



Olje- og gassvirksomhet
4. kvartal 2003
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
4th Quarter 2003
Statistics and Analysis

Norges offisielle statistikk

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

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok og Svalbardstatistikk.

Official Statistics of Norway

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

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

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

ISBN 82-537-6627-0 Trykt versjon
ISBN 82-537-6628-9 Elektronisk versjon
ISSN 0802-0477

Emneord

10..06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Statistisk sentralbyrå/377

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 25. juni 2004.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 8. juli 2004

Svein Longva

Olav Ljones

Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian Continental Shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

The deadline for information used in the publication was 25 June 2004.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 8 July 2004

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2002	
1. Hovedpunkter	13
2. Investeringer.....	14
3. Produksjonen	15
4. Markedet	17
Engelsk tekst	22
Tabelldel.....	23
Statistisk behandling av oljevirksomheten	96
1. Nasjonal avgrensing	96
2. Næringsklassifisering	96
3. Statistiske enheter	97
4. Kjennemerker.....	97
Engelsk tekst	99
Vedlegg	
A. Måleenheter.....	102
Tidligere utgitt på emneområdet	104
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	105

Contents

List of tables	10
Oil activity 4th quarter 2002 (in Norwegian only).....	13
Stable level of investments from 2003 to 2004	22
Further information	22
Tables.....	23
The statistical treatment of the oil activity	76
1. National border	96
2. Industrial classification	96
3. Statistical units.....	97
4. Characteristics	97
Appendices	
A. Units of measurement	102
Previously issued on the subject.....	104
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	105

Figurregister

1. Anslag for 2000, 2001, 2003 og 2004 i sektorene "utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.....	13
2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen.....	14
3. Antatte leteknostnader på ulike tidspunkt. 2000-2004. Millioner kroner	14
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1.kv.1993-1.kv.2003.....	14
5. Riggprate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 1.kv.2003. Tusen kroner	14
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner	15
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - desember. 1992-2003. 1000 tonn.	16
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-desember. 1998-2003. 1000 tonn	16
9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - desember 2003. 1000 tonn.....	16
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - desember. 1992 - 2003. 1000 Sm ³ o.e.....	17
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - desember 2000-2003. 1000 Sm.	17
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - desember 2003. 1000 Sm ³	20

Tabellregister

Feltoversikter

1.a. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	23
1.b. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	24
1.c. Felt i produksjon. 1. januar 2004	25
1.d. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	26
1.e. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	27
1.f. Felt i produksjon. 1. januar 2004	28
1.g. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	29
1.h. Felt i produksjon. 1. januar 2004.....	30
2. Felt under utbygging. 1. januar 2004	31
3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004.....	32
3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004.....	32
3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004.....	33
3.d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004 31	33
3.e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004 31	33
3.f. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004.....	34

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1996-2004. Mill.kr.....	34
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr	35
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2002. Mill.kr.....	36
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Mill.kr.....	37
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2003. Mill.kr	38
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2004	38

Letevirksomhet

10. Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1991-2003. Mill.kr	39
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003	40
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003	40
13. Boremeter1 på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003.....	41
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip1. Kvartal. 1987-2003. 1 000 GBP/dag	42
15. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1992-2002. Mill.kr	43

Feltutbygging og felt i drift

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2003. Millioner kroner	44
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Millioner kroner	45
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2004	46
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2002	46
20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging ¹ . 1998-2003. Mill.kr	47
20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet ¹ . 1998-2003. Millioner kroner	47
20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet ¹ . 1998-2003. Prosent	48
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr	48
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Mill.kr	49

Produksjon

23a. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	50
23b. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	51
23.c. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	52
23.d. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	53
23.e. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	54
23.f. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	55
23.g. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	55
23.h. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	56
24.a. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	57
24.b. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	58
24.c. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	59
24.d. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	60
24.e. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	61
24.f. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	62
24.g. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	63
24.h. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	63
25.a. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	64
25.b. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	65
25.c. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	66
25.d. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	67
25.e. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	68
25.f. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	69
25.g. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	69
26.a. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	70
26.b. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	71
26.c. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	72
26.d. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	73
26.e. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	74
26.f. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	74
27.a. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	75
27.b. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	76
27.c. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	77
27.d. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	78
27.e. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	78
28.a. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	79
28.b. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	80
28.c. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	81
28.d. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn	82

Eksport

29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2003	82
30. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 2003	83
31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2003	83
32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 2002 - 4. kvartal 2003	84
33. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 1. kvartal 2002-4. kvartal 2003	85
34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler1. 2001-2002	86
35. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)2, etter mottakerland3. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. 1 000 tonn.....	87

Priser

36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1993-2003. US dollar/fat	88
37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2003. US dollar/fat	89
38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2003. US dollar/fat	91
39. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2003	93

Internasjonale markedsforhold

40. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 2000-2004	94
---	----

Nøkkeltall

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2003. Milliarder 2004-kroner	95
42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2002	95

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Tabeller ikke med i dette heftet		
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	1/03	1/04
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/03	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/03	1/04
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	1/04
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	1/04
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	1/04
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001	4/02	1/04
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleumsressurser i felt besluttet utbygd per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd per 31.12.2002	2/03	2/04
Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon per 31.12.2002/03		2/04
Areal belagt med utvinningstillatelser per 31.12.2003	2/03	2/04
Funn på norsk kontinentalsokkel 2002	2/03	2/04
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger	2/03	2/04
Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2002	2/03	2/04

List of tables

Survey of fields

1.a. Fields in production. 1 January 2004	23
1.b. Fields in production. 1 January 2004	24
1.c. Fields in production. 1 January 2004	25
1.d. Fields in production. 1 January 2004	26
1.e. Fields in production. 1 January 2004	27
1.f. Fields in production. 1 January 2004	28
1.g. Fields in production. 1 January 2004	29
1.h. Fields in production. 1 January 2004	30
2. Fields under development. 1 January 2004	31
3.a. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	32
3.b. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	32
3.c. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	33
3.d. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	33
3.e. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	33
3.f. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	34

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1996-2004. NOK Million	34
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1993-2002. NOK Million	35
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. NOK Million	36
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q3 2001 - Q3 2003. NOK Million	37
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q4 2002 - Q3 2003. NOK Million	38
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2004	38

Exploration

10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2003. NOK Million	39
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003	40
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003	40
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003	41
14. Average term fixture rates for supply vessels ¹ . Quarterly. 1987-2003. 1 000 GBP/day	42
15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1993-2002. NOK Million	43

Field development and field on stream

16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2003. NOK Million	44
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q3 2001 - Q3 2003. NOK Million	45
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004	46
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2002	46
20.a. Commodity and service costs ¹ . Field development. 1998-2003. NOK Million	47
20.b. Commodity and service costs ¹ . Field development. Accrued abroad. 1998-2003. NOK Million	47
20.c. Commodity and service costs ¹ . Field development. 1998-2003. Per cent	48
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1993-2002. NOK Million	48
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q3 2001 - Q3 2003. NOK Million	49

Production

23.a. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	50
23.b. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	51
23.c. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	52
23.d. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	53
23.e. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	54
23.f. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	55
23.g. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	55
23.h. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes	56
24.a. Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	57
24.b. Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	58

24.c.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	59
24.d.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	60
24.e.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	61
24.f.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	62
24.g.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	63
24.h.	Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	63
25.a.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	64
25.b.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	65
25.c.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	66
25.d.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	67
25.e.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	68
25.f.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	69
25.g.	Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	69
26.a.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	70
26.b.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	71
26.c.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	72
26.d.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	73
26.e.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	74
26.f.	Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	74
27.a.	Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	75
27.b.	Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	76
27.c.	Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	77
27.d.	Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	78
27.e.	Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	78
28.a.	Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	79
28.b.	Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	80
28.c.	Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	81
28.d.	Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes	82

Exports

29.	Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2003	82
30.	Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2003	83
31.	Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2003	83
32.	Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 2002 - Q4 2003	84
33.	Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q1 2002-Q4 2003	85
34.	Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. 2001-2002	86
35.	Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 2001 - Q 4 2003. 1 000 tonnes	87

Prices

36.	Brent Blend price. Weekly. 1993-2003. USD/barrel	88
37.	Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2003. USD/barrel	89
38.	Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2003. USD/barrel	91
39.	Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 - 2003	93

International oil markets

40.	World oil supply and demand. Million barrels per day. 1999-2004	94
-----	---	----

Key figures

41.	Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 2004	95
42.	Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2002	95

	Last pub- lished	Next pub- lishing
Tables not published in this issue		
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/03	1/04
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/03	1/04
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	1/04
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	1/04
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	1/04
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	1/04
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	1/04
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	1/04
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	1/04
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleum reserves in fields in production or under development per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf not yet appraised per 31.12.2002	2/03	2/04
Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31.12.2002	2/03	2/04
Areas with production licences as of 31.12.2002	2/03	2/04
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2002	2/03	2/04
Injuries and man-hour per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1996-2002	2/03	2/04
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2002	2/03	2/04

1. Hovedpunkter

Stabilt investeringsnivå fra 2003 til 2004

Investeringer til olje- og gassvirksomheten for 2003, inkludert rørtransport, blir ved rapporteringen i 4. kvartal anslått til 65,9 milliarder kroner. Investeringene for 2004 anslås til 63,1 milliarder kroner. Ut fra erfaringer med tidligere investeringsperioder, indikerer dette et stabilt investeringsnivå fra 2003 til 2004.

Anslaget for 2004 er nedjustert fra 66,7 til 63,1 milliarder sammenlignet med forrige kvartals anslag.

Anslag for 2003: Fortsatt lav leteaktivitet

Investeringene til olje- og gassvirksomheten i 2003, inkludert rørtransport, blir anslått til 65,9 milliarder kroner. Anslaget er 8,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2002 gitt i 4. kvartal 2002. Veksten er spesielt stor innenfor landvirksomheten hvor store prosjekter blant annet på Kårstø og Melkøya gir høye investeringer.

Investeringene til letevirksomheten i 2003 oppjusteres svakt fra forrige kvartal, til 4,3 milliarder, men er fortsatt lave, historisk sett. De påløpte leteinvesteringene har tatt seg noe opp de to siste kvartalene, men anslagene for 4. kvartal er lave. I 1. kvartal ble det investert 0,9 milliarder. Dette var fjerde kvartalet på rad med investeringer under 1,0 milliard. I 2. og 3. kvartal var investeringene 1,3 milliarder per kvartal. Anslaget for 4. kvartal er bare 0,8 milliarder kroner. Kun to enkeltkvartal har tidligere hatt så lave leteinvesteringer i løpende priser.

Investeringene til felt anslås til 46,8 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med 1,4 milliarder sammenlignet med forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 er anslaget for 2003 0,9 milliarder kroner lavere. Investeringene til feltutbygging ser ut til å ha flatet ut, etter å ha falt jevnt fra 1998. Anslaget for 2003 utgjør 16,5 milliarder, mens det i 2002 ble investert 17,9 milliarder til feltutbygging. Samtidig øker anslagene til felt i drift sammenlignet med tidligere år, og utgjør 30,4 milliarder kroner.

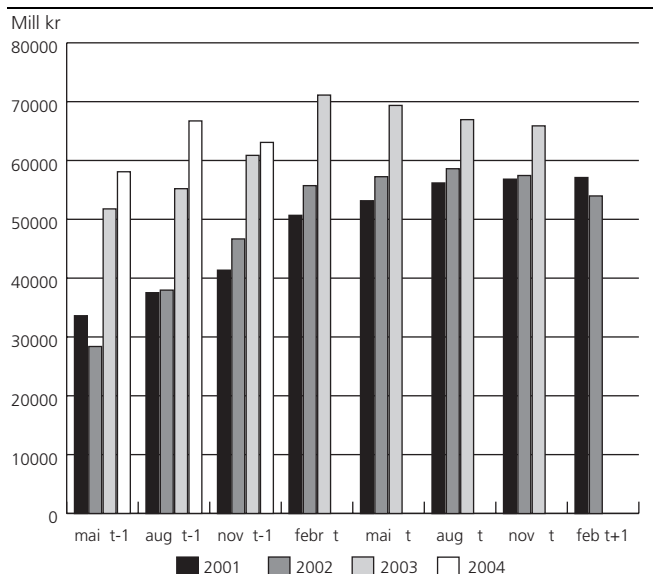
Landvirksomheten oppjusteres svakt fra forrige kvartal, og anslås til 11,8 milliarder kroner. Det er blant annet den store utbyggingen på Melkøya, knyttet til Snøhvit, samt arbeider på Kårstø som trekker opp investeringsnivået på land.

For rørtransport blir nå investeringene i 2003 anslått til 2,9 milliarder, marginalt nedjustert fra forrige kvartal.

Anslag for 2004: Samme nivå som 2003

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 4. kvartal 2003 anslått til 63,1 milliarder kroner. Anslaget er justert noe ned sammenlignet med forrige kvartal. Sammenlignet med

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



tilsvarende anslag for 2003, gitt i 4. kvartal 2002, er anslaget 2,2 milliarder kroner høyere. Sammenlignet med siste anslag for 2003 er siste anslag for 2004 2,8 milliarder kroner lavere. Basert på erfaring fra tidligere perioder, ser det ut til at investeringsnivået i 2004 vil ligge nær investeringsnivået i 2003.

Leteinvesteringene i 2004 blir anslått til 4,9 milliarder. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget 0,7 milliarder kroner lavere.

For feltinvesteringer anslås det samlet for feltutbygging og felt i drift investeringer i størrelsesorden 43,1 milliarder. Dette er 1,2 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2003, gitt i 4. kvartal 2002. Anslaget fordeler seg med 10,4 milliarder kroner til feltutbygging, og 32,7 milliarder kroner til felt i drift. Når det gjelder felt som er i drift er det flere store investeringsprosjekter i gang, og flere er i oppstartfasen. Det kan også komme flere nye utbyggingsprosjekter. Operatørene for funnene Alvheim og Klegg planlegger levering av søknad om Plan for Utbygging og Drift (PUD) i den nærmeste fremtid, med påfølgende utbygging. Det samme gjelder Ormen Lange, hvis søknad om PUD etter planen leveres 4. desember. I hvilken grad utbygging av disse funnene vil gi store investeringer i 2004 er usikkert. Disse utbyggingene vil komme i tillegg til dagens anslag.

Landanlegg og rørtransport anslås til henholdsvis 12,1 og 3,0 milliarder kroner.

2. Investeringer

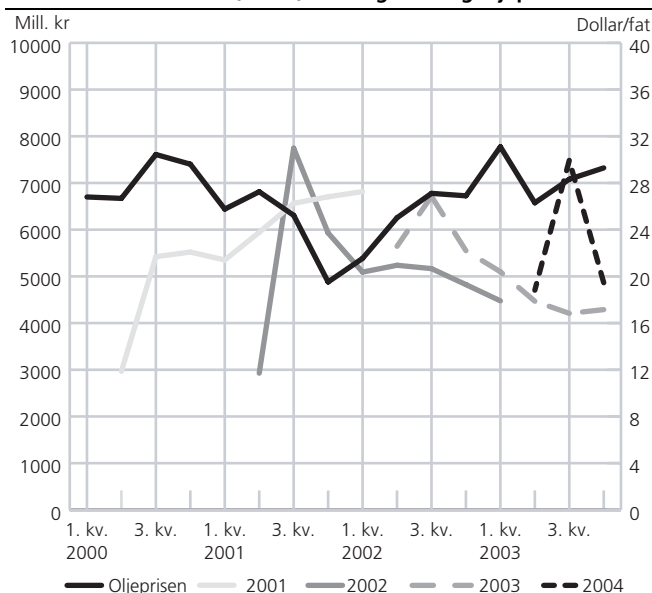
2.1 Leting

Anslag for 2003

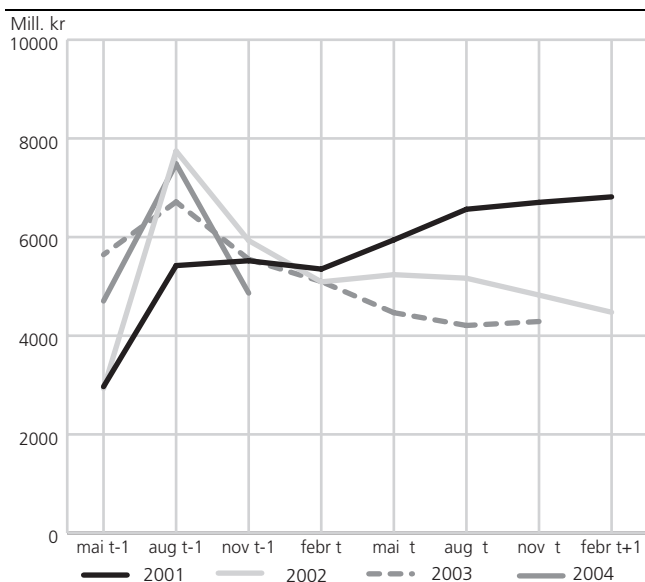
Investeringene til lettevirksomheten i 2003 ble i 4. kvartal anslått til 4,3 milliarder kroner. Dette er en svak oppjustering av anslaget fra 4,2 milliarder i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 4. kvartal 2002 er anslaget for 2003 0,5 milliarder kroner lavere.

Samtidig som anslaget for 2003 marginalt oppjusteres er de påløpte investeringene i 3. kvartal på samme nivå som i 2. kvartal – 1,3 milliarder kroner. Anslaget for 4. kvartal er imidlertid på kun 0,8 milliarder kroner. På bakgrunn av dette kan det se ut til at leteinvesteringene vil falle noe igjen.

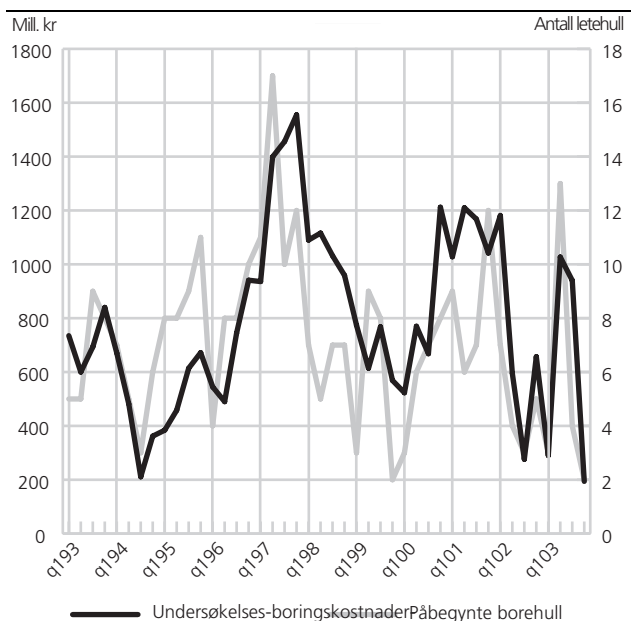
Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2001, 2002, 2003 og 2004 og oljeprisen.



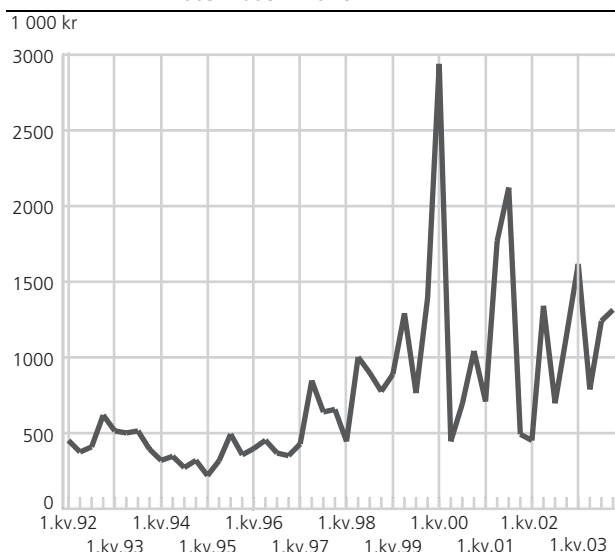
Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner



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



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 4.kv.2003. Tusen kroner



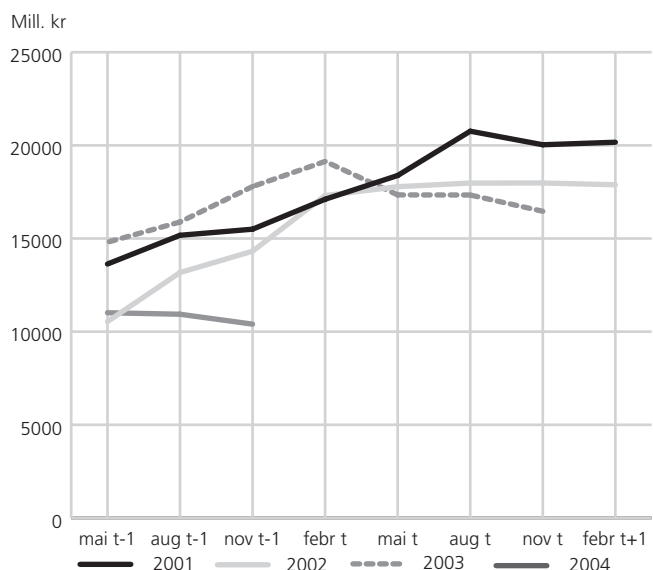
Anslag for 2004

Leteinvesteringene i 2004 anslås i 4. kvartal til 4,9 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 3. kvartal er dette en nedjustering med 2,6 milliarder kroner. En kraftig nedjustering av anslaget mellom 3. og 4. kvartal har gjentatt seg de siste tre årene. Anslaget for 2004 ligger 0,7 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2003 gitt i 4. kvartal 2002.

2.2 Feltutbygging

Anslag for 2003

Investeringene til feltutbygging i 2003 anslås nå til 16,5 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med 0,9 milliarder fra forrige kvartal. Sammenlignet med påløpte investeringer i 2002 er anslaget for 2003 1,4 milliarder kroner lavere.

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

De påløpte investeringene i 3. kvartal var på kun 3,9 milliarder kroner. Dette er det laveste investeringsnivået i et enkelt kvartal, målt i løpende priser, siden 1. kvartal 1988. Anslaget for 4. kvartal er kun 3,2 milliarder kroner.

Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging i 2004 anslås foreløpig til 10,4 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag, gitt i 4. kvartal 2002, er anslaget hele 7,4 milliarder kroner lavere. Imidlertid godkjennes utbyggingen av Ormen Lange til våren, noe som vil øke investeringene i 2004.

2.3 Felt i drift

Anslag for 2003

Investeringene til felt i drift i 2003 anslås nå til 30,4 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med 0,5 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 er anslaget for 2003 0,6 milliarder kroner høyere.

Dersom man ser feltutbygging og felt i drift samlet, ligger anslaget for 2003 på 46,9 milliarder kroner, mot 48,2 i forrige kvartal. I 2002 påløp de samlede investeringene til felt til 44,9 milliarder kroner.

Anslag for 2004

Anslaget for 2004 nedjusteres med 0,2 milliarder kroner fra forrige kvartal, og anslås nå til 32,7 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 4. kvartal 2002, er anslaget for 2004 6,2 milliarder kroner høyere.

Når vi ser på anslagene for 2004 samlet for feltutbygging og felt i drift er anslaget for 2004 nå 43,1 milliarder kroner.

der kroner, 0,8 milliarder kroner mindre enn i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget 1,2 milliarder kroner lavere. Fordelingen mellom feltutbygging og felt i drift ser ut til å fortsette i samme retning som tidligere, med mindre til feltutbygging og mer til felt i drift.

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 2003

Investeringene til landvirksomheten i 2003 anslås i 4. kvartal til 11,8 milliarder kroner. Dette er en svak oppjustering med 0,3 milliarder fra forrige kvartal. Det er spesielt på Melkøya og Kårstø investeringsaktiviteten er høy.

Anslag for 2004.

Anslaget for 2004 er nedjustert med 0,4 milliarder fra forrige kvartal, til 12,1 milliarder kroner. Det er også i 2004 Melkøya og Kårstø som står for de store investeringene. I tillegg vil godkjenningen av Ormen Lange utbyggingen kunne gi økte investeringer i 2004.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2003

Investeringene til rørtransport anslås i 2003 til 2,9 milliarder, som er på samme nivå som ved forrige rapportering. Sammenlignet med påløpte investeringer i 2002 ser investeringene ut til å bli 1,9 milliarder kroner høyere i 2003.

Anslag for 2004

For 2004 anslås investeringene til rørtransport til 3,0 milliarder kroner. Dette er en svak oppjustering fra forrige kvartal. Godkjenningen av Ormen Lange og Langedal kan gi økte investeringer i 2004.

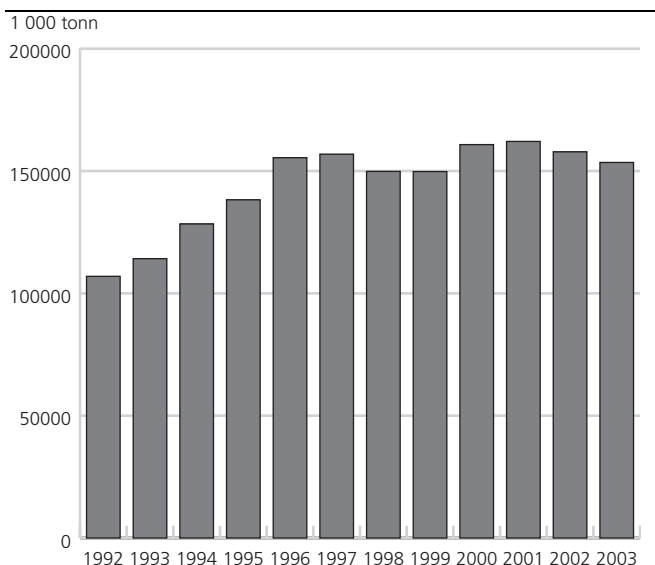
3. Produksjon

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

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

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

I analyseteksten tar vi utgangspunkt i netto produksjon, dersom ikke annet er spesifisert. Netto produksjon

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

sjon 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 forholde seg til hele år, og hele kvartaler. I denne utgaven av NOS olje og gass vil vi se på både året 2003, og første kvartal 2004.

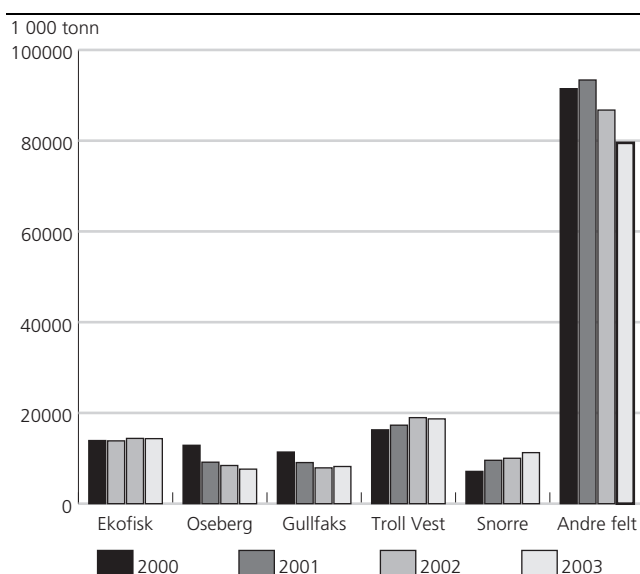
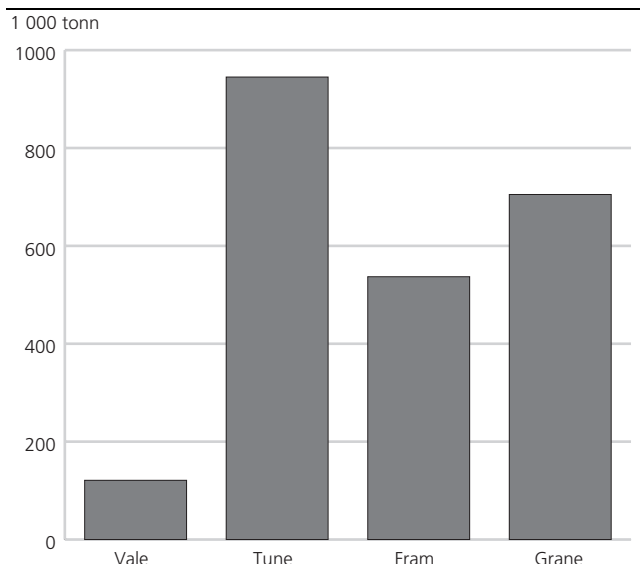
3.0 Produksjon 2003

Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinentalsokkel var i 2003 262,2 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med 2002 er dette en økning med 3,5 millioner Sm³ o.e., eller 1,4 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 189,0 millioner Sm³ o.e., en nedgang på 4,1 millioner Sm³ o.e. Produksjonen av naturgass økte med 7,6 millioner Sm³ o.e., eller 11,6 prosent, til 73,1 millioner Sm³ o.e. Naturgassproduksjonen utgjorde i 2003 27,9 prosent av den totale petroleumproduksjonen, mot 25,3 prosent i 2002.

Samlet produksjon av petroleum var i 1. kvartal 2004 70,6 millioner Sm³ o.e., mot 69,1 i 1. kvartal 2003. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde i 1. kvartal 2004 68,5 prosent, og naturgassproduksjonen 31,5 prosent av petroleumproduksjonen.

3.1 Råolje

Dagsproduksjonen av råolje for 2003 var 2,85 millioner fat per dag, mot 2,99 millioner fat per dag i 2002. Deresom man inkluderer NGL og kondensat i oljeproduksjonen blir dagsproduksjonen for 2003 3,02 millioner fat per dag, mot 3,26 millioner fat per dag i 2002. Dagsproduksjonen i 1. kvartal 2004 var 2,93 millioner

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-desember. 1998-2003. 1000 tonn**Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - desember 2003. 1000 tonn.**

fat per dag, mot 2,95 millioner fat per dag i 1.kvartal 2003. Inkludert NGL og kondensat var dagsproduksjonen i 1. kvartal 2004 3,22 millioner fat.

De fire feltene Ekofisk, Gullfaks, Troll Vest og Snorre har størst oljeproduksjon i 2003. Disse produserte henholdsvis 14,3, 8,2, 18,7 og 11,3 millioner tonn o.e. (mtoe). Til sammen produserte de fire feltene 52,5 mtoe, som utgjør 37,6 prosent av den norske oljeproduksjonen. I første kvartal 2004 produserte de fire feltene hhv. 3,6, 2,2, 4,2 og 2,7 mtoe. Dette utgjør 35,1 prosent av oljeproduksjonen.

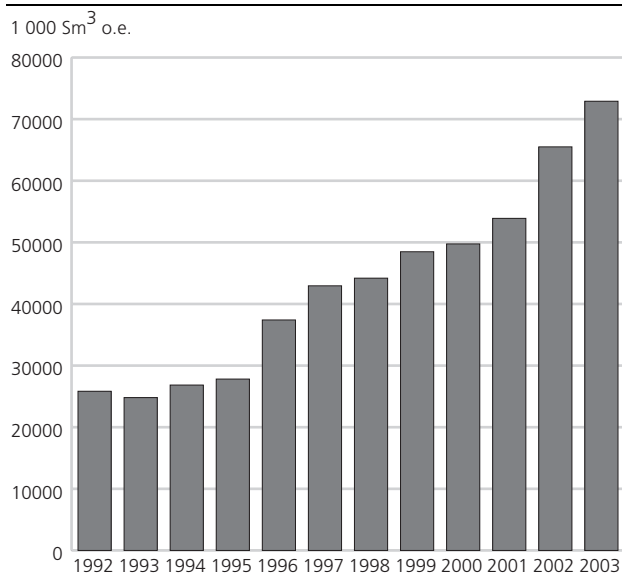
Av de 41 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det kun 14 felt som økte produksjonen fra 2002 til 2003. Inkludert i disse er Vale og Tune som ble satt i drift i løpet av 2002. I tillegg startet Fram og Grane produksjonen i oktober 2004.

3.2 Naturgass

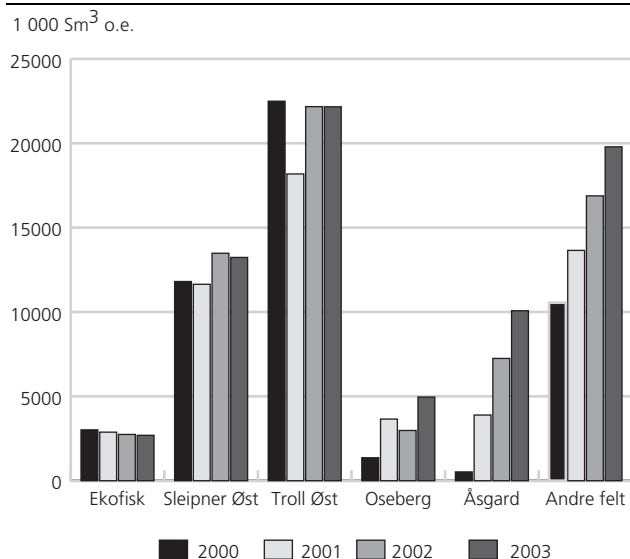
I 2003 ble det produsert 72,9 milliarder Sm³ naturgass. Produksjonen er 7,4 milliarder Sm³ høyere enn i 2002. 2003-produksjonen var den høyeste naturgassproduksjonen som har vært på norsk sokkel. Gassproduksjonen stiger stadig, og den høyeste produksjonen for en 12 måneders periode er til nå for perioden mai 2003 til april 2004, som indikerer stadig økende gassproduksjon. I 1. kvartal 2004 ble det produsert 21,6 milliarder Sm³ naturgass, mot 20,5 milliarder Sm³ i samme periode i 2003.

Produksjonen av naturgass er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I 2003 produserte disse tre hhv. 22,2, 13,2 og 10,1 milliarder Sm³ naturgass. Troll Øst og Sleipner Øst har hatt en svak

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - desember. 1992 - 2003. 1000 Sm³ o.e.



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - desember 2000-2003. 1000 Sm³ o.e.



nedgang i sin produksjon fra 2002 til 2003, mens Åsgard fortsatt har økende produksjon. De tre feltene stod i 2003 for 62,4 prosent av den norske gassproduksjonen. I 1. kvartal 2004 står de tre feltene for 64,0 prosent av produksjonen. Produksjonsøkningen er knyttet til Åsgard.

Av de 33 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 14 felt som kunne vise til økt produksjon i 2003 sammenlignet med 2002. I tillegg startet feltene Sigyn, Vale, Balder og Vigdis med gassproduksjon i løpet av 2003.

3.3 NGL

I 2003 ble det produsert 5,7 millioner tonn NGL. Produksjonen er 7,7 prosent høyere enn i 2002. I første kvartal 2004 ble det produsert 1,4 millioner tonn NGL. Det er hovedsakelig Sleipner Øst, Sleipner Vest og Åsgard som står for NGL-produksjonen. Disse feltene står for 46,1 prosent av den norske NGL-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 10 felt som økte produksjonen fra 2002 til 2003. I tillegg startet Tune, Sigyn og Vigdis NGL-produksjon i 2003. Murchison, på sin side, produserte ikke NGL etter oktober 2000 men startet produksjonen på nytt fra oktober 2002. I tillegg til disse kommer også Mikkel som startet produksjon i januar 2004.

3.4 Kondensat

I 2003 ble det produsert 8,2 millioner tonn oljeekvivalenter kondensat på norsk sokkel. Produksjonen steg med nær 34 prosent fra 2002 til 2003. Produksjonen av kondensat domineres av Åsgard og Sleipner Vest. Disse to feltene står for 60 prosent av produksjonen. Sammen med feltene Sleipner Øst, Gungne, Troll Øst, Oseberg og Sigyn dekker feltene 96,6 prosent av produksjonen.

Det er 25 felt som produserer kondensat på norsk sokkel, selv om 7 felt står for 96,6 prosent av produksjonen. Av disse 25 hadde 9 felt økt produksjon i 2003 sammenlignet med 2002. I tillegg startet Tune produksjon i slutten av 2002, Sigyn og Vigdis i 2003 og Mikkel i 2004.

4. Markedet

4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Prisutviklingen i 2003

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 4. kvartal 2003 29,35 dollar per fat, mens den i 4. kvartal 2002 var 26,77 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i 2004 (t.o.m. uke 27) er 33,55 dollar per fat.

I begynnelsen av januar 2003 varslet amerikanske energimyndigheter at oljelagrene var gått ned til sitt laveste nivå siden 1975. Opec gikk til det uvanlige skritt å be eksporterende land utenfor Opec om å øke oljeproduksjonen. Russland og Mexico ville gjøre det, mens norske myndigheter meldte at landet allerede produserte for full kapasitet.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Disse forhold ble diskutert på Opecs krisemøte i Wien den 21. april. For å skape ny balanse mellom tilbud og etterspørsel i oljemarkedet ble kartellet enig om å kutte sin produksjon med 2 millioner fat per dag fra 1.juni. Etter dette kuttet ville Opecs totalproduksjon ligge på 25,4 millioner fat per dag. I ukene etter vedtaket stabiliserte oljeprisen seg rundt 24 dollar per fat.

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

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

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

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

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

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

Oljeprisen holdt seg relativt stabilt rundt 30 dollar per fat ut resten av måneden.

På den ene siden bidro høyere amerikanske oljelagre enn forventet til prispress nedover. På den annen side bidro blodige terroraksjoner i Bagdad og i Israel til prispress oppover.

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

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

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

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

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

Den 4. desember besluttet OPEC å opprettholde sine produksjonskvoter på 24,5 millioner fat per dag. Det var ventet i markedet at kartellet skulle kutte kvotene videre. Beslutningen kunne likevel ikke forhindre at oljeprisene gikk opp fra 28,72 dollar per fat den 4. desember til 31,29 dollar per fat den 18. desember. Sterk kulde i USA med påfølgende nedbygging av oljelagre samt økende bekymring for lavere reservekapasitet i OPECs produksjon bidro til denne prisveksten.

Oljeprisen falt noe tilbake mot slutten av måneden og sluttet året på 29,92 dollar per fat. Fallet kom som følge av mildere vær og overproduksjon i OPEC.

Prisutviklingen i 2004

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

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

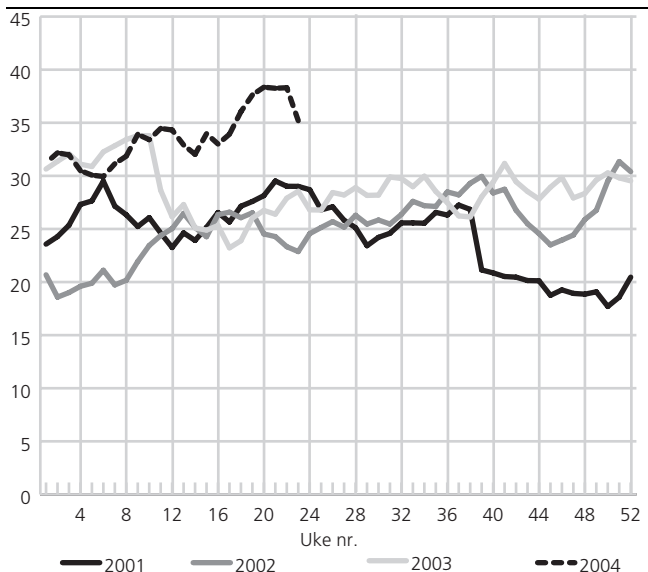
På sitt møte den 10.februar overrasket OPEC likevel markedet ved å kutte produksjonskvoten med 1 millioner fat per dag gjeldende fra 1. april. Med en overproduksjon på 1,5 millioner fat per dag ville dette kvotekuttet innebære et reelt produksjonskutt på 2,5 millioner fat per dag. Sammen med overraskende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

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

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.

Figur 12. Prisutvikling for Brent Blend. 2001-2004. Dollar per fat



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

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

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

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

Det er lite trolig at oljeprisen vil falle mye fra dagens nivåer. OPECs disiplin på tilbudsiden i markedet ser ut til å være solid. Derfor er det sannsynlig at kartellet vil respondere med produksjonskutt ved videre nedgang i oljeprisen. Terror, sabotasjer og uro i Midt- Østen utgjør en oppsiderisiko i oljeprisen. Særlig vil en eventuell opptrapping av terroren i Saudi- Arabia få store konsekvenser. Det er her det meste av den ledige produksjonskapasiteten befinner seg. Denne ledige kapasiteten vil sannsynligvis bli delvis spist opp av økt etterspørsel etter olje. Veksten i etterspørselen etter råolje kan imidlertid bli noe redusert av at renteøkninger i bl.a. USA og nylig innførte kredittrestriksjoner i Kina kan virke noe dempende på den globale økonomiske veksten.

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge juniutgaven av International Energy Association (IEA) Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 4. kvartal 2003 på 81,4 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2002 er dette en oppgang på 3,7 millioner fat per dag, eller 4,8 prosent.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 29,3 millioner fat per dag i 4. kvartal 2002 til 31,6 millioner fat per dag i 3. kvartal 2003. Denne økningen tilsvarer 7,8 prosent. OPECs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,24 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen i OPEC gikk opp med 1,2 millioner fat per dag fra 3. kvartal til 4. kvartal i 2003.

I 4. kvartal 2003 var produksjonen i OECD-landene på 21,8 millioner fat per dag. Dette er 0,1 millioner fat per dag lavere produksjon enn i tilsvarende periode i 2002. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,84 millioner fat per dag, Mexico som produserer 3,84 millioner fat per dag og Norge med 3,37 millioner fat daglig. Fra 3. kvartal til 4. kvartal 2003 har Norge ifølge IEA økt sin dagsproduksjon med 27 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD økte produksjonen med 1,5 millioner fat per dag fra 4. kvartal 2002 til 4. kvartal 2003. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 81,0 millioner fat per dag i 4. kvartal 2003. Dette er 1,9 million fat per dag mer enn i tilsvarende periode i 2002. Økningen finner hovedsakelig sted i Asia og Nord-Amerika.

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje i året 2003 i sin helhet på 78,8 millioner fat per dag. Dette er en

økning på 1,8 millioner fat per dag sammenlignet med etterspørselen i 2002.

5. Mer informasjon

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte: Rådgiver Atle Tostensen. Tlf: 21 09 47 67, e-post: att@ssb.no .

Førstekonsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 47 46 e-post: stm@ssb.no .

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

1. Stable level of investments from 2003 to 2004

Total investments in oil and gas activities in 2003, including pipeline transportation, are now estimated at NOK 65.9 billion. Total investments for 2004 are now estimated at NOK 63.1 billion. Based on experience, the investments in 2004 seem to be at the same level as in 2003.

Estimates for 2004 are adjusted downwards from NOK 66.7 to 63.1 billion compared with estimates from the previous quarter.

Estimate for 2003: Still low exploration activity

Total investments in 2003 are estimated at NOK 65.9 billion. The estimate is NOK 8.4 billion higher than the corresponding estimate for 2002, given in the 4th quarter 2002. Large projects related to onshore activity, among others Kårstø and Melkøya, increases the investments from 2002 to 2003.

The investments for exploration activities are slightly adjusted upwards compared with the previous quarter, to NOK 4.3 billion, but are still low seen in a historic context. The accrued investment increased the last two quarters, but the estimate for the 4th quarter is low.

Investments for fields are now estimated at NOK 46.8 billion, which is a downward adjustment of NOK 1.4 billion compared with the previous quarter. Compared with the corresponding estimate for 2002 given in the 4th quarter 2002, the 2003 estimate is NOK 0.9 billion lower. The investments for field development seems to flatten, after an evenly decrease since 1998.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 11.8 and 2.9 billion respectively.

Estimate for 2004: Same level as in 2003

Investments in oil and gas activity in 2004, including pipeline transportation, are now estimated at NOK 63.1 billion. The estimate is adjusted downwards compared with the previous quarter. Compared with the corresponding estimate for 2003, given in the 4th quarter 2002, the estimate for 2004 is NOK 2.2 billion higher. Compared with the latest estimate for 2003, the 2004 estimate is NOK 2.8 billion lower. Based on experience, the investments in 2004 seem to be at the same level as in 2003.

Investments for exploration activity in 2004 are estimated at NOK 4.9 billion. Compared with corresponding estimates for 2003, given in the 4th quarter 2002, the 2004 estimate is NOK 0.7 billion lower.

Field investments are estimated jointly for field development and fields on stream, and are estimated at NOK 43.1 billion, NOK 1.2 billion lower than the corresponding estimate for 2003. The estimate is divided by NOK 10.4 billion on field development, and NOK 32.7 billion on fields on stream.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 12.1 and 3.0 billion respectively.

2. Further information

For further information please contact:
Mr. Atle Tostensen, tel +47 21 09 47 67,
e-mail: att@ssb.no.

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

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

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

	Ekofisk ⁵	Frigg ⁶	Statfjord ⁷	Murchison ⁸	Valhall ¹⁰	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979 ⁹	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	ConocoPhillips Skandinavia AS			CNR International (U.K.) Limited		Norsk Hydro Produksjon AS
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS	Statoil ASA	CNR International (U.K.) Limited	BP Norge AS BP Norway AS	Norsk Hydro Produksjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	29 plattformer. 14 stål, 1 betong- plattform skal fjernes innen 2013 29 platforms. 14 steel, 1 con- crete platform are to be removed by 2013.	4 stål, 3 betong plattformer 4 steel, 3 con- crete platforms	3 betongplatt- former 3 concrete plat- forms	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplattformer + to ube- mannede platt- former 4 steelplatforms + 2 unmanned platforms.	1 stålplattform + 1 stigerørs platt- form 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden. Oilpipeline to Teesside. Gas- pipeline to Em- den.	Gass i rør til St.Fergus. Gaspipeline to St. Fergus	Olje i bøye- laster. Gass i rør til Emden Buoy for loading stabilised oil into tankers. Gas pipeline to Emden	Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus	Olje i rør til Teesi- de via Ekofisk. Gass til Emden via Norppe. Oilpipeline to Teesside via Ekofisk. Gas to Emden via Norppe.	Gass i rør til St.Fergus via Frigg og Vesterled Gaspipeline to St. Fergus via Frigg and Vesterled
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70-75	100	145	156	70	120
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
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 ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
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 ² <i>Production wells drilled</i> ²	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 ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	231,4	36,5	117,5	7,6	53,5	19,7

¹ 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.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). *Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992).*

⁶ Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* ⁷ Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* ⁸ Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* ⁹ Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. *On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985.* ¹⁰ Inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. *Includes Valhall flanks and Valhall water injection.* ¹¹ Andelen er 3,69 på 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 ⁵	Oseberg ⁶	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1986	1986	1988 ⁸	1989	1990	1990 ⁷
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979 ⁹	1981	..	1980
Operatør <i>Operator</i>	BP Norge AS	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA	BP Norge AS Ubemannet	Talisman Energy Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	3 stål plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong platt- former <i>3 concrete platforms</i>	5 stål, 1 betong- plattform <i>5 steel, 1 con- crete platform</i>	Flytende platt- form med bunnfast brøn- nhodeplattform i stål <i>Floating plat- form with steel jacket</i>	brønnhodeplatt- form(fjernstyres fra Valhall) <i>Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Ekofisk til Teesside <i>Oil pipeline via Ekofisk to Teesside</i>	Gass reinjiseres på Gullfaksfeltet. Olje fra lastebøye <i>Gas reinjected on Gullfaks. Oil from loading buoys</i>	Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Kontinen- tet via Heimdal og Statpipe <i>Oil pipeline to Sture through OTS. Gas pipeline to the Continent via Heimdal and Statpipe.</i>	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gassen selg- es til Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk sold to Ekofisk center.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	130-220	100-160	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver ¹ / <i>initially recoverable reserves¹</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 ¹ <i>Remaining reserves¹</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
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</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 ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i>	20,8	112,7	105,3	17,4	2,2	15,8

¹ 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. ² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ Inkludert Gullfaks Vest. Included Gullfaks West. ⁶ Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Included Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South. ⁷ Produksjonsstart på Gyda Sør i 1995. Production started at Gyda South in 1995. ⁸ Produksjonsstart Oseberg Sør 2000. Oseberg South was onstream in 2000. ⁹ Oseberg Øst ble oppdaget i 1981 og Oseberg Sør i 1984. Oseberg East was discovered in 1981, Oseberg South in 1984.

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

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

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

	Snorre ⁵	Sleipner Øst ^{6 7}	Brage	Draugen ⁸	Tordis ⁹	Statfjord Øst
Produksjonsstart						
<i>Onstream</i>	1992 ¹¹	1993	1993	1993	1994 ¹⁰	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	A/S Norske Shell	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Strekkestags- plattform i stål med havbunns- installasjon, samt en halvt nedsenkbar plattform <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and sea- floor installa- tion. Semisub platform.</i>	Betong- platt- form, to havgunn- rammer, flam- metårn og en stigerørs- plattform <i>Concrete plat- form, two seafloor installa- tion, flare stack and one steel platform (riser).</i>	Bunnfast plattform i stål <i>SteelPlatform</i>	Bunnfast betonginn- retning(mono- sokkel) med integert dekk <i>Concrete subsea system(mono- base) with inte- grated deck</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrugge <i>Condensate</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe. <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe.</i>	Bøylasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gull- faks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statf- jord C</i>
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	236,9	-	47,4	132,2	58,1	35,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,3	12,4	0,8	1,9	1,7	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	6,9	63,5	2,5	6,0	5,0	4,0
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	27,1	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	119,1	-	4,2	36,8	18,0	7,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,8	5,9	0,1	1,0	0,7	0,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	2,0	76,1	0,5	5,3	1,9	1,7
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	8,8	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	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 ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	71,0	36,4	17,2	25,9	9,3	7,2

¹ 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.*
² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Inkludert Snorre B. *Includes Snorre B.* ⁶ Inkluderer Loke. *Includes Loke.* ⁷ Ressurser inkluderer Sleipner Øst og Loke. Resterende ressurser er felles med Sleipner Vest. *Resources include Sleipner East and Loke. Remaining reserves is joint with Sleipner West.* ⁸ Integrerer områdene Garn Vest(2001) og Rogn Sør(2002). *Includes the areas Garn West(2001) and Rogn South(2002).* ⁹ Inkludert Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ¹⁰ Produksjonsstart Tordis Øst: 1998. Produksjonsstart Borg: 1999. *Tordis East onstream 1998, Borg onstream 1999.* ¹¹ Produksjonsstart Snorre B: 2001. *Snorre B on stream 2001.*

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

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

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

	Statfjord Nord	Troll Vest(fase II) ⁵	Heidrun	Troll Øst(fase I) ⁵	Gungne
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1977	1983	1985	1979	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
		Strekstagsplattform + havbunnsrammer i To flytende betongplattform <i>Two floating concrete platform</i>		Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Satellittfelt til Sleipner Øst. Undervanns- utbygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea production.</i>
Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>			+ seabed installation <i>in northern segment</i>		
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe. Olje gjen- nom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjelber- godden. Gass for eksport til Kårstø. <i>Loading byous for oil. Associated Gas through Haltenpipe to Tjelbergodden. Gas for export to Kårstø.</i>	Gass i rør via Kollsnes til Zeebrugge, Emden og Dunkerque. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Kollsnes to Zeebrugge, Emden and Dunkerque. Condensate shipped to Mongstad.</i>	Rørledning til Sleipner Øst <i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	250-290	300-340	350	330	83
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</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. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	-	1,6	3,1
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</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. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	-	-	0,3
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</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 ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i>	7,8	66,4	62,0	61,3	1,0

¹ 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.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ 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 ⁵	Vigdis	Njord	Norne	Gullfaks Sør ⁶	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>					1998 og 2001	
	1996	1997	1997	1997	1998 and 2001	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1974	1986	1986	1991	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Statoil ASA	Pertra AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i>	Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	Halvt nedsenkbar stålplattform <i>Semi-submersi- ble steel platform</i>	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connec- tion to Gullfaks</i>	Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrugge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfaks A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>	Lasting til tank- skipet Njord B <i>Loading to tank- ers via stockship Njord B.</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Åsgard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Åsgard Trans- port.</i>	Olje i rør til Gull- faks A. Gass via Gullfaks og Statpipe til Kårstø. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A. Gas via Gullfaks and Statpipe to Kårstø.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	280	330	380	135	84
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	42,1	23,0	87,4	34,0	9,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,2	0,4	-	1,8	3,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	108,2	3,2	-	13,7	34,4	-
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	28,3	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	16,4	6,9	31,8	17,7	2,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,9	0,3	-	1,6	3,5	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	76,1	3,2	-	11,0	28,9	-
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	8,8	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	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 ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	24,4	10,4	10,9	18,8	26,2	5,5

¹ 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.

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

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

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

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

	Visund	Åsgard ⁵	Balder ⁶	Jotun ⁷	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
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Statoil ASA	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Produksjonsskip for oljefasen, fly- tende plattform for gassfasen <i>Production ship for oil phase. Semi- submersible platform for gas phase.</i>	Produksjonsskip, havbunnsrammer på Ringhorne. <i>Production ship, subsea installation on Ringhorne.</i>	Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connection to Statfjord C.</i>	Ubemannet brønnhode plattform knyttet til Ula. <i>Unman ned wellhead platform attached to Ula.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gullfaks A for l- agring og ut- skipning. Gass i rør til Kolsnes(ikke ferdigstilt) <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tank- ers. Gas pipeline to Kolsnes(not finished).</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and ther- after to continen- tal Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Lasting til tank- skip. På sikt skal gassen i rør mellom Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe	Olje lastes til skytteltanker. Gass via Statpipe. Oil loaded to tankers. Gas via Statpipe	Transport via Statf- jord C. Transport via Statf- jord C.	Oljen føres til Ula, og videre til Teeside via Ekofisk. Gassen injis- eres i Ula. <i>Oil via Ula and Ekofisk to Tee- side. The Gas is injected on Ula.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	335	240-300	125	126	..	68
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
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.	-	45,9	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
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.	-	37,4	-	-	1	..
.....					0	..
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	17	52	34	15		
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	1	0	0	0	30,00	-
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	35,50	-	3,00	30,0	1,5
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	20,9	59,0	25,3	11,3	2,3	1,5

¹ 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.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ Består av Midtgard, Smørbukk og Smørbukk Sør. Includes Midtgard, Smørbukk and Smørbukk Sør. ⁶ Inkluderer Ringhorne. Includes Ringhorne. ⁷ 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
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Norsk Hydro Produksjon as	Esso Expl. & Prod. Norway AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplattform styrt fra Veslefrikk. <i>Wellhead platform</i> Produksjonsskip <i>Production Ship</i>	Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Heimdal <i>Subsea connection to Heimdal</i>	Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>	Havbunnsinstalla- sjon 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. Olje overføres til tankskip. Gass til drivstoff og reinjeksjon <i>Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for pros- essing and further transport to the Con- tinent or to the UK.</i>	Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia. Olje overføres til tankskip. Gass til drivstoff og reinjeksjon <i>Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for pros- essing and further transport to the Con- tinent or to the UK.</i>	Kondensatet trans- porteres til Sture gjennom OTS. Gas- sen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture through OTS. The gas is reinjected on Oseberg.</i>	Gasseksport via Sleipner. Kondensat til Kårstø <i>Gasexport via Sleipn- er. Condensate to Kårstø.</i>	Gasseksport via Sleipner. Kondensat til Kårstø <i>Gasexport via Sleipn- er. Condensate to Kårstø.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	125	..	..	70
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹					
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
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹					
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
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	..	..	..	2	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	..	..	..	..	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	31,96	-	40,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} / <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	1,2	7,1	2,0	3,7	2,1

¹ 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.

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

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

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

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

	Fram	Mikkel	Grane
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	..	1987	1991
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	To havbunnsinstallasjoner knyttet til Troll C. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	To havbunnsinstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Åsgard B.</i>	Integrert plattform <i>Integrated platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje til Mongstad, Gass til injeksjon og senere til Kolsnes. <i>Oil to Mongstad, Gas for injection and later to Kolsnes.</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B for shipping.</i>	Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oilerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . .	..	220	127
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹			
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 Sm3.</i>	-	6,7	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹ . .			
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 Sm3.</i>	-	6,5	
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	..	..	3
Av dette i drift <i>Of which producing</i>			
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	-	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	3,9	2,0	16,5

¹ 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.

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

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

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

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

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

¹ 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.* ² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2004-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2004 NOK.* ⁴ Inkludert Albatross og Askeladd. *Includes Albatross and Askeladd.* ⁵ 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 ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison ²	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks ³	Oseberg ⁴
Statoil ASA	0,95	12,16	44,34	11,52	-	20,00	-	61,00	15,30
Petoro AS (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
Total E Norge AS	39,90	-	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	21,37	5,50	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	80,00	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-	-
Norske ConocoPhillips AS	-	-	10,33	2,68	-	-	-	-	2,40
Eni Norge AS	12,39	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Ugland Rederi	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	23,80	-	-	-
DONG Norge AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Elf Exploration UK plc	-	54,79	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
ChevronTexaco UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Petroleum Development Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
CNR International (UK) Ltd.	-	-	-	68,72	-	-	-	-	-
Ranger Oil (UK)	-	-	-	9,08	-	-	-	-	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Tor er fordelt slik: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Tor is divided between: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. ² 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. ³ Inkludert Gullfaks Vest.

Kilde: 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 ¹	Sleipner-Øst ²	Brage	Draugen	Tordis ³	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	-	-	-	-	-	-

¹ Inkludert Snorre B. Includes Snorre B. ² Inkludert Loke. Includes Loke. ³ Inkludert Tordis Øst og Borg. Includes Tordis East and Borg.

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

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

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

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

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

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

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

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

¹ Inkluderer Rinfaks og Gullveig. Includes Rinfaks and Gullveig. ² Inkludert Ringhorne. Includes Ringhorne.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003 ¹	2003 ²	2004 ¹	2004 ²
I alt Total	47 878	62 494	79 216	69 096	53 589	57 144	54 000	65 899	66 956	63 076	66 725
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	41 886	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	62 950	63 930	60 123	63 863
Leting <i>Exploration</i>	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 288	4 208	4 864	7 484
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream.</i>	34 365	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 859	46 845	48 246	43 116	43 869
Feltutbygging <i>Field development.</i>	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 462	17 335	10 404	10 936
Varer <i>Commodities</i>	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	7 982	8 197	4 501	3 830
Tjenester <i>Services.</i>	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	4 802	4 552	1 553	1 535
Produksjonsboring <i>Production drilling. .</i>	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	3 678	4 585	4 350	5 570
Felt i drift <i>Fields on stream.</i>	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	30 383	30 912	32 712	32 933
Varer <i>Commodities</i>	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	2 808	3 190	2 846	3 227
Tjenester <i>Services.</i>	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	10 295	10 636	10 397	11 013
Produksjonsboring <i>Production drilling. .</i>	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 280	17 086	19 470	18 693
Landvirksomhet ³ <i>Onshore activities³</i>	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	11 816	11 476	12 142	12 510
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 949	3 026	2 954	2 862

¹ Registrert 4. kvartal 2003. Registered 4th quarter 2003. ² Registrert 3. kvartal 2003. Registered 3rd quarter 2003. ³ Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. Includes offices, bases and terminals onshore.

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

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

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1993-2002. NOK Million

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> . . .	5 433	5 011	4 647	5 456	8 300	7 577	4 992	5 272	6 840	4 484
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164	584	608	776	731
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	572	518	378	505	488	474	344	269	352	289
Seismikk <i>Seismic</i>	524	981	273	644	407	554	153	289	349	377
Spesielle studier <i>Special studies</i>	40	38	33	58	96	136	87	50	75	65
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	585	655	768	431	626	933	540	631	923	308
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	362	363	320	348	338	502	325	140	484	281
Feltutvikling <i>Field development</i>	216	288	446	81	284	403	213	489	439	28
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-	-	0	-	-	8	0	1	-1	1
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	7	4	1	1	3	20	1	1	1	-1
Administrasjon og andre kostnader										
Administrasjon <i>Administration and other costs</i>	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	693	736
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	308	269	287	239	291	335	250	126	-2	133
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	96	345	294	281	444	369	346	307	260	180
Arealavgift <i>Area fee</i>	423	456	464	455	562	550	529	476	413	406
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i>	18	23	22	121	40	29	18	15	22	16
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	2 868	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448	2 710
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 108	706	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062	934
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	975	530	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804	955
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	133	176	112	144	242	413	176	134	258	-21
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	345	214	206	282	615	409	212	265	435	169
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	140	60	56	53	102	93	39	68	88	36
Båter <i>Vessels</i>	205	154	150	229	512	317	173	197	347	134
Varer <i>Commodities</i>	407	313	368	413	669	474	329	327	456	198
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	180	135	129	181	291	148	127	92	211	75
Sement <i>Cement</i>	38	27	35	35	60	48	30	20	30	18
Boreslam <i>Drilling mud</i>	91	87	95	106	205	87	61	71	79	38
Drivstoff <i>Fuel</i>	60	32	36	61	61	34	32	90	72	55
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	29	27	62	40	57	132	54	37	59	13
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	11	5	11	-10	-5	26	24	18	5	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495	1 409
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	64	50	52	90	100	17	21	26	50	14
Sementtjenester <i>Cement services</i>	25	11	17	21	46	43	22	20	37	39
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	45	58	54	71	78	59	43	25	59	27
Logging <i>Logging</i>	166	83	102	113	239	166	132	143	180	124
Testing <i>Testing</i>	101	67	98	175	90	140	67	15	96	32
Dykking <i>Diving</i>	24	16	18	27	39	41	23	21	50	38
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	57	17	61	4	106	87	9	136	128	68
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	526	192	409	531	1 216	890	494	1 046	895	1 067

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

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

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2002. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. NOK Million

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

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

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

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q3 2001 - Q3 2003. NOK Million

	2001		2002				2003		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	1 552	1 572	1 811	865	839	969	869	1 303	1 282
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	1 168	1 042	1 181	595	277	657	290	1 027	940
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	601	412	258	356	70	250	83	322	416
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	564	312	273	381	70	232	118	288	390
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	37	100	-14	-25	-1	18	-35	34	27
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	57	183	87	37	7	37	39	79	104
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	5	31	20	3	0	12	8	26	24
Båter <i>Vessels</i>	52	152	67	34	7	25	31	53	81
Varer <i>Commodities</i>	112	96	114	22	11	51	32	104	100
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	48	41	34	10	5	25	14	52	41
Sement <i>Cement</i>	10	9	11	2	2	4	6	15	6
Boreslam <i>Drilling mud</i>	29	9	27	1	6	4	5	18	18
Drivstoff <i>Fuel</i>	16	26	34	8	-3	15	5	15	30
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	7	10	9	2	1	2	1	2	5
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	2	2	0	-1	0	0	0	2	1
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	398	351	722	179	188	320	136	522	319
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	13	9	7	-3	1	9	38	-2	27
Sementtjenester <i>Cement services</i>	7	11	10	14	5	10	4	11	12
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	19	11	6	5	1	14	9	47	37
Logging <i>Logging</i>	57	57	39	35	7	42	8	61	29
Testing <i>Testing</i>	35	25	38	-2	3	-6	0	0	6
Dykking <i>Diving</i>	9	12	20	10	-2	10	7	8	11
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	18	37	14	15	3	36	10	9	12
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> ..	240	188	588	105	170	204	59	388	184
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	363	194	105	139	358	129	114	108	142
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	90	113	69	84	49	87	78	57	55
Seismikk <i>Seismic</i>	257	57	13	42	290	32	6	31	76
Spesielle studier <i>Special studies</i>	17	25	22	13	19	10	29	20	11
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	60	203	59	45	117	87	60	77	103
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	-39	133	466	87	87	95	405	90	97
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	-142	64	40	23	39	47	24	34	23
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	78	50	61	42	40	38	179	52	64
Arealavgift <i>Area fee</i>	25	19	365	23	9	10	201	5	10

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. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q4 2002 - Q3 2003. NOK Million

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Norskehavet Norwegian Sea	Barentshavet Barents Sea
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	4 422	2 364	2 058	1 974	84
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	2 914	1 550	1 364	1 362	2
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	493	218	275	236	40
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	328	143	185	162	23
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	687	453	234	215	20

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

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

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før i investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr 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	...
2004	4 704	7 484	4 864	...	...	...	...	...
	Prosent Percent							
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	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

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. 1991-2003. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2003. NOK Million

År og kvartal Year and quarter	Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet Estimated investment costs registered during the quarter of investment	Påløpte investeringskostnader Accrued investment costs
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	...

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

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003*

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: <http://www.npd.no> .**12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003***Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003*

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003.*Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003.*

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

¹ 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 forsyningskip¹. Kvartal. 1987-2003. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1987-2003. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	PSV PSV			AHTS AHTS		
	1,500-2,199 DWT 1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT 2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ² 3,100 + DWT ²	8,000-10,000 BHP 8-10,000 BHP	10,000-15999BHP ³ 10,000-15999BHP ³	16,000 BHP + ³ 16,000 BHP + ³
1987						
1.kv. Q1.....	1,18	2,05	..	1,77	2,19	..
2.kv. Q2.....	1,18	2,57	..	1,73	2,39	..
3.kv. Q3.....	1,35	2,73	..	2,03	2,70	..
4.kv. Q4.....	1,55	2,50	..	2,10	2,46	..
1988						
1.kv. Q1.....	2,00	2,68	..	2,28	2,79	..
2.kv. Q2.....	2,05	2,72	..	2,56	3,32	..
3.kv. Q3.....	2,16	3,07	..	2,36	3,22	..
4.kv. Q4.....	2,12	2,91	..	2,24	2,80	..
1989						
1.kv. Q1.....	1,84	3,03	..	2,56	2,94	..
2.kv. Q2.....	2,43	3,47	..	3,23	3,33	..
3.kv. Q3.....	2,45	3,51	..	3,55	3,63	..
4.kv. Q4.....	1,96	3,51	..	3,64	3,85	..
1990						
1.kv. Q1.....	2,68	5,03	..	4,22	4,98	..
2.kv. Q2.....	3,47	7,47	..	4,71	6,05	..
3.kv. Q3.....	3,90	5,30	..	4,53	5,22	..
4.kv. Q4.....	3,43	5,17	..	4,83	5,27	..
1991						
1.kv. Q1.....	3,53	6,25	..	4,82	5,38	..
2.kv. Q2.....	3,80	7,93	..	5,25	6,33	..
3.kv. Q3.....	3,55	6,15	..	4,65	5,90	..
4.kv. Q4.....	3,65	5,20	..	4,77	5,25	..
1992						
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	..
1993						
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	..
1994						
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	..
1995						
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	..
1996						
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	..
1997						
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	..
1998						
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	..

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip¹. Kvartal. 1987-2003. 1 000 GBP/dag
(forts.) *Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1987-2003. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarter	PSV PSV			AHTS AHTS		
	1,500-2,199 DWT 1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT 2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ² 3,100 + DWT ²	8,000-10,000 BHP 8-10,000 BHP	10,000-15999BHP ³ 10,000-15999BHP ³	16,000 BHP + ³ 16,000 BHP + ³
1999						
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	..
2000						
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
2001						
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
2002						
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
2003						
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

¹ Timecharter-leie Timecharter. ² Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996. Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996. ³ Gruppen 12+ er for 2000 og 2001 er inkludert i 16+.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1993-2002. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1993-2002. NOK Million

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Feltutbygging i alt Field development, total	35 209	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884
Byggekontrakter Building contracts	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	25 322	19 971	12 409	10 694	9 384
Bærestrukturer Platform structures	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122
Utrustning av skaft Shafts equipment	539	322	106	9	155	-	-	-	-	-
Riser Riser	-	-	-	-	381	804	955	724	160	463
Dekk/dekksrammer Decks	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066
Moduler Modules	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400
Lastebøyer Loading buoys	25	7	71	7	56	54	10	157	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333
Egne varekjøp Operators own expenditure	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	990	1 745	642	583	597
Utbyggingstjenester Field development services	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727	6 829	5 776	3 562	1 251	2 758
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	1 004	797	2 626	433	511	602	245	96	401	427
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187
Forsikringspremier Insurances	9	44	80	60	98	37	13	48	21	27
Helikopter og flytransport Helicopter and airline transport	158	132	93	12	51	169	43	0	0	14
Båter Vessels	50	24	119	2	61	101	37	-	0	31
Forpleining Catering	468	181	72	42	104	161	330	-20	1	28
Andre tjenester Other services	596	295	80	331	353	320	215	449	72	105
Operatørens egne arbeider Operators own work	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624	1 925	1 883	1 220	999	1 158
Produksjonsboring Production drilling	3 006	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	4 899	4 490	6 213	3 650
Driftsforberedelser On stream preparations	1 049	650	633	603	1 075	1 198	916	476	428	337

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

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

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2003. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2003. NOK Million

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982	7 877	..	..	..	..
1983	9 675	..	..	..	..
1984	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 081	3 531	5 177	4 407	5 966
1986	21 832	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	20 649	4 214	4 078	5 190	7 168
1988	19 684	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 637	4 628	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 264	4 862	4 615	5 771	7 016
1992	28 863	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 242	5 581	6 710	6 071	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	45 145	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000	22 799	5 943	5 999	5 195	5 662
2001	20 168	4 435	5 048	5 315	5 369
2002	17 884	3 909	4 621	4 421	4 933
2003	...	4 565	4 831	3 895	...

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

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q3 2001 - Q3 2003. NOK Million

	2001			2002			2003		
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	5 315	5 369	3 909	4 621	4 421	4 933	4 565	4 831	3 895
Varer <i>Commodities</i>	2 641	3 350	2 482	2 733	2 356	2 411	2 578	2 135	1 560
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	345	285	379	729	878	599	1 276	953	611
Dekk <i>Decks</i>	422	916	604	649	402	411	302	165	208
Moduler <i>Modules</i>	1 303	1 528	1 051	893	697	784	454	412	242
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	9	136	86	123	109	162	-159	64	87
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	578	487	359	317	269	437	658	468	323
Andre varer <i>Other commodities</i>	-15	-1	2	21	-	17	47	73	89
Tjenester <i>Services</i>	601	872	589	1 046	1 445	1 174	956	1 563	1 519
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	28	126	80	297	206	357	333	282	234
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	2	92	63	38	-33	2	25	-8	5
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	63	141	14	78	226	37	45	90	78
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	30	7	20	165	253	146	110	372	97
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	41	33	53	27	65	115	23	190	325
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	94	6	3	51	247	42	57	177	223
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	-	0	1	1	9	3	3	14	18
Båter <i>Vessels</i>	-	0	1	4	22	5	3	15	19
Forpleining <i>Catering</i>	-	1	2	3	6	17	2	73	-36
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	4	4	4	4	4	14	-5	-2	-
Andre tjenester <i>Other services</i>	5	18	9	26	59	38	19	0	157
Egne arbeider <i>Own work</i>	334	445	339	351	381	398	343	361	399
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 073	1 147	839	842	621	1 349	1 030	1 134	816
Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i>	6 744	8 333	6 779	6 745	6 710	6 741	6 690	6 443	7 968
Varer <i>Commodities</i>	879	834	574	495	656	659	601	46	975
Moduler <i>Modules</i>	-	111	7	4	4	12	3	2	6
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	62	-	-
Rør <i>Pipes</i>	68	-48	41	16	-	-	22	13	341
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	-	16	-	-	-	-	101	75	111
Andre varer <i>Other commodities</i>	811	755	526	475	652	647	413	-44	516
Tjenester <i>Services</i>	1 458	1 932	1 352	1 597	1 699	1 930	1 965	2 463	2 572
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	150	181	120	157	86	144	116	225	340
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	1	26	-	4	-	42	36	-	8
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	23	2	1	1	3	4	8	31	12
Transport <i>Transport</i>	40	64	49	47	62	133	29	67	39
Forpleining <i>Catering</i>	19	35	18	24	21	27	22	41	24
Andre tjenester <i>Other services</i>	1 049	1 431	981	1 134	1 348	1 308	1 530	1 899	2 007
Egne arbeider <i>Own work</i>	176	192	182	230	179	272	223	199	142
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	4 408	5 567	4 853	4 654	4 355	4 152	4 125	3 935	4 421

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

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

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investeringskostnader. <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
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	..
2004	11 015	10 936	10 404	..	..	..	..	..
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

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. 1985-2002.
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2002.

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

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

20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1998-2003. Mill.kr.
Commodity and service costs¹. Field development. 1998-2003. NOK Million.

	1998	1999	2000	2001	2002	2003		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
I alt Total.	35 067	29 375	17 833	13 527	13 897	3 368	3 555	2 872
Byggekontrakter Contacts on construction	25 322	19 971	12 409	10 694	9 384	2 626	1 871	1 208
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	5 353	1 890	559	899	735	4	-2	0
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	83	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	5 101	1 633	39	116	1 387	1 174	928	588
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	804	955	724	160	463	98	28	23
Dekk <i>Decks</i>	2 388	639	615	2 221	2 066	302	165	208
Moduler <i>Modules</i>	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	450	407	240
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	54	10	157	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	597	346	149
Eqne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	990	1 745	642	583	597	-47	263	352
Tjenester Services	8 754	7 659	4 782	2 250	3 916	790	1 420	1 312
Engineering <i>Engineering</i>	1 602	1 128	353	98	189	145	100	86
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	602	245	96	401	427	69	82	83
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	3 133	2 542	2 248	506	1 187	189	739	645
Andre tjenester <i>Other Services</i>	3 417	3 744	2 086	1 263	2 114	386	500	497

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

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

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

20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1998-2003. Millioner kroner.
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1998-2003. NOK Million.

	1998	1999	2000	2001	2002	2003		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
I alt Total.	8 826	6 810	2 826	1 222	1 652	488	642	842
Byggekontrakter Contacts on construction	6 523	4 462	1 948	867	1 007	365	443	522
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	1 984	829	19	15	171	-	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	1 103	643	13	-	394	154	269	229
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	658	662	63	58	-	-	-	-
Dekk <i>Decks</i>	452	78	7	3	17	8	26	142
Moduler <i>Modules</i>	1 010	1 482	1 246	232	133	60	93	142
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	1 316	768	602	559	292	142	55	10
Eqne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	921	663	134	139	250	22	67	63
Tjenester Services	1 382	1 685	743	216	395	101	132	256
Engineering <i>Engineering</i>	302	62	5	2	0	0	-	0
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	55	175	3	13	35	25	-8	5
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	632	983	667	143	311	76	143	96
Andre tjenester <i>Other Services</i>	393	466	68	58	48	1	-3	155

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

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

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

20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1998-2003. Prosent.
Commodity and service costs¹. Field development. 1998-2003. Per cent.

	1998	1999	2000	2001	2002	2003		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
I alt Total	25,2	23,2	15,8	9,0	11,9	14,5	18,1	29,3
Byggekontrakter Contacts on construction	25,8	22,3	15,7	8,1	10,7	13,9	23,7	43,3
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	37,1	43,9	3,5	1,7	23,3	-	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	21,6	39,4	32,6	-	28,4	13,1	29,0	38,9
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	81,9	69,2	8,7	36,3	-	-	-	-
Dekk <i>Decks</i>	18,9	12,2	1,1	0,2	0,8	2,8	15,9	68,4
Moduler <i>Modules</i>	14,2	13,5	17,8	4,4	3,9	13,3	22,7	59,1
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	29,1	20,0	18,2	28,0	21,9	23,8	15,9	6,7
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	93,0	38,0	20,9	23,8	41,8	-46,5	25,3	18,0
Tjenester Services	15,8	22,0	15,5	9,6	10,1	12,8	9,3	19,5
Engineering <i>Engineering</i>	18,8	5,5	1,4	1,6	0,0	0,0	-	0,1
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	9,1	71,2	3,6	3,2	8,3	35,4	-9,2	6,2
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	20,2	38,7	29,7	28,3	26,2	40,3	19,3	14,9
Andre tjenester <i>Other Services</i>	11,5	12,4	3,3	4,6	2,3	0,2	-0,5	31,2

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

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

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

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1993-2002. NOK Million

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	8 165	8 294	7 643	9 360	12 140	17 408	19 268	21 100	24 625	21 664
Borefartøyer Drilling rigs	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824	6 006	6 411	7 442	8 242	6 517
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	385	283	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846
Transportkostnader Transport costs	551	622	503	573	941	1 296	1 280	1 429	1 864	1 530
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	207	204	158	165	282	273	412	313	351	398
Båter <i>Vessels</i>	344	419	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132
Varer Commodities	2 654	2 586	2 094	2 335	2 709	3 417	4 125	4 544	4 594	4 314
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc</i>	1 354	997	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204
Sement <i>Cement</i>	178	163	129	158	166	194	240	220	256	179
Boreslam <i>Drilling mud</i>	454	619	582	642	639	837	881	803	957	890
Drivstoff <i>Fuel</i>	79	69	26	61	66	84	108	281	247	192
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	462	548	247	269	325	411	508	420	326	505
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	128	191	130	186	389	311	286	392	405	317
Tekniske tjenester Technical services	3 049	3 336	3 232	3 640	4 666	6 689	7 452	7 686	9 925	9 304
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	6	0	0	4	105	8	89	122	67	86
Sementtjenester <i>Cement services</i>	107	93	43	57	95	140	117	205	258	245
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	171	265	51	90	140	130	155	341	346	313
Logging <i>Logging</i>	381	361	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790
Testing <i>Testing</i>	105	80	125	119	114	165	280	87	96	75
Dykking <i>Diving</i>	64	58	33	57	82	191	197	217	214	206
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	163	132	159	195	218	252	255	440	368	435
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154

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

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

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q3 2001 - Q3 2003.
NOK Million

	2001		2002				2003		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q 1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q3
Feltutbygging Field development									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	2 073	1 147	839	842	621	1 349	1 030	1 134	816
Borefartøyer Drilling rigs	913	507	375	281	128	465	285	276	96
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	665	416	350	327	84	379	214	194	92
Andre kostnader Other costs	247	90	25	-45	44	86	72	82	4
Transportkostnader Transportation costs	148	208	80	54	55	103	76	56	27
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	3	12	12	10	7	20	17	17	13
Båter Vessels	145	197	68	44	48	82	59	39	13
Varer Commodities	267	230	120	134	116	199	198	158	157
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	82	84	71	89	80	69	82	92	126
Sement Cement	18	14	5	3	3	5	11	5	8
Boreslam Drilling mud	61	51	30	18	17	18	35	27	11
Drivstoff Fuel	13	28	9	18	13	18	18	8	8
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	8	5	5	4	3	47	26	17	2
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	87	48	0	4	0	43	26	8	1
Tjenester Services	745	202	264	373	322	583	470	643	537
Klargjøring og rydding Clearing	0	1	0	6	6	17	9	13	44
Sementtjenester Cement services	18	9	8	5	5	6	8	5	4
Boreslamtjenester Drilling mud services	33	14	9	12	2	6	6	1	2
Logging Logging	144	-84	49	40	51	84	64	70	10
Testing Testing	12	2	1	3	1	0	1	0	0
Dykking Diving	20	9	9	11	24	1	12	-1	2
Basekostnader Costs of onshore bases	19	15	18	12	10	19	21	13	6
Andre tekniske tjenester Other technical services	500	235	170	284	223	450	350	543	469
Felt i drift Fields on stream									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	4 408	5 567	4 853	4 654	4 355	4 152	4 125	3 935	4 421
Borefartøyer Drilling rigs	1 549	1 562	1 580	1 366	1 192	1 130	1 029	1 009	932
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	1 228	1 534	1 213	1 256	1 128	935	850	838	702
Andre kostnader Other costs	322	28	367	110	64	195	180	171	230
Transportkostnader Transportation costs	288	407	346	332	303	257	240	240	248
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	56	99	98	79	85	86	75	76	87
Båter Vessels	232	307	248	254	217	170	165	164	161
Varer Commodities	861	974	897	1 005	1 024	820	747	756	1 016
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	433	482	438	570	469	418	288	396	584
Sement Cement	34	88	39	32	50	41	35	29	37
Boreslam Drilling mud	218	208	207	192	251	159	178	186	170
Drivstoff Fuel	32	48	38	37	37	22	33	34	32
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	76	63	109	101	119	117	90	82	146
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	68	85	65	72	71	62	123	29	48
Tjenester Services	1 710	2 625	2 030	1 950	1 837	1 946	2 108	1 931	2 225
Klargjøring og rydding Clearing	18	20	11	26	16	4	2	4	12
Sementtjenester Cement services	41	58	63	63	52	45	40	52	46
Boreslamtjenester Drilling mud services	56	54	72	76	68	69	72	91	91
Logging Logging	331	404	358	555	312	342	417	342	259
Testing Testing	16	13	26	20	41	-18	13	11	5
Dykking Diving	22	57	46	34	49	33	40	34	31
Basekostnader Costs of onshore bases	64	111	98	120	80	77	62	106	48
Andre tekniske tjenester Other technical services	1 161	1 908	1 356	1 058	1 220	1 394	1 462	1 292	1 733

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

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk West Ekofisk	Frigg ¹	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord ¹
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 - Mars 2003 January - March 2003	37 418	3 638	-	0	-	39	-	488	1 689
Januar - Mars 2004 January - March 2004	37 275	3 423	-	0	-	40	-	592	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 Oct.	12 254	1 165	-	0	-	8	-	168	579
November Nov.	12 358	1 126	-	0	-	7	-	157	531
Desember Dec	12 805	1 188	-	0	-	7	-	151	539
2004									
Jan. Jan.	12 807	1 146	-	0	-	15	-	200	548
Feb. Feb.	11 922	1 109	-	0	-	13	-	194	532
Mars March	12 546	1 168	-	0	-	13	-	198	474
April April	9 475	1 126	..	..	..	9	..	219	-

¹ 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 ¹	Valhall	Nordøst Frigg Northeast Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	1 047	79	-	-	-	-	-	-	-
1981	611	602	-	-	-	-	-	-	-
1982	368	918	67	-	-	-	-	-	-
1983	256	937	789	0	-	-	-	-	-
1984	199	2 491	2 362	4	6	-	-	-	-
1985	164	1 486	2 362	6	13	1	-	-	-
1986	116	780	2 166	4	12	252	252	734	35
1987	42	300	2 991	3	14	421	692	3 925	3 544
1988	67	441	3 170	3	10	432	961	4 398	7 589
1989	144	411	3 618	3	11	397	11 505	4 371	13 614
1990	151	409	3 575	4	10	380	14 738	4 747	13 021
1991	120	334	3 149	2	11	374	17 736	5 781	17 412
1992	140	399	3 393	1	9	373	21 975	6 219	21 852
1993	113	245	2 971	0	5	393	24 104	6 237	24 959
1994	114	192	2 675	-	2	348	24 703	4 657	26 182
1995	122	175	2 973	-	-	368	24 539	3 235	23 730
1996	114	205	3 405	-	-	516	24 661	2 294	21 659
1997	90	224	3 979	-	-	315	23 154	1 923	20 591
1998	51	234	4 475	-	-	161	20 347	1 442	17 046
1999	-	220	4 623	-	-	96	16 347	1 237	14 823
2000	-	139	3 584	-	-	0	13 293	960	11 382
2001	-	113	3 430	-	-	30	9 773	1 042	9 061
2002	-	86	3 274	-	-	81	8 918	1 017	7 896
2003	-	93	3 249	-	-	49	8 240	893	8 195
Januar - Mars 2003 January - March 2003 . . .	-	21	782	-	-	15	2 184	218	2 004
Januar - Mars 2004 January - March 2004 . . .	-	17	930	-	-	15	2 130	218	2 182
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 Oct	-	7	291	-	-	2	732	75	595
November Nov	-	9	309	-	-	3	737	73	736
Desember Dec	-	10	305	-	-	7	761	76	795
2004									
Jan. Jan.	-	7	312	-	-	7	742	75	765
Feb. Feb.	-	6	301	-	-	6	655	68	704
Mars March	-	4	317	-	-	3	733	76	712
April April	..	5	..	..	..	2	613	72	693

¹ 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 East Frigg	Tomme- liten Gamma	Veslefrikk	Troll II Vest	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	1	192	-	-	-	-	-	-	-
1989	5	753	0	-	-	-	-	-	-
1990	4	700	2 372	934	1 300	132	22	-	-
1991	4	486	2 857	112	2 682	1 278	136	41	117
1992	3	474	3 254	-	3 072	1 084	102	54	-
1993	4	465	3 227	-	3 169	733	54	51	-
1994	3	335	3 660	-	3 275	528	-	51	-
1995	1	284	3 683	2 536	3 121	449	-	35	-
1996	199	244	3 370	11 680	3 165	475	-	36	-
1997	113	198	2 838	12 882	2 703	403	-	24	-
1998	-	102	2 664	11 371	1 943	255	-	15	-
1999	-	-	1 552	11 191	1 619	112	-	-	804
2000	-	-	1 968	16 400	880	73	-	14	3 673
2001	-	-	1 636	17 427	882	310	-	10	3 551
2002	-	-	1 352	19 119	550	293	-	6	3 138
2003	-	-	1 387	18 754	513	258	-	-	3 482
Januar - Mars 2003 January - March 2003	-	-	323	5 030	170	70	-	-	768
Januar - Mars 2004 January - March 2004	-	-	354	4 298	109	63	-	-	1 160
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 Oct	-	-	126	1 544	40	23	-	-	321
November Nov	-	-	129	1 516	38	23	-	-	350
Desember Dec	-	-	155	1 557	41	21	-	-	315
2004									
Jan. Jan.	-	-	137	1 481	41	23	-	-	356
Feb. Feb.	-	-	107	1 391	34	20	-	-	345
Mars March	-	-	110	1 426	33	20	-	-	458
April April	..	..	113	1 442	..	..	..	..	..

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	Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage	Loke	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	91	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	269	1 307	-	-	-	-	-	-	-
1993	166	5 779	579	417	879	113	102	-	-
1994	131	8 208	1 203	2 578	4 520	237	3 201	408	309
1995	108	9 419	1 088	3 684	5 294	135	5 746	554	330
1996	132	9 578	855	3 709	5 399	141	6 956	364	232
1997	86	8 954	653	3 415	4 951	35	8 588	247	102
1998	81	8 631	429	3 311	4 650	13	9 172	171	56
1999	38	8 538	664	3 331	3 202	-	9 952	126	12
2000	-	5 171	488	2 461	2 215	257	9 649	70	-
2001	-	9 908	363	2 420	1 874	-	9 755	-	-
2002	-	10 741	285	2 116	1 801	-	9 099	-	-
2003	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	-	2 834	60	360	404	-	1 790	-	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	-	2 649	105	302	332	-	1 339	-	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	972	24	121	136	-	575	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	846	16	107	130	-	577	-	-
Mars <i>March</i>	-	1 016	20	132	138	-	638	-	-
April <i>April</i>	-	866	22	122	146	-	638	-	-
Mai <i>May</i>	-	943	24	137	114	-	269	-	-
Juni <i>June</i>	-	765	21	88	120	-	512	-	-
Juli <i>July</i>	-	1 077	23	127	146	-	502	-	-
August <i>Aug.</i>	-	1 095	18	119	140	-	511	-	-
September <i>Sep.</i>	-	971	34	106	133	-	492	-	-
Oktober <i>Oct.</i>	-	1 082	44	106	127	-	495	-	-
November <i>Nov.</i>	-	1 006	28	101	127	-	432	-	-
Desember <i>Dec.</i>	-	962	26	107	130	-	477	-	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	936	42	105	125	-	468	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	823	33	92	126	-	405	-	-
Mars <i>March</i>	-	890	30	105	81	-	467	-	-
April <i>April</i>	..	873	29	..	125	..	555	..	..

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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	721	461	515	-	2 322	-	172	155	536
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	810	320	540	-	1 890	-	145	158	467
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	190	157	178	-	810	-	57	52	191
Feb. <i>Feb.</i>	179	143	161	-	722	-	56	50	165
Mars <i>March</i>	352	161	176	-	790	-	60	53	180
April <i>April</i>	322	153	225	-	721	-	54	35	173
Mai <i>May</i>	346	141	232	-	712	-	56	26	174
Juni <i>June</i>	316	135	211	-	672	-	42	16	110
Juli <i>July</i>	279	139	215	-	706	-	60	34	174
August <i>Aug.</i>	264	133	209	-	613	-	57	20	170
September <i>Sep.</i>	221	132	197	-	609	-	56	39	147
Oktober <i>Oct.</i>	135	129	199	-	518	-	58	45	181
November <i>Nov.</i>	263	122	181	-	476	-	55	51	170
Desember <i>Dec</i>	295	114	182	-	596	-	51	52	170
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	289	112	171	-	632	-	55	54	165
Feb. <i>Feb.</i>	246	108	188	-	604	-	41	51	139
Mars <i>March</i>	276	100	180	-	654	-	50	53	163
April <i>April</i>	..	..	..	..	..	..	..	43	147

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 Tordis East	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 345	304	358	-	-	-	-	-	-
1998	3 954	1 400	5 446	351	54	64	7	-	-
1999	4 274	2 893	7 165	166	267	1 104	1 294	924	645
2000	3 514	3 187	8 981	799	251	884	1 467	649	1 571
2001	3 072	2 366	9 810	1 900	-	416	1 000	-	3 179
2002	2 555	1 497	8 853	1 317	-	247	662	-	3 088
2003	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar - Mars 2003 January - March 2003	772	327	1 856	298	-	10	199	-	655
Januar - Mars 2004 January - March 2004	903	349	1 698	-	-	-	215	-	909
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
Oktober Oct.	187	136	650	-	-	-	64	-	230
November Nov.	306	127	648	-	-	-	47	-	271
Desember Dec.	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

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 - Mars 2003 January - March 2003	386	581	1 497	542	1 045	332	133	284	227
Januar - Mars 2004 January - March 2004	437	382	1 247	303	950	290	270	290	165
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 Oct.	152	140	472	114	388	114	97	143	56
November Nov.	139	124	452	116	362	110	67	134	44
Desember Dec.	120	112	456	118	371	89	97	91	59
2004									
Jan. Jan.	134	130	437	108	362	103	94	95	61
Feb. Feb.	143	128	398	98	307	94	86	99	51
Mars March	160	123	412	96	281	93	90	95	53
April April	136	134	372	85	369	..	85	77	50

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel
2001	-	-	-	-	-	-
2002	43	13	15	-	-	-
2003	120	887	1 070	814	573	167
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	35	201	267	-	-	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	36	214	285	1 502	691	146
2003						
Jan. <i>Jan.</i>	13	66	94	-	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	12	61	82	-	-	-
Mars <i>March</i>	9	74	91	-	-	-
April <i>April</i>	8	96	83	-	-	-
Mai <i>May</i>	14	101	80	-	-	-
Juni <i>June</i>	11	73	60	-	-	-
Juli <i>July</i>	3	66	84	-	-	-
August <i>Aug</i>	9	58	93	-	-	17
September <i>Sep</i>	10	52	92	17	-	-
Oktober <i>Oct.</i>	10	75	108	193	132	52
November <i>Nov.</i>	8	79	100	230	237	49
Desember <i>Dec.</i>	11	86	103	374	204	49
2004						
Jan. <i>Jan.</i>	12	81	100	432	239	49
Feb. <i>Feb.</i>	11	61	86	490	221	43
Mars <i>March</i>	13	72	99	581	232	53
April <i>April</i>	13	69	..	510	220	40

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 ¹	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Cod	Statfjord ¹
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 - Mars 2003 January - March 2003	30 746	808	-	185	8	-	309	-	1 344
Januar - Mars 2004 January - March 2004	34 666	788	-	154	9	-	277	-	1 317
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 Oct	10 663	268	-	70	2	-	84	-	465
November Nov	11 178	256	-	70	2	-	79	-	441
Desember Dec	11 972	273	-	54	2	-	71	-	477
2004									
Januar Jan.	11 911	259	-	45	3	-	84	-	475
Feb. Feb.	10 984	254	-	50	3	-	89	-	452
Mars March	11 771	274	-	59	3	-	104	-	389
April April	10 558	262	..	72	2	..	91	..	336

¹ 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 Sm³ o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Edda	Murchison ¹	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 - Mars 2003 January - March 2003	-	3	265	-	-	127	2 661	17	1 279
Januar - Mars 2004 January - March 2004	-	2	302	-	-	124	3 083	77	1 905
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 Oct.	-	1	93	-	-	13	951	29	273
November Nov.	-	1	101	-	-	27	958	27	369
Desember Desc	-	1	101	-	-	57	1 019	25	646
2004									
Januar Jan.	-	1	102	-	-	54	1 042	26	620
Feb. Feb.	-	1	96	-	-	46	948	25	627
Mars March	-	1	104	-	-	23	1 093	26	658
April April	..	1	96	..	..	12	898	20	439

¹ 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 Sm³ o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Tomme- liten Gamma	Veslefrikk	Troll II Vest Troll II West	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	466	274	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 521	1 166	0	-	-	-	-	-	-
1990	1 476	1 347	379	83	241	22	6	-	-
1991	1 588	1 081	438	20	508	215	35	2 646	6
1992	1 103	1 265	453	-	563	205	26	3 923	-
1993	1 262	1 403	473	-	573	212	14	3 390	-
1994	985	1 078	566	-	565	148	-	3 310	-
1995	319	949	569	197	758	127	-	2 029	-
1996	604	855	553	831	1 089	129	-	2 154	-
1997	92	708	673	1 008	978	102	-	1 002	-
1998	-	357	913	1 356	882	57	-	1 007	-
1999	-	-	509	1 866	763	18	-	-	42
2000	-	-	757	3 174	318	12	-	1 025	211
2001	-	-	664	4 087	459	52	-	759	211
2002	-	-	547	3 683	130	60	-	510	236
2003	-	-	686	4 673	109	65	-	-	253
Januar - Mars 2003 January - March 2003	-	-	189	1 132	35	18	-	-	62
Januar - Mars 2004 January - March 2004	-	-	158	1 322	23	18	-	-	68
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
Oktober Oct	-	-	53	454	9	5	-	-	22
November Nov	-	-	53	461	8	4	-	-	23
Desember Dec	-	-	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	..	..	32

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 Sm³ o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm³ 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	-	462	35	1 425	55	-	125	-	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	-	562	61	1 434	43	-	90	-	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	137	14	496	19	-	39	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	151	10	430	18	-	41	-	-
Mars <i>March</i>	-	174	11	499	18	-	45	-	-
April <i>April</i>	-	147	14	458	18	-	47	-	-
Mai <i>May</i>	-	168	14	500	12	-	18	-	-
Juni <i>June</i>	-	127	12	342	13	-	34	-	-
Juli <i>July</i>	-	188	14	478	17	-	34	-	-
August <i>Aug</i>	-	194	10	460	17	-	35	-	-
September <i>Sep</i>	-	182	17	440	17	-	33	-	-
Oktober <i>Oct.</i>	-	216	22	477	16	-	33	-	-
November <i>Nov.</i>	-	221	20	468	16	-	29	-	-
Desember <i>Dec</i>	-	191	17	492	17	-	32	-	-
2004									
Januar <i>Jan.</i>	-	196	26	488	17	-	31	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	172	21	450	17	-	28	-	-
Mars <i>March</i>	-	194	14	495	9	-	31	-	-
April <i>April</i>	..	180	19	460	16	..	40	..	..

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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	96	78	47	-	554	-	403	7 492	2 067
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	113	55	49	-	557	-	385	7 610	1 846
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	24	27	16	-	193	-	133	2 548	724
Feb. <i>Feb.</i>	24	24	15	-	172	-	130	2 370	639
Mars <i>March</i>	48	27	16	-	188	-	140	2 574	704
April <i>April</i>	43	26	20	-	184	-	134	1 530	681
Mai <i>May</i>	46	24	21	-	190	-	137	1 091	690
Juni <i>June</i>	42	23	19	-	180	-	104	818	427
Juli <i>July</i>	38	24	20	-	184	-	151	1 495	669
August <i>Aug.</i>	36	23	19	-	175	-	144	817	653
September <i>Sep.</i>	31	22	18	-	176	-	145	1 788	572
Oktober <i>Oct.</i>	18	22	18	-	161	-	150	2 099	699
November <i>Nov.</i>	35	21	16	-	135	-	145	2 472	658
Desember <i>Dec.</i>	40	19	16	-	192	-	137	2 571	668
2004									
Januar <i>Jan.</i>	40	19	15	-	191	-	144	2 622	652
Feb. <i>Feb.</i>	34	18	17	-	179	-	110	2 438	546
Mars <i>March</i>	39	17	16	-	186	-	130	2 550	648
April <i>April</i>	38	10	7	..	180	..	128	2 000	586

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 Sm³ o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst Tordis East	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	111	84	46	-	-	-	-	-	-
1998	331	458	1 094	45	37	8	1	-	-
1999	357	1 743	1 835	24	180	135	290	282	154
2000	294	2 719	2 284	104	235	111	350	295	848
2001	257	2 489	2 244	272	-	48	254	-	1 471
2002	196	2 768	2 053	188	-	32	319	-	1 365
2003	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	65	809	500	43	-	1	63	-	337
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	124	740	584	-	-	-	68	-	607
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	22	282	182	22	-	1	18	-	126
Feb. <i>Feb.</i>	21	259	128	20	-	1	20	-	143
Mars <i>March</i>	22	268	190	-	-	-	26	-	67
April <i>April</i>	19	269	118	-	-	-	21	-	22
Mai <i>May</i>	20	255	168	-	-	-	24	-	130
Juni <i>June</i>	19	142	149	-	-	-	28	-	127
Juli <i>July</i>	19	191	134	-	-	-	30	-	169
August <i>Aug</i>	25	264	131	-	-	-	29	-	176
September <i>Sep</i>	9	247	131	-	-	-	19	-	145
Oktober <i>Oct.</i>	16	230	181	-	-	-	22	-	178
November <i>Nov.</i>	40	260	182	-	-	-	24	-	188
Desember <i>Dec</i>	41	284	191	-	-	-	23	-	211
2004									
Januar <i>Jan.</i>	42	291	207	-	-	-	20	-	204
Feb. <i>Feb.</i>	40	249	181	-	-	-	25	-	196
Mars <i>March</i>	42	200	195	-	-	-	22	-	208
April <i>April</i>	43	279	180	..	..	..	23	..	216

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	188	85	1 970	39	-	-	-	-	-
2000	1 007	244	5 728	364	291	40	-	-	-
2001	1 655	323	10 373	242	1 091	160	124	39	1
2002	2 215	331	16 106	118	1 238	114	399	108	2 781
2003	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar - Mars 2003 January - March 2003	464	89	4 731	28	402	25	96	22	872
Januar - Mars 2004 January - March 2004	818	72	6 378	19	366	21	75	18	918
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 Oct.	324	21	2 072	7	164	8	26	8	251
November Nov.	302	20	2 156	7	153	8	25	8	218
Desember Dec.	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	7	114	7	24	6	284
Mars March	301	22	2 222	7	108	7	25	6	293
April April.	278	20	2 110	7	140	4	24	5	299

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 Sm³ o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkell	Skirre
2001	-	-	-	-	-		
2002	44	43	18	-	-		
2003	118	3 204	911	13	97		
Januar - Mars 2003 January - March 2003	37	648	234	-	-		
Januar - Mars 2004 January - March 2004	37	994	226	47	125	507	33
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	-		
Oktober Oct.	9	298	97	3	25		
November Nov.	8	330	91	4	38		
Desember Dec.	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	351	70	22	49	138	70

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk West Ekofisk	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord ¹	Edda
1971	283	283	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 526	1 526	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 481	1 481	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-	-
1975	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 414	12 806	607	1	-	-	-	-	-
1978	16 760	12 598	3 122	55	985	-	-	-	-
1979	18 178	10 491	1 727	231	3 659	429	1 386	215	40
1980	22 933	8 909	941	377	2 908	1 168	4 760	2 848	1 021
1981	22 381	7 252	441	276	1 520	1 151	3 981	6 577	579
1982	23 303	6 555	421	260	1 234	768	3 318	9 459	342
1983	29 249	6 564	419	229	783	564	3 007	15 785	236
1984	33 790	6 018	324	155	703	374	2 742	18 598	188
1985	36 973	5 070	310	125	670	291	2 747	23 934	156
1986	40 448	3 828	271	103	509	232	2 737	28 601	114
1987	47 487	3 279	232	67	392	177	2 580	29 153	41
1988	54 169	4 413	234	82	397	144	3 145	28 844	65
1989	72 390	5 467	176	58	420	117	3 464	28 332	141
1990	79 521	6 178	129	47	390	90	3 034	27 737	147
1991	91 252	7 076	98	42	285	75	2 452	29 041	119
1992	104 365	7 402	81	40	298	71	2 291	30 831	139
1993	110 987	7 211	89	37	284	79	2 016	27 748	112
1994	122 871	8 323	80	38	279	67	1 837	26 421	113
1995	131 746	10 606	59	39	280	61	2 226	21 526	121
1996	148 343	11 143	45	35	298	45	1 934	17 963	114
1997	148 646	11 828	38	27	287	38	1 950	15 919	86
1998	142 185	11 829	21	15	188	24	1 238	13 796	48
1999	142 007	11 653	-	-	181	-	950	10 399	-
2000	153 030	13 916	-	-	213	-	1 063	9 023	-
2001	152 289	13 844	-	-	215	-	1 668	8 387	-
2002	146 421	14 388	-	-	178	-	1 998	7 315	-
2003	139 609	14 337	-	-	136	-	2 019	6 416	-
Januar - Mars 2003 January - March 2003	36 065	3 671	-	-	41	-	511	1 680	-
Januar - Mars 2004 January - March 2004	35 925	3 572	-	-	42	-	618	1 545	-
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	-
Oktober Oct.	11 700	1 222	-	-	8	-	178	576	-
November Nov.	11 821	1 176	-	-	7	-	163	528	-
Desember Dec.	12 268	1 239	-	-	7	-	156	536	-
2004									
Jan. Jan.	12 377	1 189	-	-	16	-	208	545	-
Feb. Feb.	11 522	1 151	-	-	13	-	202	528	-
Mars March	12 026	1 232	-	-	13	-	208	472	-
April April	11 568	1 192	-	-	9	-	223	387	-

¹ Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Murchison ¹	Valhall	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks	Tomme- liten 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i> . . .	21	836	14	2 063	219	2 004	-	4 998	327
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i> . . .	7	994	15	1 958	217	2 182	-	4 217	348
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	7	300	4	703	76	646	-	1 727	109
Feb. <i>Feb.</i>	6	263	6	655	67	700	-	1 603	105
Mars <i>March</i>	8	273	3	705	75	657	-	1 667	112
April <i>April</i>	8	282	5	567	68	502	-	1 671	109
Mai <i>May</i>	9	306	5	558	73	722	-	1 661	120
Juni <i>June</i>	7	295	4	618	82	687	-	680	90
Juli <i>July</i>	8	301	2	583	94	696	-	1 782	83
August <i>Aug.</i>	8	263	2	641	66	738	-	1 732	126
September <i>Sep.</i>	7	222	3	542	70	720	-	1 539	132
Oktober <i>Oct.</i>	8	311	2	662	74	595	-	1 665	128
November <i>Nov.</i>	9	329	2	699	73	736	-	1 343	130
Desember <i>Dec.</i>	10	323	7	682	76	795	-	1 619	154
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	2	332	6	581	75	765	-	1 451	135
Feb. <i>Feb.</i>	2	322	6	717	67	704	-	1 366	105
Mars <i>March</i>	4	340	3	660	75	712	-	1 400	109
April <i>April</i>	5	320	2	510	73	693	-	1 405	114

¹ 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	180	75	-	-	768	-	2 810	67	397
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	114	66	-	-	1 056	-	2 656	112	323
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	63	26	-	-	224	-	958	25	134
Feb. <i>Feb.</i>	72	25	-	-	249	-	826	17	128
Mars <i>March</i>	44	24	-	-	295	-	1 026	25	136
April <i>April</i>	44	26	-	-	317	-	916	26	144
Mai <i>May</i>	43	24	-	-	303	-	919	26	112
Juni <i>June</i>	43	24	-	-	299	-	843	25	118
Juli <i>July</i>	41	23	-	-	283	-	1 053	28	143
August <i>Aug</i>	29	17	-	-	217	-	770	21	139
September <i>Sep</i>	37	17	-	-	308	-	949	35	131
Oktober <i>Oct.</i>	42	24	-	-	321	-	1 058	47	124
November <i>Nov.</i>	40	23	-	-	350	-	984	32	124
Desember <i>Dec.</i>	44	23	-	-	315	-	949	28	127
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	43	24	-	-	356	-	939	46	120
Feb. <i>Feb.</i>	36	20	-	-	345	-	824	35	124
Mars <i>March</i>	35	21	-	-	355	-	893	30	79
April <i>April</i>	36	20	-	-	458	-	908	31	121

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 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	1 790	-	-	1 015	458	511	-	2 231	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	1 339	-	-	813	317	535	-	1 942	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	575	-	-	345	156	177	-	820	-
Feb. <i>Feb.</i>	577	-	-	323	142	160	-	729	-
Mars <i>March</i>	638	-	-	347	160	175	-	682	-
April <i>April</i>	638	-	-	318	152	223	-	615	-
Mai <i>May</i>	269	-	-	341	140	230	-	726	-
Juni <i>June</i>	512	-	-	311	134	209	-	686	-
Juli <i>July</i>	502	-	-	277	138	214	-	723	-
August <i>Aug.</i>	511	-	-	271	132	208	-	626	-
September <i>Sep.</i>	492	-	-	221	131	195	-	623	-
Oktober <i>Oct.</i>	495	-	-	137	128	197	-	523	-
November <i>Nov.</i>	432	-	-	261	121	179	-	481	-
Desember <i>Dec.</i>	477	-	-	296	113	181	-	488	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	468	-	-	289	111	170	-	770	-
Feb. <i>Feb.</i>	405	-	-	246	107	187	-	500	-
Mars <i>March</i>	467	-	-	278	99	178	-	672	-
April <i>April</i>	555	-	-	274	59	73	-	664	-

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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	-	772	327	1 853	-	199	-	655	576
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	-	903	349	1 697	-	215	-	909	376
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	262	119	634	-	40	-	244	200
Feb. <i>Feb.</i>	-	247	100	518	-	59	-	257	186
Mars <i>March</i>	-	263	108	700	-	100	-	154	190
April <i>April</i>	-	223	100	585	-	76	-	123	180
Mai <i>May</i>	-	237	111	666	-	75	-	225	181
Juni <i>June</i>	-	229	108	616	-	71	-	210	128
Juli <i>July</i>	-	230	118	598	-	68	-	251	125
August <i>Aug</i>	-	224	140	596	-	75	-	252	154
September <i>Sep</i>	-	109	122	525	-	58	-	230	103
Oktober <i>Oct.</i>	-	187	136	649	-	64	-	230	138
November <i>Nov.</i>	-	306	127	648	-	47	-	271	123
Desember <i>Dec</i>	-	296	132	630	-	48	-	318	109
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	306	122	620	-	53	-	312	128
Feb. <i>Feb.</i>	-	290	113	525	-	87	-	292	125
Mars <i>March</i>	-	307	114	552	-	75	-	305	123
April <i>April</i>	-	311	128	492	-	91	-	267	130

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Visund	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra	Vale
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	518	3 212	724	-	-	-	-	-	-
2000	1 858	6 418	5 991	1 195	533	-	-	-	-
2001	2 065	6 781	4 577	3 715	2 112	447	637	32	-
2002	2 034	6 668	2 163	3 628	1 560	1 442	1 855	1 032	43
2003	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	386	1 497	542	1 009	328	342	379	299	34
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	437	1 247	303	875	287	270	290	255	35
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	101	524	169	332	105	121	146	110	13
Feb. <i>Feb.</i>	134	442	168	327	91	104	95	110	13
Mars <i>March</i>	151	531	205	351	133	117	138	79	9
April <i>April</i>	87	507	203	367	131	107	126	92	8
Mai <i>May</i>	76	540	181	392	130	103	131	102	13
Juni <i>June</i>	172	485	177	277	120	101	116	79	12
Juli <i>July</i>	170	495	166	335	117	101	103	36	6
August <i>Aug</i>	192	463	151	384	115	80	103	57	7
September <i>Sep</i>	139	244	94	353	103	101	125	85	11
Oktober <i>Oct</i>	152	472	114	378	112	98	143	75	10
November <i>Nov</i>	139	452	116	348	109	92	134	62	9
Desember <i>Dec</i>	120	456	118	358	88	97	91	85	11
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	134	437	108	347	102	93	95	95	12
Feb. <i>Feb.</i>	143	398	98	261	93	86	99	83	10
Mars <i>March</i>	160	412	96	268	92	90	95	77	13
April <i>April</i>	136	372	85	362	51	87	77	16	13

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
2001	-	-	-
2002	15	-	-
2003	945	537	705
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	181	-	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	240	747	1 502
2003			
Jan. <i>Jan.</i>	63	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	48	-	-
Mars <i>March</i>	70	-	-
April <i>April</i>	89	-	-
Mai <i>May</i>	88	-	-
Juni <i>June</i>	58	-	-
Juli <i>July</i>	69	-	-
August <i>Aug</i>	54	-	-
September <i>Sep</i>	145	-	-
Oktober <i>Oct</i>	76	12	131
November <i>Nov</i>	74	321	221
Desember <i>Dec</i>	113	204	353
2004			
Jan. <i>Jan.</i>	83	258	432
Feb. <i>Feb.</i>	75	240	490
Mars <i>March</i>	82	249	581
April <i>April</i>	73	237	510

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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ¹	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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	20 538	698	185	-	-	5	-	198	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	21 656	671	151	-	-	5	-	196	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	7 055	244	71	-	-	2	-	75	-
Feb. <i>Feb.</i>	6 339	212	63	-	-	2	-	53	-
Mars <i>March</i>	7 145	242	52	-	-	2	-	71	-
April <i>April</i>	5 838	235	50	-	-	2	-	80	-
Mai <i>May</i>	5 232	225	53	-	-	2	-	70	-
Juni <i>June</i>	4 157	199	50	-	-	2	-	80	-
Juli <i>July</i>	5 649	217	60	-	-	1	-	78	-
August <i>Aug</i>	4 850	218	62	-	-	1	-	36	-
September <i>Sep</i>	5 402	224	55	-	-	1	-	56	-
Oktober <i>Oct.</i>	6 698	229	70	-	-	1	-	62	-
November <i>Nov.</i>	7 048	217	69	-	-	1	-	54	-
Desember <i>Dec</i>	7 493	229	53	-	-	1	-	40	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	7 551	221	45	-	-	2	-	57	-
Feb. <i>Feb.</i>	6 903	216	50	-	-	2	-	62	-
Mars <i>March</i>	7 202	234	57	-	-	2	-	77	-
April <i>April</i>	6 062	223	70	-	-	1	-	51	-

¹ 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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Murchison ¹	Valhall	NordØst Frigg NorthEast Frigg	Odin	Statfjord ¹	Heimdal	Ula	Gullfaks	Tomme- liten 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 - Mars 2003 January - March 2003	-	207	-	-	303	125	0	167	-
Januar - Mars 2004 January - March 2004	-	166	-	-	122	124	21	183	-
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 Oct.	-	72	-	-	143	13	8	141	-
November Nov.	-	79	-	-	124	26	12	77	-
Desember Dec.	-	78	-	-	80	57	12	59	-
2004									
Jan. Jan.	-	85	-	-	59	54	7	56	-
Feb. Feb.	-	81	-	-	38	46	6	61	-
Mars March	-	-	-	-	26	24	7	66	-
April April	-	-	-	-	0	12	4	19	-

¹ 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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	-	22	15	-	23	126	11	25	3 804
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	-	12	10	-	48	39	6	20	3 513
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	8	5	-	8	33	5	9	1 376
Feb. <i>Feb.</i>	-	9	5	-	6	38	2	8	1 141
Mars <i>March</i>	-	5	5	-	9	55	3	8	1 286
April <i>April</i>	-	5	5	-	10	29	3	9	1 123
Mai <i>May</i>	-	6	5	-	6	28	3	6	963
Juni <i>June</i>	-	6	5	-	9	29	2	6	613
Juli <i>July</i>	-	5	5	-	9	29	2	9	1 071
August <i>Aug</i>	-	3	3	-	2	35	1	9	906
September <i>Sep</i>	-	4	3	-	9	32	2	9	1 020
Oktober <i>Oct.</i>	-	5	4	-	12	44	3	8	1 268
November <i>Nov.</i>	-	4	3	-	12	28	1	8	1 219
Desember <i>Dec.</i>	-	5	4	-	6	26	3	9	1 245
2004 <i>2004</i>									
Jan. <i>Jan.</i>	-	5	5	-	20	13	3	9	1 232
Feb. <i>Feb.</i>	-	4	5	-	17	10	2	8	1 059
Mars <i>March</i>	-	3	-	-	10	16	0	4	1 222
April <i>April</i>	-	4	-	-	16	16	2	7	1 109

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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	-	43	64	39	-	7 489	1 012	470	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	-	63	59	50	-	7 608	1 125	323	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	16	21	13	-	2 548	341	154	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	13	20	12	-	2 369	331	150	-
Mars <i>March</i>	-	15	23	14	-	2 573	340	166	-
April <i>April</i>	-	12	21	18	-	1 530	330	145	-
Mai <i>May</i>	-	13	19	18	-	1 090	350	160	-
Juni <i>June</i>	-	13	19	16	-	815	120	160	-
Juli <i>July</i>	-	10	20	17	-	1 495	321	192	-
August <i>Aug.</i>	-	11	19	16	-	816	397	195	-
September <i>Sep.</i>	-	7	18	14	-	1 787	341	202	-
Oktober <i>Oct.</i>	-	4	22	17	-	2 099	422	205	-
November <i>Nov.</i>	-	9	20	15	-	2 472	356	177	-
Desember <i>Dec.</i>	-	11	20	15	-	2 570	358	193	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	11	19	15	-	2 621	367	196	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	24	21	18	-	2 438	375	57	-
Mars <i>March</i>	-	28	19	17	-	2 549	384	70	-
April <i>April</i>	-	26	-	-	-	1 999	376	59	-

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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Borg	Jotun	Gullfaks Sør Gullfaks South	Oseberg	Åsgard	Draugen	Norne	Huldra	Sigyn
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	16	12	-	-	-	-	-	-	-
2000	151	313	499	1 361	523	20	-	-	-
2001	213	206	599	3 653	3 892	274	1 085	82	-
2002	178	68	1 887	2 977	7 247	239	790	2 615	-
2003	195	48	2 543	4 958	10 073	166	756	2 958	913
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	51	14	596	1 490	2 049	36	174	818	242
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	17	9	992	1 762	2 721	40	334	894	218
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	16	4	193	664	488	9	48	305	83
Feb. <i>Feb.</i>	16	5	213	420	550	13	33	299	76
Mars <i>March</i>	19	6	189	406	1 011	13	93	214	84
April <i>April</i>	16	6	231	321	993	23	52	265	69
Mai <i>May</i>	17	5	169	330	869	7	95	314	71
Juni <i>June</i>	17	5	174	306	920	16	74	245	52
Juli <i>July</i>	15	4	251	313	1 011	15	76	111	76
August <i>Aug</i>	15	3	225	414	976	16	52	194	69
September <i>Sep</i>	12	2	244	335	450	7	20	269	69
Oktober <i>Oct.</i>	8	2	114	414	890	16	58	240	93
November <i>Nov.</i>	27	3	216	467	936	14	58	213	87
Desember <i>Dec</i>	17	3	324	568	978	15	97	288	84
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	17	2	317	625	888	14	130	327	79
Feb. <i>Feb.</i>	..	3	322	606	881	12	96	271	64
Mars <i>March</i>	..	4	354	532	952	14	108	296	75
April <i>April</i>	..	6	135	452	914	21	91	298	68

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. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Vale	Balder	Vigdis
2002	-	-	-
2003	119	32	38
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	36	-	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	38	52	63
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>Oct.</i>	9	1	-
November <i>Nov.</i>	8	16	19
Desember <i>Dec</i>	11	15	19
2004			
Jan. <i>Jan.</i>	13	18	21
Feb. <i>Feb.</i>	12	17	20
Mars <i>March</i>	14	17	22
April <i>April</i>	13	26	26

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.a. Netto NGL¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt Total	Cod	Ekofisk	Tor	Vest Ekofisk West Ekofisk	Albuskjell	Eldfisk	Edda	Valhall
1979	567	18	290	71	120	30	37	1	-
1980	1 228	54	562	141	173	104	151	43	-
1981	1 089	44	521	116	93	134	143	36	-
1982	1 144	52	547	137	113	125	141	28	1
1983	1 331	62	630	127	138	125	166	22	35
1984	1 304	43	584	108	101	83	147	15	122
1985	1 467	42	588	102	112	78	167	12	156
1986	1 838	34	452	59	107	64	154	7	137
1987	1 973	24	360	44	98	52	147	2	167
1988	2 348	34	541	48	101	47	257	3	174
1989	2 350	23	565	45	67	33	278	7	195
1990	2 409	17	532	34	47	22	239	8	192
1991	2 336	12	510	19	31	15	160	5	126
1992	2 336	11	463	15	23	13	132	5	117
1993	2 614	10	409	11	28	16	121	4	98
1994	3 456	10	406	10	24	13	111	4	85
1995	3 893	11	443	9	19	12	141	4	98
1996	4 046	9	433	9	14	10	118	3	117
1997	3 986	8	396	9	13	9	125	2	128
1998	3 664	5	302	5	7	5	81	1	124
1999	3 509	-	237	5	-	-	48	-	132
2000	3 468	-	268	5	-	-	56	-	113
2001	4 998	-	255	5	-	-	70	-	109
2002	5 319	-	292	4	-	-	76	-	101
2003	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99
Januar - Mars 2003 January - March 2003	1 384	-	75	1	-	-	17	-	23
Januar - Mars 2004 January - March 2004	1 428	-	78	1	-	-	19	-	31
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
Oktober Oct	528	-	27	0	-	-	6	-	9
November Nov	526	-	25	0	-	-	5	-	9
Desember Dec	522	-	26	0	-	-	4	-	9
2004									
Jan. Jan.	490	-	26	0	-	-	6	-	10
Feb. Feb.	439	-	25	0	-	-	6	-	10
Mars March	498	-	27	0	-	-	7	-	11
April April	415	-	26	0	-	-	6	-	10

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.b. Netto NGL¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Murchison ²	Statfjord ²	Ula	Gullfaks	Tomme- liten 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	0	87	9	31	-	4	8	2	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	0	17	11	31	-	2	4	2	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	0	33	3	11	-	2	3	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	28	2	10	-	1	3	1	-
Mars <i>March</i>	0	25	3	10	-	1	2	1	-
April <i>April</i>	0	14	3	9	-	1	2	1	-
Mai <i>May</i>	0	23	3	13	-	1	2	1	-
Juni <i>June</i>	0	19	3	4	-	1	2	1	-
Juli <i>July</i>	0	15	5	12	-	1	2	1	-
August <i>Aug</i>	0	6	3	4	-	0	1	0	-
September <i>Sep</i>	0	30	3	1	-	1	1	0	-
Oktober <i>Oct</i>	0	30	4	17	-	1	2	1	-
November <i>Nov</i>	0	27	4	7	-	0	2	1	-
Desember <i>Dec</i>	0	15	4	11	-	1	2	1	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	0	11	4	10	-	1	2	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	4	3	10	-	1	1	1	-
Mars <i>March</i>	0	2	4	11	-	1	1	1	-
April <i>April</i>	0	0	2	4	-	1	1	1	-

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane. ² 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 NGL¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	82	3	10	149	22	17	13	56	143
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	26	6	8	126	17	22	14	47	135
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	32	1	4	51	8	6	5	18	51
Feb. <i>Feb.</i>	21	1	3	43	7	5	4	18	43
Mars <i>March</i>	30	1	3	55	8	6	5	20	49
April <i>April</i>	27	1	3	53	7	4	6	17	46
Mai <i>May</i>	30	1	2	57	7	5	6	18	48
Juni <i>June</i>	27	1	3	36	6	5	5	13	29
Juli <i>July</i>	27	1	3	51	6	4	5	19	48
August <i>Aug.</i>	32	1	3	50	6	4	5	19	47
September <i>Sep.</i>	28	1	4	43	6	3	5	18	42
Oktober <i>Oct.</i>	30	2	3	42	7	2	6	19	51
November <i>Nov.</i>	18	2	3	39	7	2	5	18	49
Desember <i>Dec.</i>	18	1	3	42	7	4	5	17	50
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	9	3	3	40	6	4	5	17	48
Feb. <i>Feb.</i>	6	2	3	40	5	9	4	13	40
Mars <i>March</i>	11	1	1	45	6	10	5	16	47
April <i>April</i>	5	2	3	42	-	9	-	16	42

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

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

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

27.d. Netto NGL¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Borg	Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	20	96	39	311	46	14	11	10	3
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	6	110	71	405	56	24	16	8	2
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	6	33	13	74	12	4	3	3	2
Feb. <i>Feb.</i>	6	29	14	86	17	3	4	3	1
Mars <i>March</i>	7	33	13	150	17	8	4	3	0
April <i>April</i>	6	30	15	142	29	4	2	3	0
Mai <i>May</i>	6	31	15	132	10	8	3	3	0
Juni <i>June</i>	6	26	10	135	23	6	4	3	1
Juli <i>July</i>	5	24	12	149	21	6	6	3	1
August <i>Aug</i>	5	32	13	131	23	4	6	2	1
September <i>Sep</i>	5	26	22	79	11	2	8	3	1
Oktober <i>Oct</i>	3	34	17	144	22	4	7	3	1
November <i>Nov</i>	8	37	25	155	20	4	5	3	0
Desember <i>Dec</i>	6	41	22	150	21	7	6	3	0
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	6	39	22	132	20	9	6	3	0
Feb. <i>Feb.</i>	..	32	23	131	17	7	5	3	0
Mars <i>March</i>	..	40	26	141	19	7	6	2	1
April <i>April</i>	..	28	10	130	25	6	5	3	1

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

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

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

27.e. Netto NGL¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2001	-	-	-	-
2002	0	-	-	-
2003	13	314	25	-
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	2	78	0	-
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	4	87	41	88
2003				
Jan. <i>Jan.</i>	1	26	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	1	24	-	-
Mars <i>March</i>	0	28	-	-
April <i>April</i>	1	22	-	-
Mai <i>May</i>	2	23	-	-
Juni <i>June</i>	1	17	-	-
Juli <i>July</i>	0	25	-	-
August <i>Aug</i>	1	26	-	-
September <i>Sep</i>	2	28	-	-
Oktober <i>Oct</i>	2	33	-	-
November <i>Nov</i>	1	30	12	-
Desember <i>Dec</i>	1	31	12	-
2004				
Jan. <i>Jan.</i>	1	31	14	30
Feb. <i>Feb.</i>	1	26	12	26
Mars <i>March</i>	1	31	16	32
April <i>April</i>	1	29	7	24

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

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

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

28.a. Netto Kondensat¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt Total	Frigg ²	Murchison ²	Nord-Øst Frigg North-East Frigg	Odin	Statfjord ²	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 - Mars 2003 January - March 2003	2 059	0	-	-	-	16	5	-	0
Januar - Mars 2004 January - March 2004	2 003	0	-	-	-	5	10	-	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
Oktober Oct	714	0	-	-	-	4	3	-	0
November Nov	732	0	-	-	-	4	1	-	0
Desember Dec	740	0	-	-	-	4	3	-	0
2004									
Jan. Jan.	719	0	-	-	-	3	3	-	0
Feb. Feb.	605	0	-	-	-	2	3	-	0
Mars March	678	0	-	-	-	1	4	-	0
April April	615	0	-	-	-	-	0	-	0

¹ Kondensat består av kondensat og bensin. Condensate consists of condensate and gasoline. ² 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 Kondensat¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Snorre	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Lille-Frigg Lille-Frigg	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Gungne
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	9	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	45	1	326	-	-	-	-	-	-
1994	46	6	1 766	2	1	3	-	-	-
1995	45	7	2 335	2	6	12	6	3	-
1996	38	12	2 358	4	9	13	14	14	46
1997	38	8	2 019	2	12	13	8	10	294
1998	38	10	1 934	2	11	13	8	10	135
1999	39	5	1 967	0	12	14	7	16	188
2000	29	5	1 581	-	15	7	5	8	128
2001	37	7	1 423	-	14	6	5	0	238
2002	28	4	1 130	-	11	6	7	-	329
2003	27	4	749	-	11	6	8	-	423
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	4	1	197	-	3	2	2	-	110
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	3	1	156	-	3	3	3	-	92
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	4	0	64	-	1	1	1	-	36
Feb. <i>Feb.</i>	0	0	60	-	1	1	1	-	36
Mars <i>March</i>	0	0	73	-	1	1	1	-	38
April <i>April</i>	2	0	69	-	1	1	1	-	35
Mai <i>May</i>	2	0	74	-	1	1	1	-	36
Juni <i>June</i>	1	0	48	-	1	1	1	-	27
Juli <i>July</i>	2	0	68	-	1	0	1	-	37
August <i>Aug</i>	4	0	67	-	1	0	1	-	37
September <i>Sep</i>	4	0	56	-	1	0	1	-	36
Oktober <i>Oct.</i>	3	0	57	-	1	0	1	-	37
November <i>Nov.</i>	2	0	55	-	1	0	1	-	35
Desember <i>Dec</i>	2	0	58	-	1	0	1	-	32
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	1	0	57	-	1	0	1	-	34
Feb. <i>Feb.</i>	1	0	45	-	1	1	1	-	27
Mars <i>March</i>	1	0	54	-	1	1	1	-	32
April <i>April</i>	1	0	48	-	0	1	0	-	31

¹ 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 Kondensat¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, 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 - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	360	2	310	59	12	790	6	3	5
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	301	1	212	67	23	918	8	6	9
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	128	1	104	20	4	183	1	1	1
Feb. <i>Feb.</i>	110	1	99	19	4	225	2	1	1
Mars <i>March</i>	122	1	106	20	4	383	2	1	3
April <i>April</i>	118	1	69	21	5	343	4	1	2
Mai <i>May</i>	115	1	52	19	4	312	2	1	3
Juni <i>June</i>	74	1	31	3	3	320	3	1	2
Juli <i>July</i>	114	1	67	13	3	359	3	2	2
August <i>Aug.</i>	111	1	41	21	4	354	3	2	1
September <i>Sep.</i>	96	1	77	17	6	155	1	2	1
Oktober <i>Oct.</i>	117	0	89	23	4	298	3	2	1
November <i>Nov.</i>	109	1	102	24	7	317	3	2	2
Desember <i>Dec.</i>	109	1	104	27	7	316	3	2	3
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	105	1	107	23	7	303	3	2	3
Feb. <i>Feb.</i>	90	..	54	17	8	292	2	2	3
Mars <i>March</i>	106	..	51	27	8	323	3	2	3
April <i>April</i>	95	..	53	6	3	313	3	2	2

¹ 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 Kondensat¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Huldra	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkjel
2000	-	-	-	-	
2001	0	-	-	-	
2002	3	0	-	-	
2003	2	13	664	3	
Januar - Mars 2003 <i>January - March 2003</i>	1	2	170	0	
Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i>	0	4	173	5	165
2003					
Jan. <i>Jan.</i>	0	1	62	-	
Feb. <i>Feb.</i>	0	1	51	-	
Mars <i>March</i>	0	1	57	-	
April <i>April</i>	0	1	48	-	
Mai <i>May</i>	0	1	48	-	
Juni <i>June</i>	0	0	36	-	
Juli <i>July</i>	0	1	53	-	
August <i>Aug</i>	0	1	54	-	
September <i>Sep</i>	0	2	58	-	
Oktober <i>Oct.</i>	0	1	68	-	
November <i>Nov.</i>	0	1	64	1	
Desember <i>Dec.</i>	0	1	65	1	
2004					
Jan. <i>Jan.</i>	0	2	62	1	56
Feb. <i>Feb.</i>	0	1	54	2	49
Mars <i>March</i>	0	2	58	2	60
April <i>April</i>	0	0	54	2	45

¹ 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. 1981-2003
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2003

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

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

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

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 2003
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981-2003

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Millioner Sm ³ Million Sm ³					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

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

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

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

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

	Årsgj.snitt Annual av- erage	Råolje Crude Oil				Årsgj.snitt Annual av- erage	Naturgass ¹ Natural Gas ¹			
		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³			
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	1 459	1 383	1 485	1 507	1 462	0,93	1,03	0,91	0,87	0,89
2003	1 539	1 684	1 360	1 570	1 543	1,08	1,06	0,96	1,13	1,15

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

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

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

32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 2002 - 4. kvartal 2003
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 2002 - Q4 2003

Land Country	2002							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner
	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million
I alt Total	32 651	45 164	34 241	50 841	34 271	51 653	34 380	50 263
Bahamas <i>Bahamas</i>	289	393	281	406	294	401	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	183	242	109	167	-	-	747	1 096
Canada <i>Canada</i>	2 526	3 358	2 317	3 231	3 099	4 507	2 869	4 116
Danmark <i>Denmark</i>	591	789	421	608	599	898	205	295
Finland <i>Finland</i>	388	506	669	1 004	418	632	443	643
Frankrike <i>France</i>	2 922	4 175	2 579	3 873	2 809	4 241	2 880	4 220
Irland <i>Ireland</i>	412	611	494	775	492	764	491	726
Italia <i>Italy</i>	871	1 192	873	1 234	1 304	1 925	2 109	3 031
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	796	1 137	954	1 462	-	-	531	718
Nederland <i>The Netherlands</i>	4 154	5 776	4 774	7 051	5 133	7 809	5 101	7 590
Portugal <i>Portugal</i>	-	-	170	237	175	250	-	-
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	-	-	-	-	65	100
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 965	16 571	11 642	17 504	11 510	17 533	10 646	15 818
Sverige <i>Sweden</i>	1 860	2 546	857	1 252	1 326	2 048	1 322	1 900
Sør-Korea <i>South Korea</i>	533	792	139	215	266	389	-	-
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	278	456	-	-	217	334
Tyskland <i>Germany</i>	1 776	2 505	2 462	3 643	2 900	4 446	2 619	3 844
USA <i>USA</i>	3 383	4 572	5 222	7 722	3 945	5 810	4 137	5 832

	2003							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner	1 000 tonn	Millioner kroner
	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million	1 000 tonnes	NOK Million
I alt Total	31 704	53 389	32 953	44 817	30 038	47 155	31 800	49 077
Bahamas <i>Bahamas</i>	-	-	-	-	-	-	145	203
Belgia <i>Belgium</i>	352	617	-	-	-	-	201	300
Brasil <i>Brazil</i>	-	-	-	-	130	197	-	-
Canada <i>Canada</i>	2 340	3 692	3 337	4 248	2 724	4 085	2 638	3 756
Danmark <i>Denmark</i>	544	929	622	859	521	810	500	766
Finland <i>Finland</i>	198	323	109	165	222	358	381	592
Frankrike <i>France</i>	2 828	4 841	2 749	3 874	2 513	3 863	2 967	4 578
Irland <i>Ireland</i>	242	413	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	999	1 639	1 272	1 677	988	1 558	881	1 280
Japan <i>Japan</i>	-	-	159	210	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	-	-	461	622	-	-	996	1 534
Nederland <i>The Netherlands</i>	4 036	6 863	4 485	6 218	3 775	6 016	3 859	5 828
Portugal <i>Portugal</i>	304	500	-	-	83	139	-	-
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	301	516	336	475	690	1 058	683	1 059
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	12 711	21 407	11 926	16 154	10 123	16 257	11 585	18 665
Sverige <i>Sweden</i>	2 044	3 539	927	1 293	1 294	2 102	1 220	1 898
Taiwan <i>Taiwan</i>	262	439	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 243	3 883	2 965	4 160	3 043	4 717	2 722	4 194
USA	2 302	3 786	3 605	4 861	3 934	5 993	3 023	4 423

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/ .

33. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 1. kvartal 2002-4. kvartal 2003
Exports of Norwegian produced natural gas¹ . By destination. Q1 2002-Q4 2003

Land Country	2002							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million
I alt Total	14 805	15 222	14 968	13 626	12285	10746	22 342	19 816
Belgia <i>Belgium</i>	1 602	1 655	1 655	1 508	1546	1353	2 552	2 263
Frankrike <i>France</i>	3 689	3 810	2 994	2 727	2861	2503	5 070	4 496
Italia <i>Italia</i>	1 134	1 171	1 147	1 045	801	701	1 637	1 452
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 202	1 241	973	886	565	494	1 455	1 291
Polen <i>Poland</i>	117	121	118	107	120	105	188	167
Spania <i>Spain</i>	581	601	618	563	618	541	966	856
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	529	476	171	145	141	120	446	397
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	585	604	645	588	609	533	977	866
Tyskland <i>Germany</i>	5 367	5 544	6 648	6 057	5024	4396	9 051	8 028
	2003							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million
I alt Total	18 984	20 215	14 509	13 976	12 162	13 751	15 565	17 963
Belgia <i>Belgium</i>	2 123	2 271	1 854	1 781	1 276	1 455	1 288	1 496
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	29	33	3	3
Frankrike <i>France</i>	5 590	5 981	3 846	3 717	2 345	2 675	3 064	3 558
Italia <i>Italy</i>	786	841	483	467	917	1 045	1 199	1 393
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 367	1 463	1 016	981	1 044	1 190	1 294	1 503
Polen <i>Poland</i>	91	98	68	65	68	77	69	80
Spania <i>Spain</i>	911	975	677	654	463	528	459	533
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	572	515	505	455	1 294	1 538	1 921	2 374
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	911	975	677	654	521	593	445	517
Tyskland <i>Germany</i>	6 632	7 096	5 383	5 203	4 205	4 615	5 822	6 506

¹ FOB norsk kontinentalgrense. *FOB border of the Norwegian Continental Shelf.*

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

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

34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. 2002-2003
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 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 Total, by country.....	135 929	198 652	102 723	156 709
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

¹ 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. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 1. kvartal 2002 - 1. kvartal 2004. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 1 2002 - Q 1 2004. 1 000 tonnes

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

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* ³ 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	-
21	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28	26,39	37,68
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	
25	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14	26,78	
26	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69	28,43	
27	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17	28,20	
28	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29	28,89	
29	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46	28,16	
30	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84	28,19	
31	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46	29,89	
32	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37	29,75	
33	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60	28,98	
34	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19	29,97	
35	15,55	16,15	20,70	18,15	12,40	20,97	34,60	26,56	27,12	28,53	
36	15,85	16,60	22,20	18,05	12,50	21,61	36,37	26,31	28,49	27,48	
37	15,90	16,80	23,10	18,20	13,10	22,95	32,68	27,25	28,21	26,23	
38	15,55	16,90	22,05	18,85	14,50	22,49	33,24	26,84	29,30	26,13	
39	15,70	16,30	22,85	20,30	14,55	23,03	29,38	21,14	29,95	28,03	
40	16,25	16,35	23,45	20,75	13,50	22,97	30,09	20,86	28,39	29,41	
41	16,65	15,90	24,25	19,60	12,30	21,92	31,03	20,52	28,74	31,17	
42	15,95	15,95	24,70	19,55	11,65	21,17	30,85	20,46	26,77	29,45	
43	16,15	16,00	24,70	19,25	12,30	22,03	31,39	20,14	25,49	28,53	
44	16,70	16,65	23,15	19,05	11,70	21,96	30,94	20,12	24,56	27,81	
45	17,55	16,80	22,00	19,50	11,30	24,70	31,46	18,75	23,50	28,93	
46	17,45	16,70	22,85	19,45	10,45	25,04	33,28	19,26	23,95	29,84	
47	16,80	16,80	23,10	18,90	10,60	25,97	33,02	18,93	24,43	27,92	
48	17,15	17,20	23,10	18,00	9,90	24,98	32,66	18,86	25,89	28,34	
49	17,00	17,55	24,20	17,20	9,45	26,41	28,64	19,08	26,75	29,61	
50	16,00	17,65	23,30	17,00	10,00	25,33	26,71	17,70	29,51	30,28	
51	15,70	18,10	24,05	17,00	9,50	25,84	23,05	18,58	31,35	29,81	
52	15,65	18,60	23,55	16,05	10,60	25,32	21,86	20,46	30,40	29,53	
Gjennomsnitt for året Yearly average	15,76	16,98	20,61	19,11	12,71	17,88	28,39	24,44	25,14	28,72	31,11

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

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

37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2003. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2003. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices													Spot- pris Spot price	
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶	Brent Blend
1990															
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
1991															
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
1992															
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
1993															
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
1994															
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
1995															
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
1996															
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
1997															
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
1998															
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
1999															
1. kv. Q1. . . .	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	.	.	.	.	.	11,41
2. kv. Q2. . . .	15,33	15,30	14,93	15,32	15,38	15,30	15,18	15,32	15,30	.	.	.	.	.	15,43
3. kv. Q3. . . .	20,58	20,60	20,17	20,45	20,65	20,60	20,42	20,45	20,60	.	.	.	.	.	20,57
4. kv. Q4. . . .	24,12	24,12	23,77	24,10	24,27	24,12	24,00	24,10	24,10	.	.	.	.	.	24,13

37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2003. US dollar/fat
(forts.) *Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2003. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶	Brent Blend
2000															
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
2001															
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
2002															
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
2003															
1. kv. Q1. . . .	32,13	32,27	32,33	32,40	32,13	32,27	31,88	32,40	31,48	31,92	32,78	30,97	...	32,37	31
2. kv. Q2. . . .	26,32	26,38	26,15	26,47	26,33	26,83	25,97	26,47	25,85	26,42	26,83	25,15	...	26,42	26,30
3. kv. Q3. . . .	28,60	28,47	28,57	28,58	28,60	28,47	28,35	28,58	28,40	28,55	28,55	27,58	...	28,58	28,32
4. kv. Q4. . . .	29,62	29,73	29,57	29,80	29,65	29,73	29,63	29,80	29,10	29,43	30,02	28,55	...	29,73	29,29

¹ FOB Teeside. *FOB Teeside.* ² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* ³ FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* ⁴ FOB Sture. *FOB Sture.* ⁵ FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* ⁶ FOB skip. *FOB ship.* ⁷ FOB Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

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

38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2003. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2003. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spotpris Spot price
	Eko- fisk ¹	Stat- fjord ³	Gull- faks ^{2,3}	Gull- faks C ³	Ose- berg ⁴	Snorre ³	Drau- gen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Hei- drun ⁷	Jotun ⁶	Ås-gard	Brent Blend Brent Blend
1995															
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
1996															
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
1997															
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
1998															
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
1999															
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

38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2001. US dollar/fat(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2001. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spotpris Spot price
	Eko- fisk ¹	Stat- fjord ³	Gull- faks ^{2,3}	Gull- faks C ³	Ose- berg ⁴	Snorre ³	Drau- gen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Hei- drun ⁷	Jotun ⁶	Ås-gard	Brent Blend Brent Blend
1999 (forts.)															
September <i>September</i>	22,35	22,40	21,95	22,30	22,45	22,40	22,25	22,30	22,40	.	.	.	.	.	22,61
Oktober <i>October</i>	21,95	21,95	21,60	21,85	22,15	21,95	21,75	21,85	21,95	.	.	.	.	.	21,77
November <i>November</i>	24,65	24,70	24,35	24,65	24,75	24,70	24,60	24,65	24,55	.	.	.	.	.	25,17
Desember <i>December</i>	25,75	25,70	25,35	25,80	25,90	25,70	25,65	25,80	25,80	.	.	.	.	.	25,73
2000															
Januar <i>January</i>	25,90	25,95	25,60	26,00	26,05	25,95	25,70	26,00	25,65	25,35	26,00	.	.	.	25,12
Februar <i>February</i>	28,20	28,35	27,65	28,15	28,30	28,35	28,20	28,15	27,90	27,50	28,50	.	.	.	27,61
Mars <i>March</i>	27,65	27,75	27,05	27,60	27,55	27,75	27,70	27,60	26,90	27,10	28,20	.	.	.	27,50
April <i>April</i>	22,85	23,10	22,40	22,75	23,30	23,10	23,00	22,75	22,55	22,30	23,50	21,75	22,15	23,10	22,64
Mai <i>May</i>	27,95	27,95	27,50	27,75	27,95	27,95	27,95	27,75	27,60	27,50	28,65	26,90	27,75	28,00	27,53
Juni <i>June</i>	30,10	30,15	29,60	29,95	29,85	30,15	30,05	29,95	29,80	29,60	30,90	29,05	29,85	30,25	29,67
Juli <i>July</i>	28,15	28,65	28,00	28,25	27,90	28,65	28,15	28,25	27,65	28,10	28,70	27,35	28,55	29,00	28,81
August <i>August</i>	29,60	30,20	29,75	29,95	29,60	30,20	30,15	29,95	29,30	29,70	30,00	28,30	29,70	30,40	29,77
September <i>September</i>	31,65	31,95	32,20	32,30	31,95	31,95	31,85	32,30	31,55	30,55	30,65	30,70	31,05	31,75	32,92
Oktober <i>October</i>	30,80	31,45	30,70	30,45	31,30	31,45	31,40	30,45	30,75	30,80	31,85	30,20	31,00	31,50	30,84
November <i>November</i>	32,45	32,95	32,65	33,10	32,90	32,95	32,90	33,10	32,25	32,40	33,70	31,80	32,80	33,20	32,27
Desember <i>December</i>	25,20	25,75	25,30	25,55	25,35	25,75	25,65	25,55	25,30	25,10	26,45	24,40	25,30	26,25	25,07
2001															
Januar <i>January</i>	25,65	26,20	25,75	26,10	25,90	26,20	26,20	26,10	25,40	25,70	26,85	24,80	25,90	26,75	25,13
Februar <i>February</i>	27,65	28,05	27,35	27,70	27,70	28,05	28,05	27,70	26,65	27,20	28,65	26,65	27,25	28,30	27,66
Mars <i>March</i>	24,25	24,45	24,10	24,25	24,45	24,45	24,55	24,25	23,20	24,10	24,70	23,20	24,25	24,80	24,76
April <i>April</i>	25,45	25,75	25,20	25,40	25,55	25,75	25,60	25,40	24,35	25,35	26,35	23,95	25,70	25,95	25,32
Mai <i>May</i>	28,75	28,80	28,35	28,50	28,60	28,80	28,70	28,50	27,65	28,25	29,30	26,60	28,60	29,35	28,28
Juni <i>June</i>	27,80	27,50	27,20	27,40	28,00	27,50	28,10	27,40	26,95	27,65	28,80	25,50	27,50	28,25	27,90
Juli <i>July</i>	24,15	24,30	23,95	24,15	24,30	24,30	23,95	24,15	23,65	23,85	24,70	22,35	23,55	24,65	24,64
August <i>August</i>	25,75	25,80	25,30	25,75	25,55	25,80	25,40	25,75	25,10	25,45	26,30	23,75	25,60	26,15	25,57
September <i>September</i>	25,35	25,45	25,10	25,50	25,45	25,45	25,10	25,50	24,95	25,10	26,25	23,95	25,05	26,00	25,39
Oktober <i>October</i>	20,20	20,30	20,35	20,45	20,35	20,30	20,35	20,45	19,80	20,15	20,75	18,65	19,90	20,70	20,50
November <i>November</i>	18,90	19,20	18,90	19,00	19,05	19,20	18,80	19,00	18,30	18,60	19,55	17,05	18,90	19,55	19,18
Desember <i>December</i>	18,60	18,70	18,60	18,70	18,80	18,70	18,40	18,70	18,15	18,15	18,95	17,25	18,35	19,10	18,96
2002															
Januar <i>January</i>	19,35	19,40	19,35	19,30	19,60	19,40	18,95	19,30	18,85	18,85	19,95	17,75	18,80	19,25	19,55
Februar <i>February</i>	20,00	19,70	19,75	19,75	20,35	19,70	19,65	19,75	19,65	19,60	20,50	18,75	19,35	19,95	20,74
Mars <i>March</i>	23,30	23,10	23,20	23,20	23,35	23,10	23,15	23,20	23,05	23,05	23,20	21,80	22,85	23,30	24,83
April <i>April</i>	25,25	24,95	24,85	25,15	25,15	24,95	25,00	25,15	24,90	25,20	25,35	23,35	...	25,30	25,58
Mai <i>May</i>	24,60	24,60	24,35	24,50	24,90	24,60	24,35	24,50	24,55	24,70	...	23,00	...	24,65	24,94
Juni <i>June</i>	23,90	23,85	23,80	23,90	23,95	23,85	23,70	23,90	23,55	23,65	23,95	22,45	23,25	23,90	24,57
Juli <i>July</i>	25,85	25,80	25,67	25,87	25,80	25,78	25,52	25,83	25,50	25,45	25,83	24,60	...	25,90	25,64
August <i>August</i>	26,75	26,75	26,67	26,72	26,85	26,73	26,47	26,68	26,35	26,50	26,78	25,40	...	26,70	27,07
September <i>September</i>	28,50	28,55	28,12	28,42	28,55	28,53	28,22	28,38	28,25	28,35	28,28	27,25	...	28,20	28,99
Oktober <i>October</i>	27,55	27,35	27,17	27,42	27,75	27,33	27,17	27,38	27,25	27,45	27,78	26,40	...	27,60	26,79
November <i>November</i>	24,15	24,10	24,07	24,07	24,25	24,08	23,82	24,03	24,20	23,95	24,33	22,50	...	24,10	24,44
Desember <i>December</i>	28,75	28,90	28,57	28,82	28,90	28,88	28,22	28,78	28,50	28,65	29,03	27,65	...	28,80	29,50
2003															
Januar <i>January</i>	32,15	32,10	32,30	32,35	32,00	32,10	31,30	32,35	31,50	31,80	33,15	30,60	...	32,00	31,21
Februar <i>February</i>	33,10	33,30	33,25	33,40	33,15	33,30	33,05	33,40	32,50	32,85	33,85	32,00	...	33,35	33,08
Mars <i>March</i>	31,15	31,40	31,45	31,45	31,25	31,40	31,30	31,45	30,45	31,10	31,35	30,30	...	31,75	28,97
April <i>April</i>	25,30	25,65	25,40	25,65	25,30	25,65	25,30	25,65	24,80	25,40	26,60	23,85	...	25,55	24,48
Mai <i>May</i>	25,70	25,60	25,25	25,75	25,75	25,60	25,20	25,75	25,25	26,00	25,90	24,70	...	25,75	26,77
Juni <i>June</i>	27,95	27,90	27,80	28,00	27,95	27,90	27,40	28,00	27,50	27,85	28,00	26,90	...	27,95	27,64
Juli <i>July</i>	28,55	28,45	28,70	28,65	28,60	28,45	28,35	28,65	28,40	28,50	28,50	27,55	...	28,80	29,20
August <i>August</i>	29,95	29,80	29,90	29,90	29,95	29,80	29,55	29,90	29,70	29,85	29,75	28,80	...	29,85	27,67
September <i>September</i>	27,30	27,15	27,10	27,20	27,25	27,15	27,15	27,20	27,10	27,30	27,40	26,40	...	27,10	29,32
Oktober <i>October</i>	29,90	29,80	29,65	29,90	29,85	29,80	29,70	29,90	29,25	29,55	30,15	29,00	...	29,30	29,27
November <i>November</i>	29,10	29,20	29,15	29,35	29,10	29,20	29,15	29,35	28,50	28,95	29,60	27,95	...	29,45	28,76
Desember <i>December</i>	29,85	30,20	29,90	30,15	30,00	30,20	30,05	30,15	29,55	29,80	30,30	28,70	...	30,45	29,81

¹ FOB Teeside. ² FOB Teeside. ³ Før 3.kv.1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ⁴ FOB lastebøye. ⁵ FOB Sture. ⁶ FOB Sture. ⁷ FOB Mongstad. ⁸ FOB Mongstad. ⁹ FOB skip. ¹⁰ FOB skip. ¹¹ FOB Mongstad/fritt levert Tetney. ¹² 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/eng-lish/subjects/10/06/20/>.

39. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2003
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 2003

År og måned Year and month	150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 34 999 dwt. f or råolje Handy size/ dirty	Opptil alle størrelser for raffinert Handy size/ clean
1976.....	29	..	..	..	..
1977.....	25	..	..	..	..
1978.....	29	..	..	..	..
1979.....	47	..	..	..	..
1980.....	37	..	..	..	..
1981.....	28	..	..	..	..
1982.....	26	..	..	..	..
1983.....	29	..	..	..	..
1984.....	35	..	..	..	..
1985.....	32	..	..	..	..
1986.....	33	..	..	..	..
1987.....	42	..	..	..	..
1988.....	41	76	110	153	156
1989.....	57	113	159	231	224
1990.....	63	110	160	224	249
1991.....	68	109	147	206	203
1992.....	43	77	117	169	164
1993.....	45	93	130	171	176
1994.....	41	94	137	184	200
1995.....	53	102	146	185	213
1996.....	56	100	137	186	188
1997.....	67	111	166	186	199
1998.....	63	96	129	156	163
1999.....	48	85	119	166	158
2000.....	98	153	207	208	219
2001.....	74	139	189	240	256
2002.....	48	98	133	171	166
2003.....	85	154	191	242	243
2002					
Januar January.....	39	94	128	141	149
Februar February.....	40	87	126	165	148
Mars March.....	39	86	116	159	150
April April.....	36	91	117	164	149
Mai May.....	36	105	144	194	179
Juni June.....	50	90	159	204	177
Juli July.....	40	97	130	201	158
August August.....	45	83	132	167	171
September September.....	36	84	110	158	178
Oktober October.....	41	83	118	153	155
November November.....	73	108	138	154	174
Desember December.....	103	172	176	193	208
2003					
Januar January.....	99	162	166	266	231
Februar February.....	133	181	187	267	246
Mars March.....	114	225	276	290	273
April April.....	129	240	294	290	328
Mai May.....	80	150	218	200	294
Juli July.....	85	156	201	235	231
August August.....	51	111	133	250	221
September September.....	53	103	168	198	221
Oktober October.....	58	92	138	209	233
November November.....	58	120	153	202	180
Desember December.....	70	158	164	258	213

¹ Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv. *The index is based on all contracts reported on a Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.*

Kilde: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

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

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

	2000	2001	2002	2003	2004*	2002				2003				2004*			
						1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv.* Q 3*	4. kv.* Q 4*	1. kv.* Q 1*	2. kv.* Q 2*	3. kv.* Q 3*	4. kv.* Q 4*
Samlet etterspørsel¹																	
Total demand¹	76,2	76,8	77,0	78,8	81,1	77,0	75,3	76,7	79,1	79,2	76,3	r78,6	r81	r81,3	r79,9	r80,6	r82,6
OECD OECD	47,8	47,8	47,8	48,6	49,2	48,2	46,3	47,5	48,9	49,3	47,3	r48,3	r49,4	r49,8	r48	r49	r50
Nord-Amerika <i>North America</i>	24,1	24,0	24,2	24,7	r25,2	23,9	24,0	24,3	24,3	24,5	24,3	25,1	24,9	25,1	24,9	25,6	25,4
Europa <i>Europe</i>	15,1	15,3	15,1	15,2	15,5	15,2	14,7	15,2	15,3	15,2	15,0	15,3	15,5	15,5	15,2	15,4	15,8
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,6	8,5	8,5	8,6	8,5	9,1	7,6	8,0	9,3	9,6	8,0	7,9	9,0	9,2	7,9	7,9	8,9
Ikke OECD Non OECD	28,4	29,0	29,3	30,2	31,9	28,8	28,9	29,2	30,2	29,9	29,0	r30,4	r31,5	r31,5	r31,8	r31,6	r32,6
Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i>	3,7	3,7	3,5	3,6	3,6	3,5	3,1	3,4	3,8	3,8	3,1	3,4	3,9	3,5	3,6	3,4	3,8
Europa <i>Europe</i>	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8
Kina ³ <i>China</i>	4,6	4,7	4,9	5,5	6,3	4,6	5,0	4,9	5,2	5,2	5,2	5,7	5,8	6,2	6,4	6,2	6,3
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,4	7,6	7,7	7,9	8,3	7,6	7,7	7,6	7,9	7,7	7,7	7,8	8,3	8,2	8,2	8,2	8,6
Latin Amerika <i>Latin America</i>	4,9	4,9	4,8	4,7	4,8	4,7	4,8	4,9	4,7	4,5	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,9	4,9
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,7	4,9	5,1	5,2	5,5	5,0	4,9	5,1	5,1	5,2	5,0	5,3	5,3	5,4	5,4	5,6	5,5
Afrika <i>Africa</i>	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7
Samlet tilbud⁴																	
Total supply⁴	76,7	76,8	76,6	79,4	...	76,2	75,8	76,7	77,7	78,8	78,1	r79,2	81,4	r81,8	...	...	...
Sum ikke-OPEC																	
Total non-OPEC	46,1	46,7	48,1	48,9	50,1	47,9	48,1	47,8	48,5	48,9	48,2	48,7	r49,8	r49,9	r49,8	r49,9	r50,8
OECD OECD	21,9	21,8	21,9	21,7	21,6	22,1	22,1	21,4	21,9	22,1	21,3	21,4	r21,8	r21,8	r21,4	r21,3	r21,7
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,3	14,4	14,5	14,7	14,8	14,6	14,6	14,4	14,4	14,7	14,5	14,7	14,8	14,8	14,6	14,7	14,9
Europa <i>Europe</i>	6,8	6,7	6,6	6,3	6,2	6,7	6,7	6,2	6,8	6,7	6,2	6,0	6,4	6,4	6,2	6,0	6,2
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Ikke OECD Non OECD	22,5	23,2	24,4	25,5	26,7	24,0	24,2	24,7	24,7	24,9	25,1	r25,6	r26,2	26,3	r26,6	r26,8	r27,2
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,9	8,6	9,4	10,3	11,1	9,0	9,2	9,5	9,8	9,9	10,1	10,5	10,7	10,8	11,0	11,2	11,3
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina <i>China</i>	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	3,9	3,9	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0	4,0	3,9	3,9	4,0	4,1
Midt-Østen <i>Middle East</i>	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,8	2,8	3,0	3,1	3,4	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6
Nettotilvekst prosessering ⁵																	
<i>Processing Gains⁵</i>	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9
OPEC OPEC	30,7	30,2	28,6	30,5	...	28,3	27,7	28,9	29,3	29,9	29,8	30,4	r31,6	r30,5	...	...	...
Råolje <i>Crude oil</i>	27,8	27,0	25,1	26,8	...	24,9	24,3	25,3	25,8	26,7	26,2	26,6	27,7	27,9	...	...	...
NGL NGLs	2,8	3,1	3,5	3,7	4,1	3,4	3,4	3,6	3,5	3,3	3,7	3,8	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2
LAGERENDRING OG ANNET ⁶																	
<i>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS⁶</i>	0,6	0,1	-0,4	0,6	...	-0,9	0,5	0,0	-1,3	-0,4	1,8	0,5	0,5	0,5	...	...	...

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

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

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

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2003. Milliarder 2004-kroner²
Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 2004²

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

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

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

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

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

År Year	Innbetalinger Cash in	Utbetalinger Cash out	Investeringer Investments	Netto kontantstrøm Net cash flow	Netto kontantstrøm Net cash flow
		Mrd. kr NOK Billion			Mrd. 2003-kr NOK Billion 2003
1985	0,0	17,4	16,7	-17,4	-27,1
1986	1,0	13,0	11,1	-12,0	-17,9
1987	4,0	14,7	11,7	-10,7	-15,5
1988	5,4	14,5	10,0	-9,1	-12,7
1989	15,6	14,8	8,8	0,8	1,0
1990	22,1	14,8	8,5	7,3	9,4
1991	28,4	22,5	12,3	5,9	7,3
1992	31,6	28,0	15,1	3,6	4,4
1993	37,2	37,1	23,9	0,2	0,2
1994	39,1	39,1	26,5	0,0	0,0
1995	42,9	33,7	21,2	9,3	10,3
1996	67,6	32,6	16,8	35,0	38,7
1997	77,2	36,7	20,3	40,4	43,9
1998	60,4	45,9	27,3	14,6	15,7
1999	75,1	49,3	30,3	25,8	27,2
2000	142,9	44,7	22,6	98,2	102,4
2001	169,4	43,9	16,6	125,5	128,9
2002 ¹	111,6	36,9	13,7	74,7	75,7

¹ Anslag. *Estimates.*

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

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

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Likedan burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

Oljeleting, utvinning mv. på Svalbard kommer bare med i norsk statistikk hvis virksomheten drives av et norskregistrert selskap. Dette er i samsvar med eksisterende praksis for statistisk behandling av øvrig næringsvirksomhet på Svalbard.

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

Mobile oljeboringsplattformer blir behandlet på samme måte som skip i utenriksfart når det gjelder nasjonalitet. Dette betyr at et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkel. Tilsvarende blir en utenlandskregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

1.2. Rørledninger

Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land og som eies av et norskregistrert selskap, regnes som helhet med i norsk statistikk selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense.

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. 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 aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.1.

2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

60.30 Rørtransport

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

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til NACE (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, 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 tjenesteyting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

ene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang

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

Periodisering

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

4.2. Eksport

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

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

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrasket 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, fratrasket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrasket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrasket 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 Nor-

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

2. Industrial classification

A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway has from the yearly statistics for 1993 used a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.1.

2.1. Industrial Classification of the Oil Activity by NACE Rev. 1

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying" and "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

NACE no. 11 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

Includes

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

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

- oil and gas extraction service activities provided on a fee or contract basis:
- directional drilling and 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 nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volumformål.

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ - standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ - normal kubikkmeter Standard kubikkfot

For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm³ til Sm³, divideres med 0,95.

Olje:

For omregning fra fat til Sm³, 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:

Sm³ - metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³, divide by 0.95.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, 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**

Gass <i>Gas</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje <i>Crude oil</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm ³ <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 ³ pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm ³ naturgass Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime)						
1 kWh (kilowatt hour)	3,60	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent)						
1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent)						
1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ 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)

- 346 B. M. Larsen og R. Nesbakken: How to quantify household electricity end-use consumption.
- 347 B. Halvorsen og B.M. Larsen: Possibility for hedging from price increases in residential energy demand.
- 351 T. Bye: On the Price and Volume Effects from Green Certificates in the Energy Market.
- 362 E. R. Larsen: Are Rich Countries Immune to the Resource Curse? Evidence from Norway's Management of Its Oil Riches.
- 232 R. Nesbakken: Price Sensitivity of Residential Energy Consumption in Norway.

- 373 G. Liu: Estimating Energy Demand Elasticities for OECD Countries. A Dynamic Panel Data Approach.
- 372 G. B. Ringlund, K. E. Rosendahl og T. Skjerpen: Does oilrig activity react to oil price changes? An empirical investigation.
- 379 E. L. Sagen og F. R. Aune: The future European Natural Gas Market – are lower gas prices attainable?

Notater

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

Documents

- 03/08 P. M. Bergh og A. S. Abrahamsen: Energy consumption in the service sector. 2000
- 04/05 S. Glomsrød og L. Lindholt: The petroleum business environment.

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 252 Lakse- og sjøauferiske 2002 <i>Salmon and Sea Trout Fisheries 2002</i> . 2003. 31s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6404-9 | 2003. 124s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6535-5 |
| D 253 Svalbardstatistikk 2003 <i>Svalbard Statistics 2003</i> . 2003. 228s. 230 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6406-5 | D 288 Skogstatistikk 2002 <i>Forestry Statistics 2002</i> . 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6536-3 |
| D 254 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Institusjonelt sektorregnskap. 2003. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6411-1 | D 289 Kulturstatistikk 2002 <i>Culture Statistics 2002</i> . 2004. 132s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6544-4 |
| D 255 National Accounts 1995-2002. Institutional Sector Accounts. 1995-2002. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6414-6 | D 290 Fiskeristatistikk 2000-2001 <i>Fishery Statistics 2000-2001</i> . 2004. 106s. 190 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6558-4 |
| D 256 Avfallsregnskap for Norge 1993-2000.2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6416-2 | D 291 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2003. Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 1st quarter 2003. Statistics and Analysis</i> . 2004. 100s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6560-6 |
| D 257 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 2003. 129s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6418-9 | D 292 Olje- og gassvirksomheten 2. kvartal 2003 <i>Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2003. Statistics and Analysis</i> . 2004. 13s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6564-9 |
| D 258 National Accounts 1995-2002. Production, Uses and Employment. 2003. 79s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6420-0 | D 293 Bøndernes inntekt og formue 2001. <i>The Farmers Income and Property 2001</i> . 2004. 46s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6578-9 |
| D 259 Fiskeoppdrett 2001 <i>Fish Farming 2001</i> . 2003. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6422-7 | D 294 Skattestatistikk for etterskuddspliktige 1993-2002 <i>Tax Statistics for Non-personal Taxpayers 1993-2002</i> . 2004. 41s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6584-3 |
| D 260 Konjunkturbarometer for industri og bergverk <i>Business Tendency Surcey - Manufacturing and Mining and Quarrying</i> . 2003. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6435-9 | D 295 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2003. Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 3rd Quarter 2003. Statistics and Analysis</i> . 2004. 77s. 140 kr inkl mva. ISBN 82-537-6587-8 |
| D 280 Varehandelsstatistikk 2001 <i>Wholesale and Retail Trade Statistics 2001</i> . 2003. 130s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6481-2 | D 296 Utenrikshandel 2002 <i>External Trade 2002</i> . 2004. 152s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6592-4 |
| D 281 Bygge- og anleggsstatistikk 2001 <i>Construction Statistics 2001</i> . 2003. 81s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6489-3 | D 297 Regnskapsstatistikk 2001. Aksjeselskaper <i>Account Statistics 2001. Joint-Stock Companies</i> . 2004. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6595-9 |
| D 284 Industristatistikk 2000. Næringstill. <i>Manufacturing Statistics 2000</i> . 2003. 125s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6506-1 | D 301 Forskning og utvikling i næringslivet 2001-2002 <i>Research and development in the Business Enterprise Sector 2001-2002</i> . 2004. 74s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6623-8 |
| D 285 Lønnsstatistikk 2002 <i>Wage Statistics 2002</i> . 2003. 146s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6523-1 | |
| D 287 Inntektsstatistikk for personer og familier 2001 <i>Income Statistics for Persons and Families 2001</i> | |