



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, juli 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| Tall kan ikke offentligjøres | Not for publication | : |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 |
| <hr/> | |
| Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2002 | |
| 1. Hovedpunkter | 13 |
| 2. Investeringer..... | 14 |
| 3. Produksjonen | 15 |
| 4. Markedet | 17 |
| <hr/> | |
| Engelsk tekst | 22 |
| <hr/> | |
| Tabelldel..... | 23 |
| <hr/> | |
| Statistisk behandling av oljevirksomheten | 96 |
| 1. Nasjonal avgrensing | 96 |
| 2. Næringsklassifisering | 96 |
| 3. Statistiske enheter | 97 |
| 4. Kjennemerker..... | 97 |
| <hr/> | |
| Engelsk tekst | 99 |
| <hr/> | |
| Vedlegg | |
| A. Måleenheter..... | 102 |
| <hr/> | |
| Tidligere utgitt på emneområdet | 104 |
| <hr/> | |
| 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. Riggrate 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 terminaler ¹ . 2001-2002 | 86 |
| 35. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids) ² , etter mottakerland ³ . 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 |
| Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd per 31.12.2002 | 2/03 | 2/04 |
| Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd per 31.12.2002 | 2/03 | 2/04 |
| Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon per 31.12.2002/03 | | 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

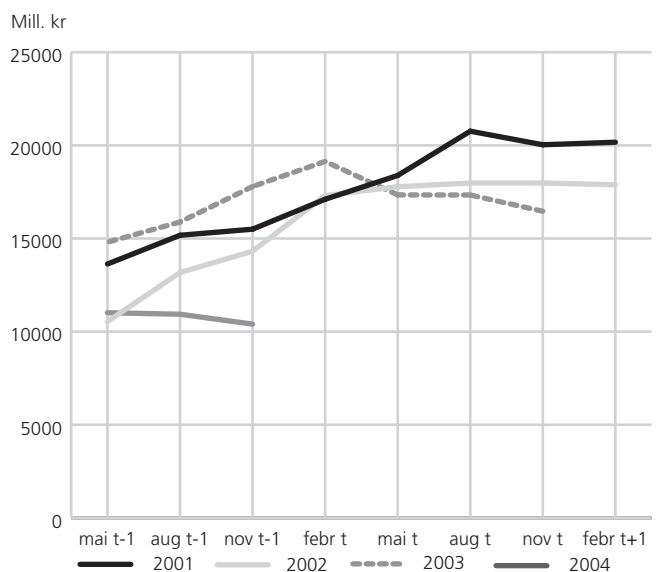
| | |
|--|----|
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2003. NOK Million | 39 |
| 11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003 | 40 |
| 12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003 | 40 |
| 13. Drilling metres 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 |

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

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.

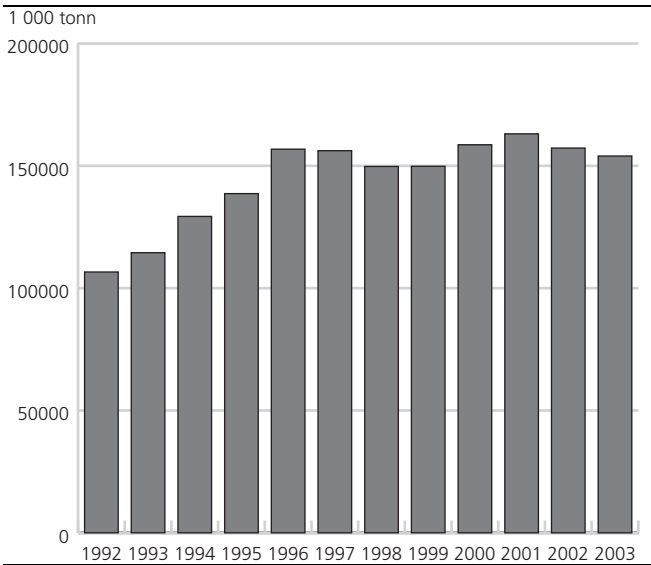
3. Produksjon

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 oljevirkshetsens 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, faking 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.

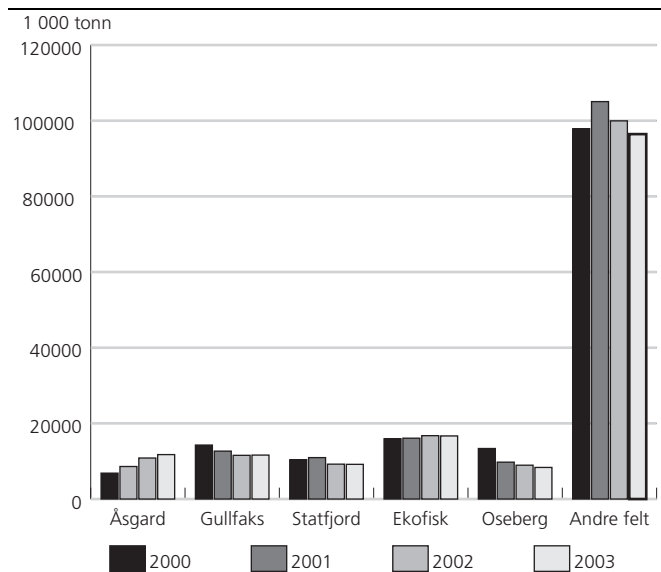
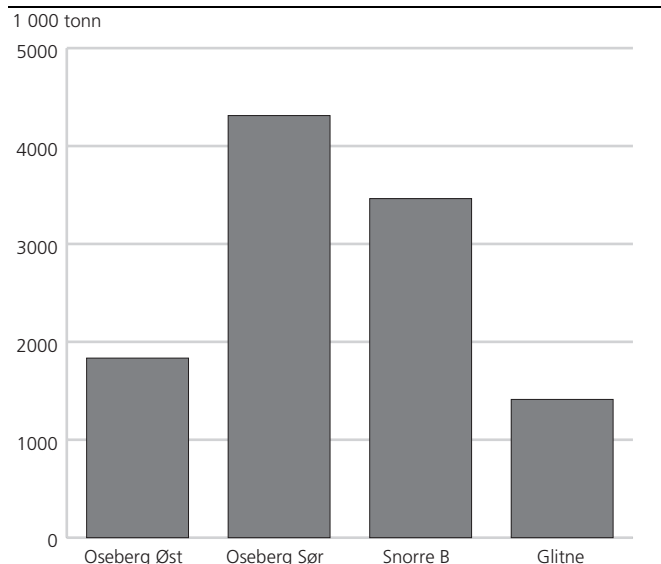
3.0 Produksjon 2003

Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinental-sokkel 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. Der som 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.

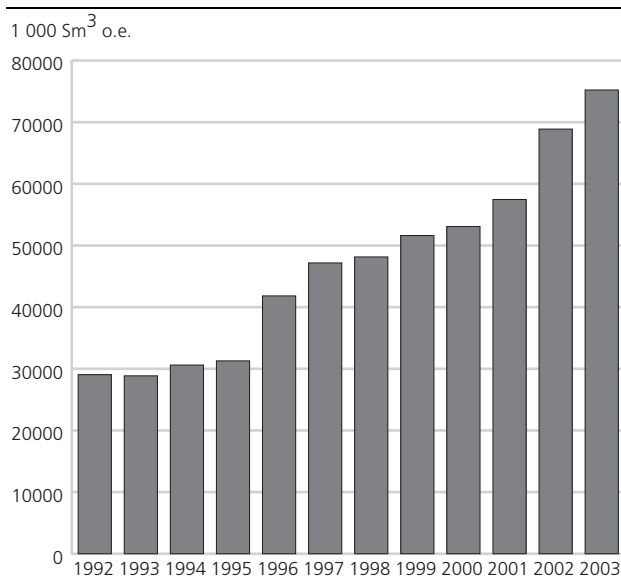
Av de 41 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det kun 14 felt som økte produksjonen fra 2002 til 2003. Inkludert i disse er Vale og Tune som ble satt i drift i løpet av 2002. I tillegg startet Fram og Grane produksjonen i oktober 2004.

3.2 Naturgass

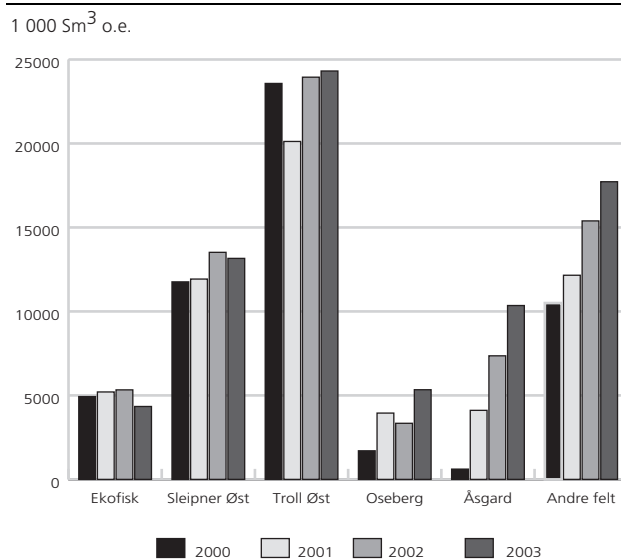
I 2003 ble det produsert 72,9 milliarder Sm³ naturgass. Produksjonen er 7,4 milliarder Sm³ høyere enn i 2002. 2003-produksjonen var den høyeste naturgassproduksjonen som har vært på norsk sokkel. Gassproduksjonen stiger stadig, og den høyeste produksjonen for en 12 måneders periode er til nå for perioden 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 styrkeoppbyggingen 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 oljeetterspørsel 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.

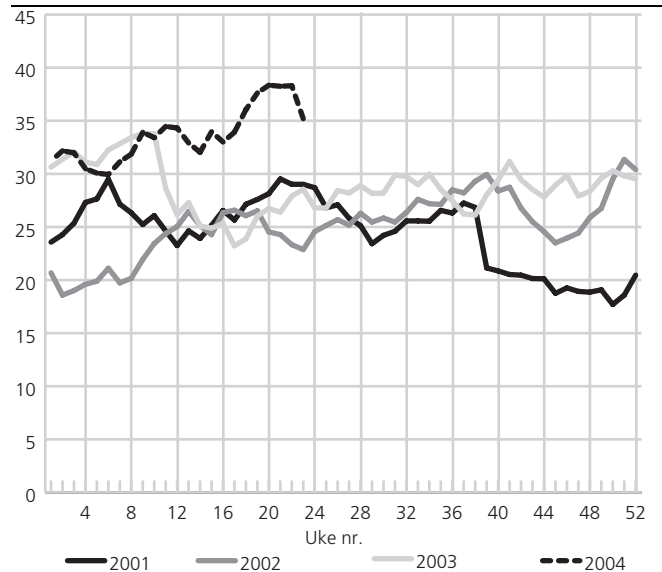
På sitt møte den 10.februar overrasket OPEC likevel markedet ved å kutte produksjonskvoten med 1 millioner fat per dag gjeldende fra 1. april. Med en overproduksjon på 1,5 millioner fat per dag ville dette kvotekuttet innebære et reelt produksjonskutt på 2,5 millioner fat per dag. Sammen med overraskende 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 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - desember 2003. 1000 Sm³.



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 tilbudssiden 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 | ConocoPhillips Total E Norge AS | Statoil ASA Statoil ASA | CNR International (U.K.) Limited CNR International (U.K.) Limited | BP Norge AS BP Norway AS | Norsk Hydro Produksjon 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 concreteplat- 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. <i>Oilpipeline to Teesside. Gas- pipeline to Em- den.</i> | Gass i rør til St.Fergus. <i>Gaspipeline to St. Fergus</i> | Olje i bøye- laster. Gass i rør til Emden <i>Buoy for loading stabilised oil into tankers. Gas pipeline to St. Emden</i> | Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus</i> | Olje i rør til Teesi- de via Ekofisk. Gass til Emden via Norppe. <i>Oilpipeline to Teesside via Ekofisk. Gas to Emden via Norppe.</i> | Gass i rør til St.Fergus via Frigg og Vesterled <i>Gaspipeline to St. Fergus via Frigg and Vesterled</i> |
| Vanndybde, 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. Sm ³ . <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. Sm ³ . <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 waterinjection.* 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/*

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 plattformer <i>3 concrete platforms</i> | 5 stål, 1 betong-plattform <i>5 steel, 1 concrete platform</i> | Flytende plattform med bunnfast brønnhodeplattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i> | brønnhodeplattform(fjernstyres fra Valhall) <i>Unmanned well-headplatform(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. <i>Gas reinjected on Gullfaks field</i> | Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Kontinentet 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 pipeline to Valhall</i> | Olje via Ula og Ekofisk til Teesside. Gassen selges til Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center.</i> |
| Vanddybde, 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 | | | | | | |
| Onstream | 1992 ¹¹ | 1993 | 1993 | 1993 | 1994 ¹⁰ | 1994 |
| Oppdaget Year of discovery | 1979 | 1981 | 1980 | 1984 | 1987 | 1976 |
| Operatør Operator | Statoil ASA | Statoil ASA | Norsk Hydro Produksjon AS | A/S Norske Shell | Statoil ASA | Statoil ASA |
| Produksjonsutstyr Production facilities | Strekkestags- plattform i stål med havbunns- installasjon, samt en halvt nedsenkbar plattform Tension Leg Platform (TLP), steel and sea- floor installa- tion. Semisub platform. | Betong- platt- form, to havbunns- rammer, flam- metårn og en stigerørs- plattform Concrete plat- form, two seafloor installa- tion, flare stack and one steel platform (riser). | Bunnfast plattform i stål SteelPlatform | Bunnfast betonginn- retning(mono- sokkel) med integret dekk Concrete subsea system(mono- base) with inte- grated deck | Undervanns- utbygging Subsea production | Undervanns- utbygging Subsea production |
| Transportløsning Transport solution | | Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge Condensate | Olje i rør via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe. Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe. | Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø | Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gull- faks C | Rørledning til Statfjord C Pipeline to Statf- jord C |
| Vannndybde, meter Water depth, metres | 300-350 | 82 | 140 | 251 | 200 | 150-190 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ Initially recoverable reserves ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm Oil. Million Sm | 236,9 | - | 47,4 | 132,2 | 58,1 | 35,8 |
| NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes | 5,3 | 12,4 | 0,8 | 1,9 | 1,7 | 1,5 |
| Gass. Milliard Sm Gas. Billion Sm .. | 6,9 | 63,5 | 2,5 | 6,0 | 5,0 | 4,0 |
| Kondensat. Mill. Sm ³ Condensate. Million Sm ³ | - | 27,1 | - | - | - | - |
| Resterende reserver ¹ Remaining reserves ¹ .. | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm Oil. Million Sm | 119,1 | - | 4,2 | 36,8 | 18,0 | 7,5 |
| NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes | 1,8 | 5,9 | 0,1 | 1,0 | 0,7 | 0,8 |
| Gass. Milliard Sm Gas. Billion Sm .. | 2,0 | 76,1 | 0,5 | 5,3 | 1,9 | 1,7 |
| Kondensat. Mill. Sm ³ Condensate. Million Sm ³ | - | 8,8 | - | - | - | - |
| Borede produksjonsbrønner ² Production wells drilled ² | 58 | 24 | 52 | 19 | 19 | 13 |
| Av dette i drift Of which producing | 19 | 12 | 22 | 7 | 6 | 7 |
| Petoro. Prosent Petoro. Per cent | 30,00 | - | 14,26 | 47,88 | 30,00 | 30,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ³ 4 Investments. Bill. NOK 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/>.

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>Yearofdiscovery</i> | 1977 | 1983 | 1985 | 1979 | 1982 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil ASA | Norsk Hydro Produksjon | Statoil ASA | Statoil ASA | Statoil ASA |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | |
| | | | | | Satellittfelt til Sleipner Øst. Undervannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea production.</i> |
| | Undervannsutbygning <i>Subsea production</i> | To flytende betongplattform <i>Two floating concrete platform</i> | Strekktagsplattform + havbunnsrammer i nordlige segment <i>Tension Leg platform + seabed installation in northern segment</i> | Betong plattform <i>Concrete platform</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> |
| Vanddybde, meter <i>Waterdepth, 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 | |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1996 | 1997 | 1997 | 1997 | 1998 and 2001 | 1998 |
| Operatør <i>Operator</i> | | | Norsk Hydro | 1991 | 1978 | 1984 |
| | Statoil ASA | Statoil ASA | Produksjon as | Statoil ASA | Statoil ASA | Pertra AS |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | Brønnhodeplattform i stål, ubemannet behandlingsplattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i> | Havbunnsinstallasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea installations connection to Snorre</i> | Halvt nedsenkbar stålplattform <i>Semi-submersible steel platform</i> | Produksjons skip <i>Production ship</i> | Havbunnsinstallasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connection to Gullfaks</i> | Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Gass i rør til Emden og Zeebrügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i> | Olje i rør til Gullfaks A <i>Oil piped to Gullfaks A</i> | Lasting til tankskipet Njord B <i>Loading to tankers via stockship Njord B.</i> | Lasting til tankskip. Gass til Åsgard transport. <i>Loading to tankers. Gas to Åsgard Transport.</i> | Olje i rør til Gullfaks 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/oeed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oeed/>.

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

| | Visund | Åsgard ⁵ | Balder ⁶ | Jotun ⁷ | Syгна | 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 | Produksjonsskip, havbunnsrammer på | Produksjonsskip og brønnhode- plattform. | Havbunnsinstalla- jon knyttet til Statfjord C | Ubemannet brønnhode plattform knyttet til Ula. <i>Unman ned wellhead platform attached to Ula.</i> |
| | Halvt nedsenk- bar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub instal- lation for oil phase.</i> | <i>Productionship for oil phase. Semi- submersible platform for gas phase.</i> | Ringhorne. <i>Production ship, subsea installation on Ringhorne.</i> | <i>Production ship and wellhead platform.</i> | <i>Subsea connection to Statfjord C.</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. Gaspipeline to Kolsnes(not finished).</i> | Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gass 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 <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i> | Olje lastes til skytteltanker. Gass via Statpipe. <i>Oil loaded to Statpipe. Gas via Statpipe.</i> | Transport via Statf- jord C. <i>Transport via Statf- jord C.</i> | 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 Sm ³ . <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | 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 Sm ³ . <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | 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, Smørbukkk og Smørbukkk Sør. Includes Midtgard, Smørbukkk and Smørbukkk 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/oe/> . More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oe/> .

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> | Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Heimdal | Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Oseberg D | Havbunnsinstalla- sjon knyttet til Oseberg D | Havbrunnsinstalla- sjon knyttet til Sleipner A. |
| | Produksjonsskip <i>Production Ship</i> | <i>operated from</i> Veslefrikk. | <i>Subsea connection</i> <i>to Heimdal</i> | <i>Subsea connection</i> <i>to Oseberg D</i> | <i>Subsea connection</i> <i>to Sleipner A.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | | Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia. <i>Condensate to Sture</i> <i>via Veslefrikk B. Gas</i> <i>reinjeksjon</i> <i>to Heimdal for pros-</i> <i>essing and further</i> <i>transport to the Con-</i> <i>tinental or to the UK.</i> | | Kondensatet trans- porteres til Sture gjennom OTS. Gas- sen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture</i> <i>through OTS. The</i> <i>gas is reinjected on</i> <i>Oseberg.</i> | Gasseksport via Sleipner. Kondensat til Kårstø <i>Gasexport via Sleipn-</i> <i>er. Condensate to</i> <i>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.</i> <i>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.</i> <i>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> |
| Vanddybde, 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 Sm ³ . <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 Sm ³ . <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/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/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
Licenses 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 | Norve |
|-------------------------------|-------------------|------------------------|---------|----------------------|--------|------------------|--------|-------|-------|
| 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
Licenses 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 Rimfaks og Gullveig. Includes Rimfaks 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
Licenses 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 Uglan 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 | Mikkell | 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 Uglan 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 <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 |
| Undersøkelser <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 Exploration costs, total | 4 422 | 2 364 | 2 058 | 1 974 | 84 |
| Undersøkellesboring Exploration drilling | 2 914 | 1 550 | 1 364 | 1 362 | 2 |
| Generelle undersøkelser General exploration | 493 | 218 | 275 | 236 | 40 |
| Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development | 328 | 143 | 185 | 162 | 23 |
| Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs | 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 Investment year | Antatte investeringer året før i investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year | | | Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of inv. | | | Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs | |
|-----------------------------------|--|------------------|----------------------|---|------------|------------------|---|----------------------|
| | Mai May | August August | November November | Februar February | Mai May | August August | | November November |
| | Mill. kr NOK Million | | | | | | | |
| 1985 | 5 168 | 7 011 | 6 951 | 5 809 | 7 515 | 8 733 | 8 902 | 7 834 |
| 1986 | 9 600 | 11 670 | 11 634 | 10 457 | 8 809 | 8 300 | 7 008 | 6 735 |
| 1987 | 7 801 | 6 036 | 6 212 | 4 668 | 3 922 | 5 041 | 4 959 | 4 951 |
| 1988 | 5 690 | 4 994 | 4 587 | 4 593 | 4 450 | 4 566 | 4 196 | 4 161 |
| 1989 | 4 087 | 4 894 | 4 503 | 3 726 | 4 413 | 4 098 | 5 130 | 5 008 |
| 1990 | 4 545 | 6 435 | 6 646 | 4 502 | 4 497 | 4 615 | 5 073 | 5 138 |
| 1991 | 4 077 | 6 061 | 7 536 | 5 837 | 7 932 | 9 022 | 8 552 | 8 141 |
| 1992 | 6 251 | 9 833 | 9 653 | 7 696 | 7 800 | 7 613 | 7 490 | 7 680 |
| 1993 | 7 041 | 8 976 | 7 687 | 5 491 | 5 671 | 6 078 | 6 387 | 5 433 |
| 1994 | 6 130 | 7 884 | 7 278 | 6 478 | 5 683 | 5 877 | 5 416 | 5 011 |
| 1995 | 6 103 | 5 856 | 5 411 | 4 400 | 5 508 | 5 844 | 5 210 | 4 647 |
| 1996 | 5 854 | 5 966 | 6 471 | 5 721 | 5 940 | 6 333 | 5 888 | 5 455 |
| 1997 | 5 705 | 7 258 | 7 818 | 7 537 | 7 655 | 9 723 | 8 372 | 8 300 |
| 1998 | 7 733 | 8 917 | 9 876 | 9 895 | 8 746 | 8 977 | 7 940 | 7 577 |
| 1999 | 9 573 | 8 813 | 7 340 | 5 215 | 5 322 | 5 030 | 5 183 | 4 993 |
| 2000 | 4 275 | 3 654 | 7 106 | 5 664 | 4 777 | 4 733 | 5 528 | 5 274 |
| 2001 | 2 967 | 5 422 | 5 520 | 5 319 | 6 265 | 7 018 | 7 281 | 6 815 |
| 2002 | 2 927 | 7 745 | 5 929 | 5 092 | 5 238 | 5 166 | 4 824 | 4 476 |
| 2003 | 5 644 | 6 713 | 5 550 | 5 099 | 4 467 | 4 208 | 4 288 | ... |
| 2004 | 4 704 | 7 484 | 4 864 | ... | ... | ... | ... | ... |
| | 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+.
The group 12+ is included in 16+.

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

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

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

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 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 prosjektjenester 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. 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 |
| 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 Investment year | Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i> | | | Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i> | | | Påløpte investeringskostnader. <i>Accrued investment costs</i> | |
|-----------------------------------|---|------------------|----------------------|--|------------|------------------|---|----------------------|
| | Mai May | August August | November November | Februar February | Mai May | August August | | November November |
| Millioner kroner NOK Million | | | | | | | | |
| 1985 | ... | ... | ... | 21 104 | 19 470 | 20 708 | 20 135 | 19 081 |
| 1986 | 20 328 | 25 621 | 26 930 | 26 682 | 24 110 | 23 999 | 22 069 | 21 832 |
| 1987 | 19 576 | 21 996 | 21 141 | 22 963 | 23 238 | 20 491 | 20 906 | 20 649 |
| 1988 | 19 238 | 20 704 | 23 300 | 22 953 | 23 157 | 21 875 | 20 589 | 19 684 |
| 1989 | 22 354 | 24 499 | 23 306 | 23 457 | 23 955 | 22 344 | 21 650 | 22 637 |
| 1990 | 21 641 | 23 317 | 22 107 | 21 007 | 20 941 | 21 721 | 19 617 | 19 511 |
| 1991 | 19 566 | 19 523 | 19 911 | 22 373 | 22 371 | 22 487 | 23 065 | 22 264 |
| 1992 | 23 352 | 23 833 | 25 723 | 26 830 | 28 757 | 28 993 | 28 257 | 28 863 |
| 1993 | 31 240 | 32 523 | 35 606 | 36 331 | 37 152 | 37 013 | 35 632 | 35 209 |
| 1994 | 25 335 | 25 076 | 28 830 | 26 229 | 27 987 | 29 230 | 28 735 | 28 584 |
| 1995 | 14 094 | 15 886 | 17 080 | 21 909 | 25 265 | 26 982 | 26 349 | 26 961 |
| 1996 | 17 087 | 22 018 | 20 854 | 22 899 | 25 005 | 28 773 | 26 077 | 25 342 |
| 1997 | 14 010 | 22 182 | 27 312 | 28 241 | 29 835 | 36 241 | 36 166 | 35 286 |
| 1998 | 21 243 | 30 603 | 33 991 | 35 852 | 38 509 | 40 309 | 42 782 | 45 145 |
| 1999 | 21 223 | 28 405 | 32 757 | 32 334 | 35 599 | 38 926 | 34 149 | 35 191 |
| 2000 | 22 238 | 20 439 | 21 286 | 23 223 | 22 744 | 22 421 | 22 486 | 22 799 |
| 2001 | 13 631 | 15 174 | 15 500 | 17 106 | 18 618 | 20 760 | 20 032 | 20 168 |
| 2002 | 10 541 | 13 173 | 14 319 | 17 306 | 17 781 | 17 977 | 17 980 | 17 884 |
| 2003 | 14 802 | 15 887 | 17 791 | 19 138 | 17 341 | 17 335 | 16 462 | .. |
| 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 Year | Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i> | | Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i> | |
|------------|--|-------|--|--|
| | Millioner kroner NOK Million | | Millioner kroner NOK Million | |
| 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 |
| Egne 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 |
| Oppkøpling 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 |
| Egne 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 |
| Oppkøpling 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 forbruksmaterieell <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. Q1 | 2.kv. Q2 | 3.kv. Q3 | 4.kv. Q4 | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 | 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 <i>Hire of drilling rigs</i> | 665 | 416 | 350 | 327 | 84 | 379 | 214 | 194 | 92 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 247 | 90 | 25 | -45 | 44 | 86 | 72 | 82 | 4 |
| Transportkostnader Transportation costs | 148 | 208 | 80 | 54 | 55 | 103 | 76 | 56 | 27 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 3 | 12 | 12 | 10 | 7 | 20 | 17 | 17 | 13 |
| Båter <i>Vessels</i> | 145 | 197 | 68 | 44 | 48 | 82 | 59 | 39 | 13 |
| Varer Commodities | 267 | 230 | 120 | 134 | 116 | 199 | 198 | 158 | 157 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 82 | 84 | 71 | 89 | 80 | 69 | 82 | 92 | 126 |
| Sement <i>Cement</i> | 18 | 14 | 5 | 3 | 3 | 5 | 11 | 5 | 8 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 61 | 51 | 30 | 18 | 17 | 18 | 35 | 27 | 11 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 13 | 28 | 9 | 18 | 13 | 18 | 18 | 8 | 8 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 8 | 5 | 5 | 4 | 3 | 47 | 26 | 17 | 2 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 87 | 48 | 0 | 4 | 0 | 43 | 26 | 8 | 1 |
| Tjenester Services | 745 | 202 | 264 | 373 | 322 | 583 | 470 | 643 | 537 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 0 | 1 | 0 | 6 | 6 | 17 | 9 | 13 | 44 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 18 | 9 | 8 | 5 | 5 | 6 | 8 | 5 | 4 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 33 | 14 | 9 | 12 | 2 | 6 | 6 | 1 | 2 |
| Logging <i>Logging</i> | 144 | -84 | 49 | 40 | 51 | 84 | 64 | 70 | 10 |
| Testing <i>Testing</i> | 12 | 2 | 1 | 3 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 |
| Dykking <i>Diving</i> | 20 | 9 | 9 | 11 | 24 | 1 | 12 | -1 | 2 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 19 | 15 | 18 | 12 | 10 | 19 | 21 | 13 | 6 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 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 <i>Hire of drilling rigs</i> | 1 228 | 1 534 | 1 213 | 1 256 | 1 128 | 935 | 850 | 838 | 702 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 322 | 28 | 367 | 110 | 64 | 195 | 180 | 171 | 230 |
| Transportkostnader Transportation costs | 288 | 407 | 346 | 332 | 303 | 257 | 240 | 240 | 248 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 56 | 99 | 98 | 79 | 85 | 86 | 75 | 76 | 87 |
| Båter <i>Vessels</i> | 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. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 433 | 482 | 438 | 570 | 469 | 418 | 288 | 396 | 584 |
| Sement <i>Cement</i> | 34 | 88 | 39 | 32 | 50 | 41 | 35 | 29 | 37 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 218 | 208 | 207 | 192 | 251 | 159 | 178 | 186 | 170 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 32 | 48 | 38 | 37 | 37 | 22 | 33 | 34 | 32 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 76 | 63 | 109 | 101 | 119 | 117 | 90 | 82 | 146 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 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 <i>Clearing</i> | 18 | 20 | 11 | 26 | 16 | 4 | 2 | 4 | 12 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 41 | 58 | 63 | 63 | 52 | 45 | 40 | 52 | 46 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 56 | 54 | 72 | 76 | 68 | 69 | 72 | 91 | 91 |
| Logging <i>Logging</i> | 331 | 404 | 358 | 555 | 312 | 342 | 417 | 342 | 259 |
| Testing <i>Testing</i> | 16 | 13 | 26 | 20 | 41 | -18 | 13 | 11 | 5 |
| Dykking <i>Diving</i> | 22 | 57 | 46 | 34 | 49 | 33 | 40 | 34 | 31 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 64 | 111 | 98 | 120 | 80 | 77 | 62 | 106 | 48 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 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 <i>Year/month</i> | Oseberg Vest <i>Oseberg West</i> | Snorre | Embla | Sleipner Øst <i>Sleipner East</i> | Brage | Loke | Draugen | Gullfaks Vest <i>Gullfaks West</i> | Lille-Frigg <i>Lille-Frigg</i> |
|---|--|--------|-------|---|-------|------|---------|--|-----------------------------------|
| 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 January - March 2003 | 721 | 461 | 515 | - | 2 322 | - | 172 | 155 | 536 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 810 | 320 | 540 | - | 1 890 | - | 145 | 158 | 467 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 190 | 157 | 178 | - | 810 | - | 57 | 52 | 191 |
| Feb. Feb. | 179 | 143 | 161 | - | 722 | - | 56 | 50 | 165 |
| Mars March | 352 | 161 | 176 | - | 790 | - | 60 | 53 | 180 |
| April April | 322 | 153 | 225 | - | 721 | - | 54 | 35 | 173 |
| Mai May | 346 | 141 | 232 | - | 712 | - | 56 | 26 | 174 |
| Juni June | 316 | 135 | 211 | - | 672 | - | 42 | 16 | 110 |
| Juli July | 279 | 139 | 215 | - | 706 | - | 60 | 34 | 174 |
| August Aug | 264 | 133 | 209 | - | 613 | - | 57 | 20 | 170 |
| September Sep | 221 | 132 | 197 | - | 609 | - | 56 | 39 | 147 |
| Oktober Oct | 135 | 129 | 199 | - | 518 | - | 58 | 45 | 181 |
| November Nov | 263 | 122 | 181 | - | 476 | - | 55 | 51 | 170 |
| Desember Dec | 295 | 114 | 182 | - | 596 | - | 51 | 52 | 170 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 289 | 112 | 171 | - | 632 | - | 55 | 54 | 165 |
| Feb. Feb. | 246 | 108 | 188 | - | 604 | - | 41 | 51 | 139 |
| Mars March | 276 | 100 | 180 | - | 654 | - | 50 | 53 | 163 |
| April April | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | 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 January - March 2003 | - | 462 | 35 | 1 425 | 55 | - | 125 | - | - |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | - | 562 | 61 | 1 434 | 43 | - | 90 | - | - |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | - | 137 | 14 | 496 | 19 | - | 39 | - | - |
| Feb. Feb. | - | 151 | 10 | 430 | 18 | - | 41 | - | - |
| Mars March | - | 174 | 11 | 499 | 18 | - | 45 | - | - |
| April April | - | 147 | 14 | 458 | 18 | - | 47 | - | - |
| Mai May | - | 168 | 14 | 500 | 12 | - | 18 | - | - |
| Juni June | - | 127 | 12 | 342 | 13 | - | 34 | - | - |
| Juli July | - | 188 | 14 | 478 | 17 | - | 34 | - | - |
| August Aug | - | 194 | 10 | 460 | 17 | - | 35 | - | - |
| September Sep | - | 182 | 17 | 440 | 17 | - | 33 | - | - |
| Oktober Oct. | - | 216 | 22 | 477 | 16 | - | 33 | - | - |
| November Nov. | - | 221 | 20 | 468 | 16 | - | 29 | - | - |
| Desember Dec | - | 191 | 17 | 492 | 17 | - | 32 | - | - |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Januar Jan. | - | 196 | 26 | 488 | 17 | - | 31 | - | - |
| Feb. Feb. | - | 172 | 21 | 450 | 17 | - | 28 | - | - |
| Mars March | - | 194 | 14 | 495 | 9 | - | 31 | - | - |
| April April | .. | 180 | 19 | 460 | 16 | .. | 40 | .. | .. |

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

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 | Skirne |
|--|------|-------|-------|-------|------|---------|--------|
| 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 January - March 2003 | - | 22 | 15 | - | 23 | 126 | 11 | 25 | 3 804 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | - | 12 | 10 | - | 48 | 39 | 6 | 20 | 3 513 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | - | 8 | 5 | - | 8 | 33 | 5 | 9 | 1 376 |
| Feb. Feb. | - | 9 | 5 | - | 6 | 38 | 2 | 8 | 1 141 |
| Mars March | - | 5 | 5 | - | 9 | 55 | 3 | 8 | 1 286 |
| April April | - | 5 | 5 | - | 10 | 29 | 3 | 9 | 1 123 |
| Mai May | - | 6 | 5 | - | 6 | 28 | 3 | 6 | 963 |
| Juni June | - | 6 | 5 | - | 9 | 29 | 2 | 6 | 613 |
| Juli July | - | 5 | 5 | - | 9 | 29 | 2 | 9 | 1 071 |
| August Aug | - | 3 | 3 | - | 2 | 35 | 1 | 9 | 906 |
| September Sep | - | 4 | 3 | - | 9 | 32 | 2 | 9 | 1 020 |
| Oktober Oct | - | 5 | 4 | - | 12 | 44 | 3 | 8 | 1 268 |
| November Nov | - | 4 | 3 | - | 12 | 28 | 1 | 8 | 1 219 |
| Desember Dec | - | 5 | 4 | - | 6 | 26 | 3 | 9 | 1 245 |
| 2004 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | - | 5 | 5 | - | 20 | 13 | 3 | 9 | 1 232 |
| Feb. Feb. | - | 4 | 5 | - | 17 | 10 | 2 | 8 | 1 059 |
| Mars March | - | 3 | - | - | 10 | 16 | 0 | 4 | 1 222 |
| April April | - | 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 January - March 2003 | - | 43 | 64 | 39 | - | 7 489 | 1 012 | 470 | - |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | - | 63 | 59 | 50 | - | 7 608 | 1 125 | 323 | - |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | - | 16 | 21 | 13 | - | 2 548 | 341 | 154 | - |
| Feb. Feb. | - | 13 | 20 | 12 | - | 2 369 | 331 | 150 | - |
| Mars March | - | 15 | 23 | 14 | - | 2 573 | 340 | 166 | - |
| April April | - | 12 | 21 | 18 | - | 1 530 | 330 | 145 | - |
| Mai May | - | 13 | 19 | 18 | - | 1 090 | 350 | 160 | - |
| Juni June | - | 13 | 19 | 16 | - | 815 | 120 | 160 | - |
| Juli July | - | 10 | 20 | 17 | - | 1 495 | 321 | 192 | - |
| August Aug | - | 11 | 19 | 16 | - | 816 | 397 | 195 | - |
| September Sep | - | 7 | 18 | 14 | - | 1 787 | 341 | 202 | - |
| Oktober Oct | - | 4 | 22 | 17 | - | 2 099 | 422 | 205 | - |
| November Nov | - | 9 | 20 | 15 | - | 2 472 | 356 | 177 | - |
| Desember Dec | - | 11 | 20 | 15 | - | 2 570 | 358 | 193 | - |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | - | 11 | 19 | 15 | - | 2 621 | 367 | 196 | - |
| Feb. Feb. | - | 24 | 21 | 18 | - | 2 438 | 375 | 57 | - |
| Mars March | - | 28 | 19 | 17 | - | 2 549 | 384 | 70 | - |
| April April | - | 26 | - | - | - | 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 <i>January - March 2003</i> | 1 384 | - | 75 | 1 | - | - | 17 | - | 23 |
| Januar - Mars 2004 <i>January - March 2004</i> | 1 428 | - | 78 | 1 | - | - | 19 | - | 31 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 446 | - | 25 | 0 | - | - | 6 | - | 8 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 415 | - | 23 | 0 | - | - | 5 | - | 7 |
| Mars <i>March</i> | 523 | - | 26 | 0 | - | - | 6 | - | 8 |
| April <i>April</i> | 493 | - | 26 | 0 | - | - | 7 | - | 8 |
| Mai <i>May</i> | 492 | - | 27 | 0 | - | - | 6 | - | 9 |
| Juni <i>June</i> | 425 | - | 22 | 0 | - | - | 7 | - | 9 |
| Juli <i>July</i> | 491 | - | 24 | 0 | - | - | 6 | - | 8 |
| August <i>Aug.</i> | 461 | - | 24 | 0 | - | - | 3 | - | 8 |
| September <i>Sep.</i> | 407 | - | 24 | 0 | - | - | 5 | - | 6 |
| Oktober <i>Oct.</i> | 528 | - | 27 | 0 | - | - | 6 | - | 9 |
| November <i>Nov.</i> | 526 | - | 25 | 0 | - | - | 5 | - | 9 |
| Desember <i>Dec.</i> | 522 | - | 26 | 0 | - | - | 4 | - | 9 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 490 | - | 26 | 0 | - | - | 6 | - | 10 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 439 | - | 25 | 0 | - | - | 6 | - | 10 |
| Mars <i>March</i> | 498 | - | 27 | 0 | - | - | 7 | - | 11 |
| April <i>April</i> | 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 January - March 2003 | 82 | 3 | 10 | 149 | 22 | 17 | 13 | 56 | 143 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 26 | 6 | 8 | 126 | 17 | 22 | 14 | 47 | 135 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 32 | 1 | 4 | 51 | 8 | 6 | 5 | 18 | 51 |
| Feb. Feb. | 21 | 1 | 3 | 43 | 7 | 5 | 4 | 18 | 43 |
| Mars March | 30 | 1 | 3 | 55 | 8 | 6 | 5 | 20 | 49 |
| April April | 27 | 1 | 3 | 53 | 7 | 4 | 6 | 17 | 46 |
| Mai May | 30 | 1 | 2 | 57 | 7 | 5 | 6 | 18 | 48 |
| Juni June | 27 | 1 | 3 | 36 | 6 | 5 | 5 | 13 | 29 |
| Juli July | 27 | 1 | 3 | 51 | 6 | 4 | 5 | 19 | 48 |
| August Aug | 32 | 1 | 3 | 50 | 6 | 4 | 5 | 19 | 47 |
| September Sep | 28 | 1 | 4 | 43 | 6 | 3 | 5 | 18 | 42 |
| Oktober Oct | 30 | 2 | 3 | 42 | 7 | 2 | 6 | 19 | 51 |
| November Nov | 18 | 2 | 3 | 39 | 7 | 2 | 5 | 18 | 49 |
| Desember Dec | 18 | 1 | 3 | 42 | 7 | 4 | 5 | 17 | 50 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 9 | 3 | 3 | 40 | 6 | 4 | 5 | 17 | 48 |
| Feb. Feb. | 6 | 2 | 3 | 40 | 5 | 9 | 4 | 13 | 40 |
| Mars March | 11 | 1 | 1 | 45 | 6 | 10 | 5 | 16 | 47 |
| April April | 5 | 2 | 3 | 42 | - | 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 January - March 2003 | 20 | 96 | 39 | 311 | 46 | 14 | 11 | 10 | 3 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 6 | 110 | 71 | 405 | 56 | 24 | 16 | 8 | 2 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 6 | 33 | 13 | 74 | 12 | 4 | 3 | 3 | 2 |
| Feb. Feb. | 6 | 29 | 14 | 86 | 17 | 3 | 4 | 3 | 1 |
| Mars March | 7 | 33 | 13 | 150 | 17 | 8 | 4 | 3 | 0 |
| April April | 6 | 30 | 15 | 142 | 29 | 4 | 2 | 3 | 0 |
| Mai May | 6 | 31 | 15 | 132 | 10 | 8 | 3 | 3 | 0 |
| Juni June | 6 | 26 | 10 | 135 | 23 | 6 | 4 | 3 | 1 |
| Juli July | 5 | 24 | 12 | 149 | 21 | 6 | 6 | 3 | 1 |
| August Aug | 5 | 32 | 13 | 131 | 23 | 4 | 6 | 2 | 1 |
| September Sep | 5 | 26 | 22 | 79 | 11 | 2 | 8 | 3 | 1 |
| Oktober Oct | 3 | 34 | 17 | 144 | 22 | 4 | 7 | 3 | 1 |
| November Nov | 8 | 37 | 25 | 155 | 20 | 4 | 5 | 3 | 0 |
| Desember Dec | 6 | 41 | 22 | 150 | 21 | 7 | 6 | 3 | 0 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 6 | 39 | 22 | 132 | 20 | 9 | 6 | 3 | 0 |
| Feb. Feb. | .. | 32 | 23 | 131 | 17 | 7 | 5 | 3 | 0 |
| Mars March | .. | 40 | 26 | 141 | 19 | 7 | 6 | 2 | 1 |
| April April | .. | 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 January - March 2003 | 2 | 78 | 0 | - |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 4 | 87 | 41 | 88 |
| 2003 | | | | |
| Jan. Jan. | 1 | 26 | - | - |
| Feb. Feb. | 1 | 24 | - | - |
| Mars March | 0 | 28 | - | - |
| April April | 1 | 22 | - | - |
| Mai May | 2 | 23 | - | - |
| Juni June | 1 | 17 | - | - |
| Juli July | 0 | 25 | - | - |
| August Aug | 1 | 26 | - | - |
| September Sep | 2 | 28 | - | - |
| Oktober Oct | 2 | 33 | - | - |
| November Nov | 1 | 30 | 12 | - |
| Desember Dec | 1 | 31 | 12 | - |
| 2004 | | | | |
| Jan. Jan. | 1 | 31 | 14 | 30 |
| Feb. Feb. | 1 | 26 | 12 | 26 |
| Mars March | 1 | 31 | 16 | 32 |
| April April | 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 January - March 2003 | 4 | 1 | 197 | - | 3 | 2 | 2 | - | 110 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 3 | 1 | 156 | - | 3 | 3 | 3 | - | 92 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 4 | 0 | 64 | - | 1 | 1 | 1 | - | 36 |
| Feb. Feb. | 0 | 0 | 60 | - | 1 | 1 | 1 | - | 36 |
| Mars March | 0 | 0 | 73 | - | 1 | 1 | 1 | - | 38 |
| April April | 2 | 0 | 69 | - | 1 | 1 | 1 | - | 35 |
| Mai May | 2 | 0 | 74 | - | 1 | 1 | 1 | - | 36 |
| Juni June | 1 | 0 | 48 | - | 1 | 1 | 1 | - | 27 |
| Juli July | 2 | 0 | 68 | - | 1 | 0 | 1 | - | 37 |
| August Aug | 4 | 0 | 67 | - | 1 | 0 | 1 | - | 37 |
| September Sep | 4 | 0 | 56 | - | 1 | 0 | 1 | - | 36 |
| Oktober Oct | 3 | 0 | 57 | - | 1 | 0 | 1 | - | 37 |
| November Nov | 2 | 0 | 55 | - | 1 | 0 | 1 | - | 35 |
| Desember Dec | 2 | 0 | 58 | - | 1 | 0 | 1 | - | 32 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 1 | 0 | 57 | - | 1 | 0 | 1 | - | 34 |
| Feb. Feb. | 1 | 0 | 45 | - | 1 | 1 | 1 | - | 27 |
| Mars March | 1 | 0 | 54 | - | 1 | 1 | 1 | - | 32 |
| April April | 1 | 0 | 48 | - | 0 | 1 | 0 | - | 31 |

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 January - March 2003 | 360 | 2 | 310 | 59 | 12 | 790 | 6 | 3 | 5 |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 301 | 1 | 212 | 67 | 23 | 918 | 8 | 6 | 9 |
| 2003 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 128 | 1 | 104 | 20 | 4 | 183 | 1 | 1 | 1 |
| Feb. Feb. | 110 | 1 | 99 | 19 | 4 | 225 | 2 | 1 | 1 |
| Mars March | 122 | 1 | 106 | 20 | 4 | 383 | 2 | 1 | 3 |
| April April | 118 | 1 | 69 | 21 | 5 | 343 | 4 | 1 | 2 |
| Mai May | 115 | 1 | 52 | 19 | 4 | 312 | 2 | 1 | 3 |
| Juni June | 74 | 1 | 31 | 3 | 3 | 320 | 3 | 1 | 2 |
| Juli July | 114 | 1 | 67 | 13 | 3 | 359 | 3 | 2 | 2 |
| August Aug | 111 | 1 | 41 | 21 | 4 | 354 | 3 | 2 | 1 |
| September Sep | 96 | 1 | 77 | 17 | 6 | 155 | 1 | 2 | 1 |
| Oktober Oct | 117 | 0 | 89 | 23 | 4 | 298 | 3 | 2 | 1 |
| November Nov | 109 | 1 | 102 | 24 | 7 | 317 | 3 | 2 | 2 |
| Desember Dec | 109 | 1 | 104 | 27 | 7 | 316 | 3 | 2 | 3 |
| 2004 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 105 | 1 | 107 | 23 | 7 | 303 | 3 | 2 | 3 |
| Feb. Feb. | 90 | .. | 54 | 17 | 8 | 292 | 2 | 2 | 3 |
| Mars March | 106 | .. | 51 | 27 | 8 | 323 | 3 | 2 | 3 |
| April April | 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 | Mikkel |
|--|--------|------|-------|--------|--------|
| 2000 | - | - | - | - | |
| 2001 | 0 | - | - | - | |
| 2002 | 3 | 0 | - | - | |
| 2003 | 2 | 13 | 664 | 3 | |
| Januar - Mars 2003 January - March 2003 | 1 | 2 | 170 | 0 | |
| Januar - Mars 2004 January - March 2004 | 0 | 4 | 173 | 5 | 165 |
| 2003 | | | | | |
| Jan. Jan. | 0 | 1 | 62 | - | |
| Feb. Feb. | 0 | 1 | 51 | - | |
| Mars March | 0 | 1 | 57 | - | |
| April April | 0 | 1 | 48 | - | |
| Mai May | 0 | 1 | 48 | - | |
| Juni June | 0 | 0 | 36 | - | |
| Juli July | 0 | 1 | 53 | - | |
| August Aug. | 0 | 1 | 54 | - | |
| September Sep. | 0 | 2 | 58 | - | |
| Oktober Oct. | 0 | 1 | 68 | - | |
| November Nov. | 0 | 1 | 64 | 1 | |
| Desember Dec. | 0 | 1 | 65 | 1 | |
| 2004 | | | | | |
| Jan. Jan. | 0 | 2 | 62 | 1 | 56 |
| Feb. Feb. | 0 | 1 | 54 | 2 | 49 |
| Mars March | 0 | 2 | 58 | 2 | 60 |
| April April | 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 rørdledning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

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

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

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 |
| | | Krt/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 rørdledning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

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

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

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 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million |
| 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 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner NOK Million |
| 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. 2001-2002
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 2001-2002

| | 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. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 4 2001 - Q 4 2003. 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 |
| Mauretania(Mauretania) | - | - | - | - | 2 | - | - | - | - |
| Mexico <i>Mexico</i> | - | 64 | 47 | 32 | 3 | 3 | 79 | 41 | 40 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 83 | 98 | 102 | 59 | 96 | 71 | 65 | 135 | 119 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Peru(Peru) | - | - | - | - | 19 | - | - | - | - |
| Polen <i>Poland</i> | - | - | - | 29 | 12 | 9 | 16 | 52 | 9 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 48 | 42 | 27 | 17 | 26 | 23 | 32 | 19 | 52 |
| Puerto Rico <i>Puerto Rico</i> | - | 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| Senegal <i>Senegal</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 |
| Spania <i>Spain</i> | 43 | 22 | 5 | 81 | 46 | 21 | 9 | 27 | 61 |
| Storbritannia og Nord-Irland | | | | | | | | | |
| <i>United Kingdom</i> | 53 | 48 | 50 | 86 | 68 | 48 | 47 | 137 | 90 |
| Sveits(Switzerland) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Sverige <i>Sweden</i> | 131 | 295 | 216 | 73 | 149 | 271 | 169 | 58 | 110 |
| Sør Korea | - | 20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Tunisia <i>Tunisia</i> | - | - | - | 8 | - | - | - | 6 | 4 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | 238 | 185 | 13 | 153 | 170 | 155 | 137 | 223 | 261 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 28 | 8 | 32 | 24 | 40 | 34 | 37 | 52 | 28 |
| USA <i>USA</i> | 90 | 33 | 53 | 76 | 79 | 393 | 275 | 173 | 106 |
| Andre <i>Others</i> | 33 | 5 | 38 | 139 | 60 | 31 | 7 | 44 | 65 |

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. 1993-2003. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1993-2003. 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 | | | | | | | | | | 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 | Brent Blend Brent Blend |
| 1995 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | .. | 16,25 | . | . | . | . | . | . | 16,42 |
| Februar <i>February</i> | 17,15 | 17,20 | 17,15 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | .. | 17,20 | . | . | . | . | . | . | 17,01 |
| Mars <i>March</i> | 17,05 | 17,00 | 17,05 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | .. | 17,00 | . | . | . | . | . | . | 16,76 |
| April <i>April</i> | 18,25 | 18,30 | 18,25 | 18,25 | 18,25 | 18,30 | 18,05 | 18,25 | . | . | . | . | . | . | 16,58 |
| Mai <i>May</i> | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,70 | 18,75 | 18,65 | 18,40 | 18,70 | . | . | . | . | . | . | 18,24 |
| Juni <i>June</i> | 18,00 | 18,05 | 17,95 | 18,00 | 18,00 | 18,05 | 17,80 | 18,00 | . | . | . | . | . | . | 17,30 |
| Juli <i>July</i> | 16,40 | 16,40 | 16,05 | 16,35 | 16,30 | 16,40 | 16,15 | 16,35 | . | . | . | . | . | . | 15,85 |
| August <i>August</i> | 16,05 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | 16,00 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | . | . | . | . | . | . | 16,03 |
| September <i>September</i> | 16,80 | 16,80 | 16,70 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,60 | 16,80 | .. | . | . | . | . | . | 16,55 |
| Oktober <i>October</i> | 16,45 | 16,50 | 16,40 | 16,50 | 16,45 | 16,50 | 16,30 | 16,50 | .. | . | . | . | . | . | 16,05 |
| November <i>November</i> | 16,80 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | .. | . | . | . | . | . | 16,74 |
| Desember <i>December</i> | 17,75 | 17,85 | 17,65 | 17,85 | 17,80 | 17,85 | 17,60 | 17,85 | .. | . | . | . | . | . | 17,82 |
| 1996 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 18,15 | 18,23 | 17,78 | 18,23 | 18,25 | 18,14 | 17,99 | 18,20 | 18,20 | . | . | . | . | . | 17,86 |
| Februar <i>February</i> | 18,20 | 18,43 | 18,28 | 18,43 | 18,35 | 18,34 | 18,19 | 18,40 | 18,35 | . | . | . | . | . | 18,08 |
| Mars <i>March</i> | 20,50 | 20,73 | 20,23 | 20,73 | 20,55 | 20,64 | 20,44 | 20,70 | 20,55 | . | . | . | . | . | 19,93 |
| April <i>April</i> | 21,55 | 21,63 | 20,63 | 21,63 | 21,45 | 21,54 | 21,64 | 21,60 | 21,35 | . | . | . | . | . | 20,70 |
| Mai <i>May</i> | 19,50 | 19,53 | 19,08 | 19,53 | 19,50 | 19,44 | 19,54 | 19,50 | 19,30 | . | . | . | . | . | 19,01 |
| Juni <i>June</i> | 18,85 | 18,88 | 18,48 | 18,88 | 18,75 | 18,79 | 18,79 | 18,85 | 18,55 | . | . | . | . | . | 18,41 |
| Juli <i>July</i> | 20,05 | 20,03 | 19,68 | 20,08 | 19,95 | 19,94 | 19,99 | 20,05 | 19,80 | . | . | . | . | . | 19,71 |
| August <i>August</i> | 20,85 | 20,88 | 20,98 | 20,88 | 20,80 | 20,79 | 20,84 | 20,85 | 20,80 | . | . | . | . | . | 20,31 |
| September <i>September</i> | 22,90 | 22,93 | 22,88 | 22,93 | 22,85 | 22,84 | 22,94 | 22,90 | 22,85 | . | . | . | . | . | 22,55 |
| Oktober <i>October</i> | 22,40 | 24,43 | 23,98 | 24,48 | 24,45 | 24,34 | 24,49 | 24,45 | 24,40 | . | . | . | . | . | 24,05 |
| November <i>November</i> | 22,90 | 23,08 | 23,28 | 23,13 | 23,05 | 22,99 | 23,24 | 23,10 | 23,10 | . | . | . | . | . | 22,76 |
| Desember <i>December</i> | 24,00 | 24,13 | 24,28 | 24,18 | 24,20 | 24,04 | 24,14 | 24,15 | 24,15 | . | . | . | . | . | 23,64 |
| 1997 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 23,65 | 23,85 | 23,65 | 23,90 | 23,85 | 23,85 | 23,70 | 23,90 | 23,90 | . | . | . | . | . | 23,58 |
| Februar <i>February</i> | 21,25 | 21,40 | 21,25 | 21,45 | 21,30 | 21,40 | 21,35 | 21,45 | 21,35 | . | . | . | . | . | 20,53 |
| Mars <i>March</i> | 19,35 | 19,45 | 19,05 | 19,45 | 19,20 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,20 | . | . | . | . | . | 18,74 |
| April <i>April</i> | 17,55 | 17,55 | 17,30 | 17,55 | 17,35 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,40 | . | . | . | . | . | 17,67 |
| Mai <i>May</i> | 19,15 | 19,20 | 18,80 | 19,10 | 19,15 | 19,20 | 19,15 | 19,10 | 19,00 | . | . | . | . | . | 19,25 |
| Juni <i>June</i> | 17,70 | 17,85 | 17,50 | 17,70 | 17,65 | 17,85 | 17,85 | 17,70 | 17,60 | . | . | . | . | . | 17,59 |
| Juli <i>July</i> | 18,70 | 18,75 | 18,50 | 18,75 | 18,65 | 18,75 | 18,80 | 18,75 | 18,55 | . | . | . | . | . | 18,50 |
| August <i>August</i> | 18,90 | 18,95 | 18,70 | 18,95 | 18,90 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,85 | . | . | . | . | . | 18,46 |
| September <i>September</i> | 18,65 | 18,65 | 18,45 | 18,65 | 18,55 | 18,65 | 18,80 | 18,65 | 18,65 | . | . | . | . | . | 18,85 |
| Oktober <i>October</i> | 20,05 | 20,10 | 19,95 | 20,10 | 20,10 | 20,10 | 20,25 | 20,10 | 20,15 | . | . | . | . | . | 19,64 |
| November <i>November</i> | 19,20 | 19,30 | 19,05 | 19,30 | 19,25 | 19,30 | 19,35 | 19,30 | 19,25 | . | . | . | . | . | 18,96 |
| Desember <i>December</i> | 17,30 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,45 | . | . | . | . | . | 16,86 |
| 1998 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 15,30 | 15,35 | 15,20 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,30 | 15,35 | 15,45 | . | . | . | . | . | 15,04 |
| Februar <i>February</i> | 14,05 | 14,15 | 14,00 | 14,15 | 14,05 | 14,15 | 14,20 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | . | 13,54 |
| Mars <i>March</i> | 13,10 | 13,25 | 12,85 | 13,15 | 13,10 | 13,25 | 13,25 | 13,15 | 13,10 | . | . | . | . | . | 13,23 |
| April <i>April</i> | 13,55 | 13,60 | 13,30 | 13,55 | 13,55 | 13,60 | 13,60 | 13,55 | 13,45 | . | . | . | . | . | 13,62 |
| Mai <i>May</i> | 14,25 | 14,30 | 14,20 | 14,15 | 14,10 | 14,30 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | . | 14,30 |
| Juni <i>June</i> | 11,55 | 11,85 | 11,35 | 11,85 | 11,60 | 11,85 | 11,65 | 11,85 | 11,80 | . | . | . | . | . | 11,76 |
| Juli <i>July</i> | 11,70 | 11,60 | 11,45 | 11,65 | 11,75 | 11,60 | 11,60 | 11,65 | 11,65 | . | . | . | . | . | 12,09 |
| August <i>August</i> | 12,15 | 12,05 | 11,75 | 12,15 | 12,10 | 12,05 | 12,05 | 12,15 | 12,05 | . | . | . | . | . | 12,06 |
| September <i>September</i> | 13,55 | 13,35 | 12,90 | 13,25 | 13,35 | 13,35 | 13,30 | 13,25 | 13,40 | . | . | . | . | . | 13,66 |
| Oktober <i>October</i> | 12,65 | 12,50 | 12,30 | 12,30 | 12,65 | 12,50 | 12,10 | 12,30 | 12,55 | . | . | . | . | . | 15,36 |
| November <i>November</i> | 10,95 | 10,80 | 10,75 | 10,80 | 10,95 | 10,80 | 10,65 | 10,80 | 11,00 | . | . | . | . | . | 10,56 |
| Desember <i>December</i> | 10,00 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,10 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,15 | . | . | . | . | . | 9,89 |
| 1999 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 11,10 | 11,30 | 11,05 | 11,25 | 11,40 | 11,30 | 11,15 | 11,25 | 11,45 | . | . | . | . | . | 11,09 |
| Februar <i>February</i> | 10,30 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,55 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,50 | . | . | . | . | . | 10,26 |
| Mars <i>March</i> | 12,55 | 12,50 | 12,30 | 12,45 | 12,65 | 12,50 | 12,35 | 12,45 | 12,40 | . | . | . | . | . | 12,58 |
| April <i>April</i> | 15,30 | 15,20 | 14,95 | 15,30 | 15,30 | 15,20 | 15,10 | 15,30 | 15,15 | . | . | . | . | . | 15,50 |
| Mai <i>May</i> | 15,05 | 15,05 | 14,60 | 15,00 | 15,05 | 15,05 | 14,95 | 15,00 | 15,05 | . | . | . | . | . | 14,68 |
| Juni <i>June</i> | 15,65 | 15,65 | 15,25 | 15,65 | 15,80 | 15,65 | 15,50 | 15,65 | 15,70 | . | . | . | . | . | 16,56 |
| Juli <i>July</i> | 19,00 | 19,00 | 18,60 | 18,90 | 19,10 | 19,00 | 18,85 | 18,90 | 19,05 | . | . | . | . | . | 19,24 |
| August <i>August</i> | 20,40 | 20,40 | 19,95 | 20,15 | 20,40 | 20,40 | 20,15 | 20,15 | 20,35 | . | . | . | . | . | 20,48 |

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 | | | | | | | | | | | | | 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 | 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. *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/*

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 Gains</i> ⁵ | 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 <i>NGLs</i> | 2,8 | 3,1 | 3,5 | 3,7 | 4,1 | 3,4 | 3,4 | 3,6 | 3,5 | 3,3 | 3,7 | 3,8 | 4,0 | 4,0 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | | |
| LAGERENDRING OG ANNET ⁶ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <i>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS</i> ⁶ | 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, raffinertolje 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/oaed/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oaed/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/oaed/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oaed/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 utenlandsregistrert 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 operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

60.30 Rørtransport

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

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

Periodisering

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

4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og 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 fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the 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 re-drilling; 'spudding in'; derrick erection in situ, repairing and dismantling; cementing oil and gas well casings; pumping of wells; plugging and abandoning wells, etc.

60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

Other activity in connection with Oil exploration/ production is classified in existing groups in compliance with NACE (like building and repairing of oil platforms and modules, tugs and supply vessels in Norwegian coastal waters, catering, technical consultancy)

NACE no. 11.1 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

Exploration. Covers the activity from when the production licence is given until the exploration programme is finished or the licence is returned.

Development. Covers the activity from the time commercial development is approved by the Parliament to start of production, inclusive establishment of the on stream organisation and production drilling.

Production. Covers the activity after the start of production, inclusive production drilling.

Ancillary activity. Covers the activity in offices and bases onshore; administrative and technical services both to own activity as operator and interests in other production licenses.

3. Statistical units

In economic statistics the terms enterprise and establishment are used as both reporting and classification units.

3.1. Enterprise

An enterprise is an institutional unit covering all activity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and accounting unit. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian Continental Shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by Statistics Norway. Most of the production licenses on the Norwegian Continental Shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is the operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

3.3. Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production licenses. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content

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

Periodisation

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

4.2. Exports

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Vedlegg A

Annex A

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

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 Gas | 1 Sm ³ scm | 35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i> |
| Råolje Crude oil | 1 Sm ³ scm | 6,29 fat <i>barrels</i> |
| | 1 Sm ³ scm | 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 (kilowattime) | | | | | | |
| 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 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 sjøaurefiske 2002 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2002*. 2003. 31s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6404-9
- D 253 Svalbardstatistikk 2003 *Svalbard Statistics 2003*. 2003. 228s. 230 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6406-5
- D 254 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Institusjonelt sektorregnskap. 2003. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6411-1
- D 255 National Accounts 1995-2002. Institutional Sector Accounts. 1995-2002. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6414-6
- D 256 Avfallsregnskap for Norge 1993-2000.2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6416-2
- D 257 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 2003. 129s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6418-9
- D 258 National Accounts 1995-2002. Production, Uses and Employment. 2003. 79s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6420-0
- D 259 Fiskeoppdrett 2001 *Fish Farming 2001*. 2003. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6422-7
- D 260 Konjunkturbarometer for industri og bergverk *Business Tendency Surcey - Manufacturing and Mining and Quarrying*. 2003. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6435-9
- D 280 Varehandelsstatistikk 2001 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2001*. 2003. 130s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6481-2
- D 281 Bygge- og anleggsstatistikk 2001 *Construction Statistics 2001*. 2003. 81s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6489-3
- D 284 Industristatistikk 2000. Næringstill. *Manufacturing Statistics 2000*. 2003. 125s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6506-1
- D 285 Lønnsstatistikk 2002 *Wage Statistics 2002*. 2003. 146s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6523-1
- D 287 Inntektsstatistikk for personer og familier 2001 *Income Statistics for Persons and Families 2001*
2003. 124s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6535-5
- D 288 Skogstatistikk 2002 *Forestry Statistics 2002*. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6536-3
- D 289 Kulturstatistikk 2002 *Culture Statistics 2002*. 2004. 132s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6544-4
- D 290 Fiskeristatistikk 2000-2001 *Fishery Statistics 2000-2001*. 2004. 106s. 190 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6558-4
- D 291 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2003. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st quarter 2003. Statistics and Analysis*. 2004. 100s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6560-6
- D 292 Olje- og gassvirksomheten 2. kvartal 2003 *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2003. Statistics and Analysis*. 2004. 13s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6564-9
- D 293 Bøndernes inntekt og formue 2001. *The Farmers Income and Property 2001*. 2004. 46s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6578-9
- D 294 Skattestatistikk for etterskuddspliktige 1993-2002 *Tax Statistics for Non-personal Taxpayers 1993-2002*. 2004. 41s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6584-3
- D 295 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2003. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 2003. Statistics and Analysis*. 2004. 77s. 140 kr inkl mva. ISBN 82-537-6587-8
- D 296 Utenrikshandel 2002 *External Trade 2002*. 2004. 152s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6592-4
- D 297 Regnskapsstatistikk 2001. Aksjeselskaper *Account Statistics 2001. Joint-Stock Companies*. 2004. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6595-9
- D 301 Forskning og utvikling i næringslivet 2001-2002 *Research and development in the Business Enterprise Sector 2001-2002*. 2004. 74s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6623-8