



Olje- og gassvirksomhet
2. kvartal 2004
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
2nd Quarter 2004
Statistics and Analysis

Norges offisielle statistikk

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

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok og Svalbardstatistikk.

Official Statistics of Norway

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

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

© Statistisk sentralbyrå, mai 2005

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

ISBN 82-537-6783-8 Trykt versjon

ISBN 82-537-6784-6 Elektronisk versjon

ISSN 0802-0477 Trykt versjon

ISSN 1504-2111 Elektronisk versjon

http://www.ssb.no/nos_olje_gass

Emneord

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Statistisk sentralbyrå/346

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og 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 31. desember 2004.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 16. mars 2005.

Øystein Olsen

Olav Ljones

Preface

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

The deadline for information used in the publication was 31 December 2004.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 16 March 2005

Øystein Olsen

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2002	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringer.....	11
3. Produksjonen	13
4. Markedet	15
Engelsk tekst.....	19
Tabelldel	20
Statistisk behandling av oljevirkosomheten	
1. Nasjonal avgrensing	106
2. Næringsklassifisering	106
3. Statistiske enheter	107
4. Kjennermerker.....	107
Engelsk tekst.....	109
Vedlegg	
A. Internasjonal petroleumstatistikk	112
B. Måleenheter.....	156
Tidligere utgitt på emneområdet.....	158
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk	159

Contents

List of tables	9
Oil activity 2nd quarter 2004 (in Norwegian only)	11
Low but increasing exploration investments in 2004	19
Further information	19
Tables	20
The statistical treatment of the oil activity	109
1. National border	109
2. Industrial classification	109
3. Statistical units	110
4. Characteristics	110
Appendices	
A. International treatment of the oil activity	113
B. Units of measurement	156
Previously issued on the subject	158
Recent publications in the series Official Statistics of Norway	159

Figurregister

1.	Anslag for 2001, 2002, 2003 og 2004 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
2.	Sammenheng mellom anslagene for 2001, 2002, 2003 og 2004 og utviklingen i oljeprisen.....	12
3.	Antatte leteknostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner	12
4.	Påløpte knostnader til leteboring (mill.kr) og påbegyn te letehull. 1.kv. 1993-3.kv.2004.....	12
5.	Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv. 1992-2.kv.2004. Tusen kroner.....	12
6.	Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner	13
7.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-September. 1993-2004. 1000 tonn.....	14
9.	Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - september.2004. 1000 tonn.....	14
10.	Samlet produksjon av naturgass. Januar - september. 1993-2004. 1000 Sm ³	15
11.	Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - juni 2001-2004. 1000 Sm ³	15
12.	Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2004. Dollar pr. fat.....	16

Tabellregister

Feltoversikter

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

Investeringer i alt

4.	Påløpte og antatte investeringsknostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1996-2004. Mill.kr ...	31
----	---	----

Letevirksomhet

5.	Påløpte investeringsknostnader til leting etter olje og gass, etter knostnadsart. 1994-2003. Mill.kr	32
6.	Påløpte investeringsknostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr	33
7.	Påløpte investeringsknostnader til leting etter olje og gass, etter knostnadsart. 1. kvartal 2002 - 1. kvartal 2004. Mill.kr	34
8.	Påløpte investeringsknostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003 - 1. kvartal 2004. Mill.kr	34
9.	Antatte og påløpte investeringsknostnader til leting etter olje og gass. 1985-2005	35
10.	Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr	36
11.	Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004	37
12.	Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004	37
13.	Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004.	38
14.	Gjennomsnittlige rater for forsyningskip1. Kvartal. 1992-2004. 1 000 GBP/dag	39

Feltutbygging og felt i drift

15.	Påløpte investeringsknostnader til feltutbygging, etter knostnadsart. 1994-2003. Millioner kroner	40
16.	Påløpte investeringsknostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner	40
17.	Påløpte investeringsknostnader til feltutbygging og felt i drift, etter knostnadsart. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. Millioner kroner	41
18.	Antatte og påløpte investeringsknostnader til feltutbygging. 1985-2005	42
19.	Feltutbygging. Vareknostnader påløpt i utlandet. 1985-2002.	43
20.	Vare- og tjenesteknostnader til feltutbygging1. 1999-2004. Mill.kr.	43
21.	Påløpte investeringsknostnader til produksjonsboring, etter knostnadsart. 1994-2003. Mill.kr	45
22.	Påløpte investeringsknostnader til produksjonsboring, etter knostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. Mill.kr	46

Produksjon

23.	Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.	47
24.	Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	55
25.	Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	63

26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	70
27. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	76
28. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	81

Eksport

29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004	84
30. Eksport av norskprodusert naturgass1. Kvartal. 1981-2004	85
31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004	85
32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 2002 - 2. kvartal 2004	86
33. Eksport av norskprodusert naturgass1 fordelt på land. 2. kvartal 2002-1. kvartal 2004	87
34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler1. 2002-2003	88
35. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)2, etter mottakerland3. 2. kvartal 2002 - 2. kvartal 2004. 1 000 tonn	89

Priser

36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat	90
37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990-2004. US dollar/fat	91
38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2004. US dollar/fat	93
39. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2004	95

Internasjonale markedsforhold

40. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag	96
--	----

Nøkkeltall

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2003. Milliarder 2004-kroner	97
42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2002.	97
43. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2003	98
44. Petroleumsreserver i felt besluttet utbyggt pr. 31. desember 20031	99
45. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbyggt pr. 31. desember 2003	100
46. Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon pr. 31. desember 2003	101
47. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31 desember 2003	102
48. Funn på norsk kontinentalsokkel 2003	103
49. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1997-2003	104
50. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2003	105

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	1/04	1/04
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/04	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/04	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/04	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/04	1/04
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	3/04
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	3/04
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	3/04
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001	4/02	3/04

List of tables

Survey of fields

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

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1996-2004. Million NOK	31
--	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1994-2003. Million NOK	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. Million NOK	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 2002 - Q1 2004. Million NOK	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2003 - Q1 2004. Million NOK	34
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2004	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. Million NOK	36
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004	37
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004	37
13. Drilling metres ¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004.	38
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1992-2004. 1 000 GBP/day	39

Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1994-2003. Million NOK	40
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. Million NOK	40
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q1 2002 - Q1 2004. Million NOK	41
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004	42
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2003.	43
20. Commodity and service costs ¹ . Field development. 1997-2003. Million NOK.	43
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1994-2003. Million NOK	45
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q1 2002 - Q1 2004. Million NOK	46

Production

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

Exports

29. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004	84
30. Exports of Norwegian produced natural gas ¹ . Quarterly. 1981-2004	85
31. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004.	85
32. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 2001 - Q2 2004	86
33. Exports of Norwegian produced natural gas ¹ . By destination. Q3 2002-Q2 2004	87
34. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals ¹ . 2002-2003	88
35. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 2002 - Q 2 2004. 1 000 tonnes	89

Prices

36. Brent Blend price. Weekly. 1993-2004. USD/barrel	90
37. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2004. USD/barrel	91
38. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2004. USD/barrel	93

39. Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 2004	95
---	----

International oil markets

40. World oil supply and demand. Million barrels per day.	96
--	----

Key figures

41. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. Billion 2004-NOK	97
42. Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2002.	97
43. Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2003.....	98
44. Petroleum reserves in fields in production or under development per 31.12.2003	99
45. Petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf not yet appraised per 31.12.2003	100
46. Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31.12.2003	101
47. Areas with production licences as of 31.12.2003.....	102
48. Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2003	103
49. Injuries and man-hour per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1997-2003	104
50. Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2002	105

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Tables not published in this issue		
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04	
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04	
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/04	
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by sixe of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/04	
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	3/04
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	3/04
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	3/04
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	3/04
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	3/04
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	3/04
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	3/04

1. Hovedpunkter

Investeringene til letevirksomhet var lave i 1. kvartal 2004 og utgjorde kun 0,9 milliarder kroner. Imidlertid økte det samlede anslaget for leteinvesteringene for hele 2004 med 18,8 prosent fra forrige kvartal, og anslås i 2. kvartal til 4,7 milliarder kroner.

Sammenlignet med de påløpte investeringene i 2003 vil dette gi en økning i leteinvesteringene på 14,6 prosent.

Anslag for 2004: Kraftig økning knyttet til Ormen Lange

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 2. kvartal anslått til 71,1 milliarder kroner. Anslaget er 1,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag gitt for 2003 i 2. kvartal 2003. Sammenlignet med anslagene gitt i forrige kvartal, økes anslaget for 2004 med 7,3 milliarder, eller 11,3 prosent. En del av denne økningen skyldes at Ormen Lange, med tilhørende rørsystem og landanlegg, er inkludert i undersøkelsen for første gang.

Investeringene til letevirksomheten har vært lave siden 2. kvartal 2002. I 2. og 3. kvartal 2003 økte investeringene noe igjen, for så å falle til rekordlave 0,7 milliarder i 4. kvartal 2003. I 1. kvartal 2004 var investeringene fortsatt lave, men økte til 0,9 milliarder. De anslåtte leteinvesteringene for 2. kvartal er nå 1,4 milliarder kroner.

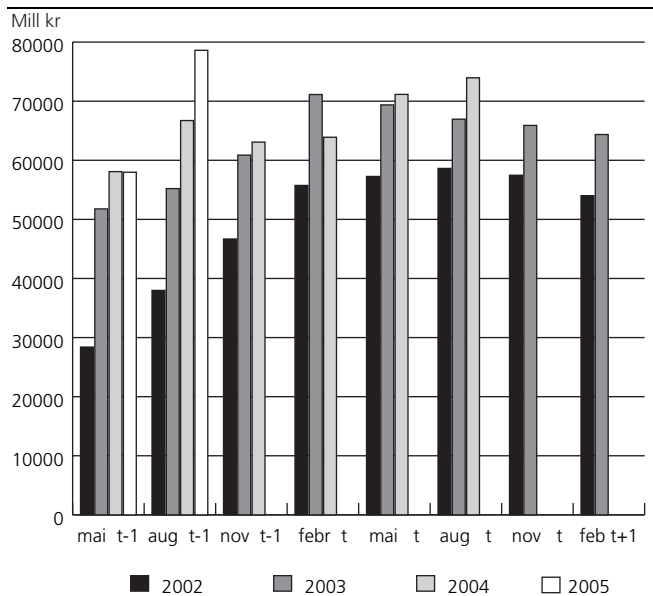
Investeringene til letevirksomheten for hele 2004 er i 2. kvartal anslått til 4,7 milliarder kroner. Anslaget ligger 6,0 prosent høyere enn tilsvarende anslag for 2003, gitt i 2. kvartal 2003, og 14,6 prosent over de påløpte investeringene i 2003. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal øker anslaget med 18,8 prosent.

Investeringene til felt anslås til 46,4 milliarder kroner. Dette er en oppjustering med 2,6 milliarder kroner sammenlignet med forrige kvartal. Oppjusteringen kommer hovedsakelig knyttet til felt i drift. De store investeringene til felt i drift kommer fra Ekofisk, Snorre, Troll og Åsgard. Anslaget for feltutbygging oppjusteres marginalt fra 10,7 til 10,8 milliarder kroner.

De påløpte investeringene til felt har vært stabile de siste årene. Siden 1. kvartal 2002 har de kvartalsvise påløpte investeringene ligget mellom 10,2 og 12,2 milliarder kroner. I samme periode har investeringene til feltutbygging gått ned, og investeringene til felt i drift har økt.

Landvirksomheten oppjusteres svakt, og anslås til 13,0 milliarder kroner.

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



For rørtransport øker investeringene kraftig sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal, og anslås til 7,1 milliarder kroner. Økningen skyldes i all hovedsak den planlagte utbyggingen av transportsystemene knyttet til Ormen Lange.

Anslag for 2005: Samme nivå som 2004

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2005, inkludert rørtransport, blir i førstegangsanslaget anslått til 58,0 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2004, gitt i 2. kvartal 2003 er 2005 anslaget 0,1 milliard kroner lavere. Det er spesielt rørtransport og felt i drift som øker sammenlignet med anslaget for 2004, mens investeringer knyttet til leting, feltutbygging og landanlegg minker.

Leteinvesteringene i 2005 anslås i førstegangsanslaget til 3,0 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004 er dette anslaget 1,7 milliarder kroner lavere. Det er imidlertid en del usikkerhet knyttet til anslaget da flere operatører ikke har rapportert leteanslag for 2005.

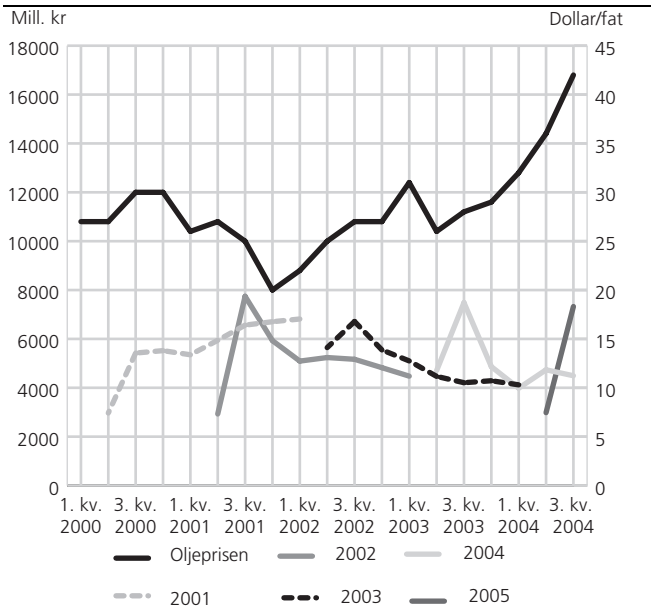
2. Investeringer

2.1 Leting

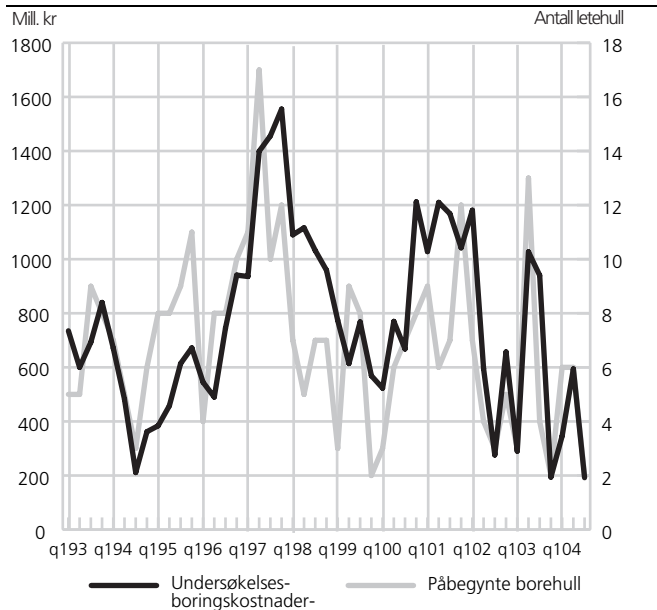
Anslag for 2004

Investeringene til letevirksomheten i 2004 ble i 2. kvartal anslått til 4,7 milliarder kroner. Dette er 0,6 milliarder mer enn de påløpte investeringene i 2003. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal er anslaget oppjustert med 0,8 milliarder kroner.

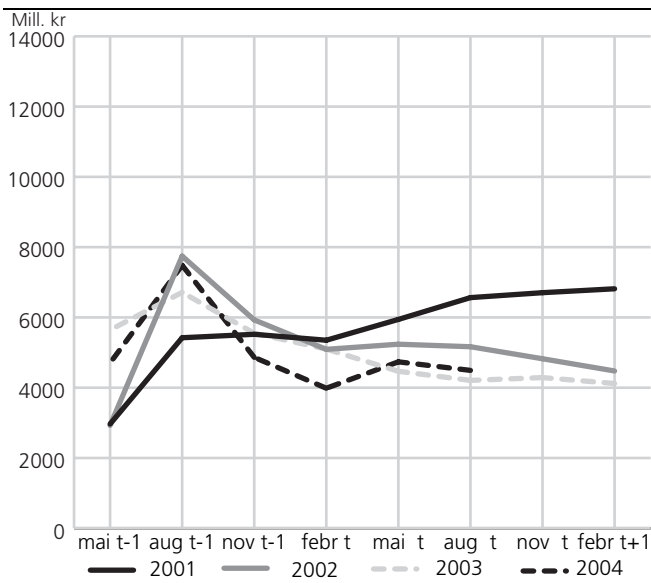
Figur 2. Sammenheng mellom anslagene for 2001, 2002, 2003 og 2004 og utviklingen i oljeprisen



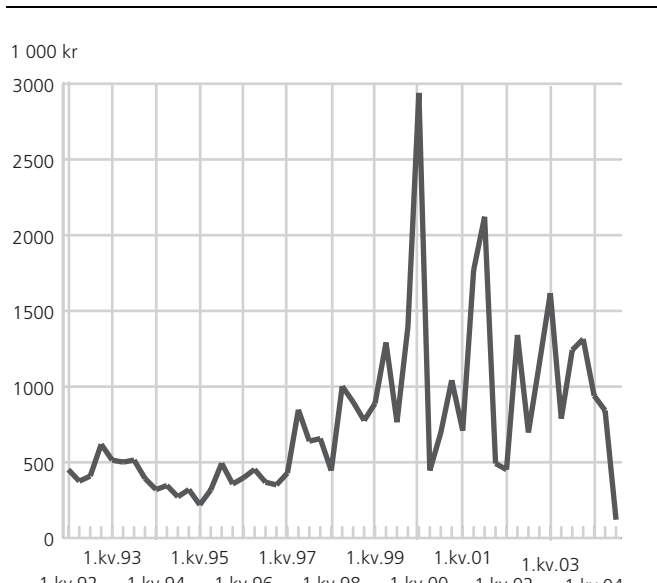
Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993-3.kv.2004



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



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv. 1992-2.kv.2004. Tusen kroner.



Investeringene til leting har vært lave siden 2. kvartal 2002. I 2. og 3. kvartal 2003 økte investeringene noe igjen, for så å falle til rekordlave 0,7 milliarder i 4. kvartal 2003. I 1. kvartal 2004 var investeringene fortsatt lave, men økte til 0,9 milliarder. De anslåtte leteinvesteringene for 2. kvartal er nå 1,4 milliarder kroner.

Anslag for 2005

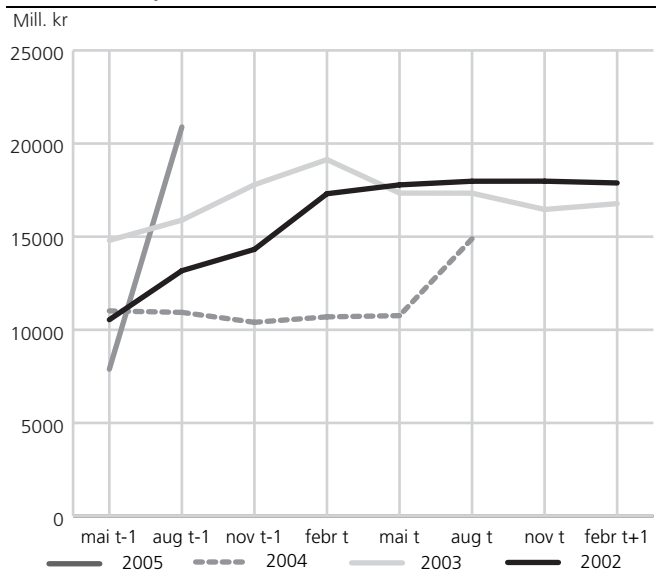
Leteinvesteringene i 2005 anslås i 2. kvartal til 3,0 milliarder kroner. Dette er 1,7 milliarder kroner mindre enn tilsvarende anslag for 2004. Det er imidlertid en del usikkerhet knyttet til anslaget da flere operatører ikke har rapportert leteanslag for 2005. Anslagene gitt i 2. kvartal er første anslag for 2005, og et uttrykk for

operatørens anslag. Det er imidlertid viktig å ha i mente at anslaget ikke er vedtatt som budsjett i lisensen.

2.2 Feltutbygging

Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging i 2004 anslås i 2. kvartal til å bli 10,8 milliarder kroner. Dette er en oppjustering av anslaget med 0,1 milliarder kroner fra anslaget gitt i 1. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 2. kvartal 2003, ser investeringene til feltutbygging ut til å ligge hele 6,6 milliarder lavere i 2004. I 2003 påløp investeringene til 16,8 milliarder kroner.

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

I 2004 ser det ut til å være Kristin, Snøhvit og Kvitebjørn som vil stå for de største investeringene.

Anslag for 2005

Førstegangsanslaget for investeringene til feltutbygging er 7,9 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2004 ligger 2005 anslaget 3,1 milliarder kroner lavere. I 2005 ser det ut til å være Kristin og Snøhvit som står for de største investeringene.

2.3 Felt i drift

Anslag for 2004

Investeringene til felt i drift anslås i 2. kvartal til å bli 35,6 milliarder kroner. Dette er 2,5 milliarder kroner mer enn anslått i 1. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 2. kvartal 2003, ser investeringene i 2004 ut til å bli 2,6 milliarder kroner høyere. Det er forventet høyest driftsinvesteringer på feltene Troll Olje, Åsgard, Ekofisk og Snorre i 2004.

Det er også relevant å se feltutbygginger og felt i drift i sammenheng. De samlede anslagene for feltinvesteringer i 2004 er nå 46,4 milliarder, mot 43,8 milliarder i 1. kvartal. Sammenlignet med påløpte samlede feltinvesteringer i 2003 er dette en nedgang med 0,2 milliarder kroner.

Anslag for 2005

Førstegangsanslaget for 2005, for investeringer til felt i drift, er 30,3 milliarder kroner. Dette er det høyeste førstegangsanslaget som er gitt noen gang. Det ligger 2,1 milliarder kroner over førstegangsanslaget for 2004 som til da var det høyeste førstegangsanslaget. De feltene som anslår størst investeringsnivå i 2005 er Statfjord, Ekofisk og Snorre.

Når vi ser anslagene for 2005 samlet for feltutbygging og felt i drift ligger dette anslaget nå på 38,1 milliarder kroner. Tilsvarende anslag gitt for 2004, i 2. kvartal

2003, var 39,2 milliarder. Fordelingen mellom feltutbygging og felt i drift fortsetter i samme retning med mindre til feltutbygging og mer til felt i drift.

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 2004

Investeringene til landvirksomheten i 2004 anslås i 2. kvartal til 13,0 milliarder kroner. Dette er 0,6 milliarder høyere enn anslått i 1. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 2. kvartal 2003 er dette en økning med 1,1 milliarder kroner. Det er prosjekter på Kårstø og Melkøya som bidrar mest til de høye investeringene på land.

Anslag for 2005

Førstegangsanslaget for landvirksomheten i 2005 er 6,5 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2004 er anslaget for 2005 hele 6,0 milliarder kroner lavere. Det er også i 2005 Melkøya og Kårstø som står for de store investeringene.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2004

Investeringene til rørtransportssystemer anslås i 2004 til 7,1 milliarder kroner. Anslaget er oppjustert med 3,3 milliarder fra 1. kvartal. Sammenlignet med anslaget for 2003, gitt i 2. kvartal 2003 ser 2004 ut til å ligge hele 4,4 milliard kroner høyere.

Anslag for 2005

For 2005 anslås investeringene til rørtransport til rekordhøye 10,4 milliarder kroner. Dette er hele 8,6 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 2004. Det høye investeringsnivået skyldes blant annet rørutbygging knyttet til Langeled og Snøhvitutbyggingen.

3. Produksjon

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

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

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

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

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 kvartaler og til hvor langt i året man er kommet. I denne utgaven av NOS olje og gass vil vi se på produksjonen i 1., 2. og 3. kvartal 2004.

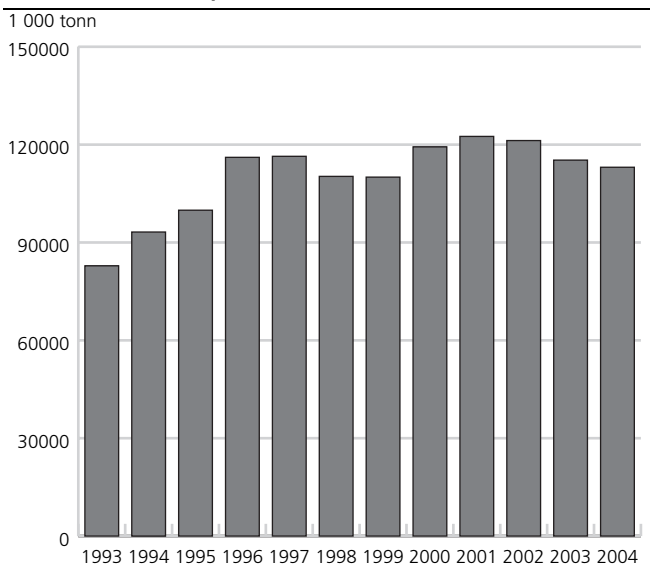
Produksjon til og med 3. kvartal 2004

Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinentalsokkel var i de første ni månedene av 2004 på 189,9 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med samme periode i 2003 er dette en økning på 2,6 millioner Sm³ o.e., eller 1,4 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 135,2 millioner Sm³ o.e., som nesten er identisk med samme periode for 2003, da produksjonen var på 135,6 millioner Sm³ o.e. Produksjonen av naturgass økte fra 51,7 millioner Sm³ o.e. til 54,7 millioner Sm³ o.e., eller en økning på 5,8 prosent. Naturgassproduksjonen utgjorde i de ni første månedene av 2004, 28,8 prosent av den samlede petroleumproduksjonen, mot 27,6 prosent for samme periode i 2003.

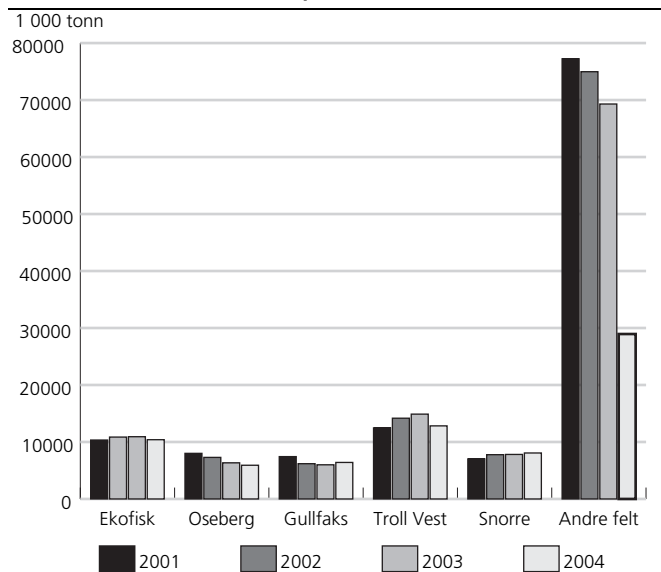
3.1 Råolje

Dagsproduksjonen i perioden januar til og med september 2004 var 2,9 millioner fat per dag, mot 2,88 millioner fat per dag for samme periode i 2003. Der

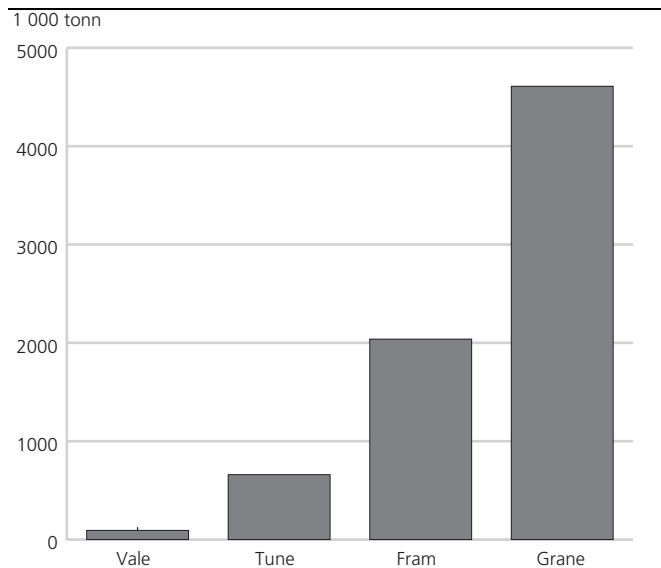
Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-September. 1993-2004. 1000 tonn



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



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



som man inkluderer NGL og kondensat i oljeproduksjonen blir dagsproduksjonen 3,16 millioner fat per dag de første ni månedene, mot 3,15 millioner fat per dag i 2003.

De fire feltene Troll Vest, Ekofisk, Snorre og Gullfaks har størst oljeproduksjon i 2004. Disse produserte hhv. 12,0, 10,2, 7,5 og 6,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette utgjør 34,7 prosent av den totale oljeproduksjonen i perioden januar til og med september 2004.

Av de 42 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 15 felt som økte sin produksjon fra første halvår 2003 til første halvår 2004. Inkludert i disse er feltene Fram, Grane og Skirne som kom i drift sent i 2003 og tidlig i 2004.

3.2 Naturgass

Fra januar til og med september 2004 ble det produsert 54,7 milliarder Sm³ naturgass, mot 51,7 milliarder Sm³ naturgass i samme periode i 2003. Produksjonen stiger stadig.

Produksjonen av naturgass er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I de tre første kvartalene i 2004 produserte disse feltene hhv. 15,2, 9,0 og 7,3 milliarder Sm³ naturgass. Sammenlignet med samme periode i 2003, hadde Sleipner Øst en liten reduksjon i produksjonen av naturgass, Troll Øst en liten økning og Åsgard hadde identisk produksjon som samme periode året før. De tre feltene stod i de ni første månedene av 2004 for 57,6 prosent av den norske gassproduksjonen, mot 61,5 prosent i samme periode i 2003.

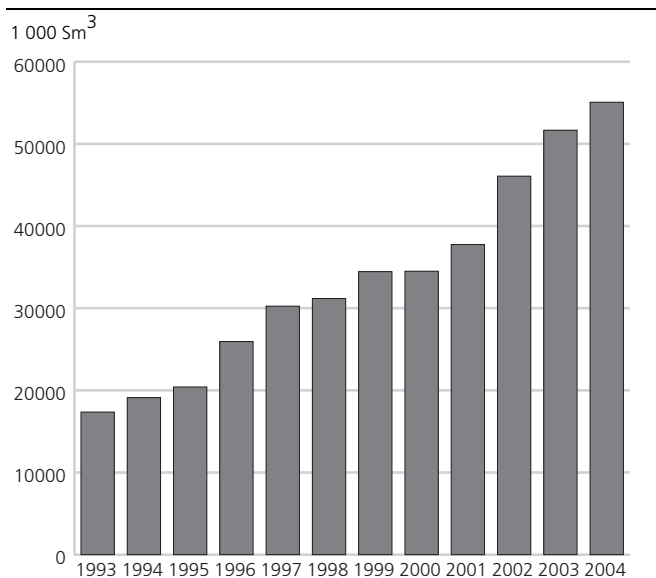
Av de 36 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 20 felt som hadde økende produksjon i de tre første kvartalene sammenlignet med 2003. Inkludert i dette er de fire feltene Balder, Vigdis, Mikkel og Skirne som startet gassproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

3.3 NGL

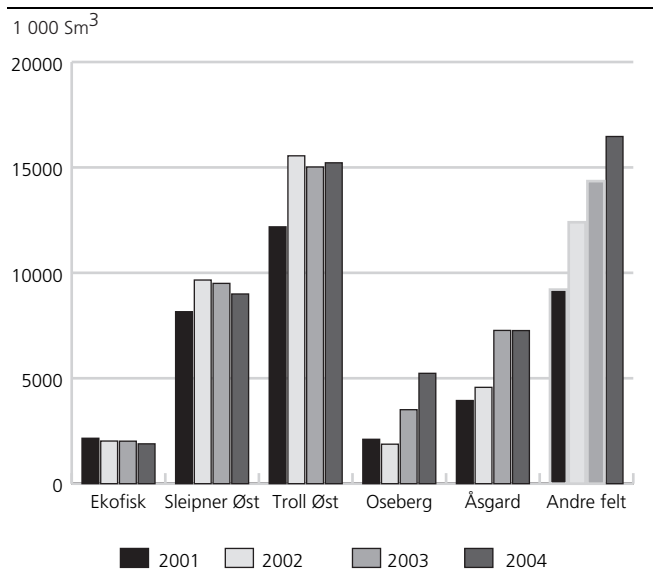
I de tre første kvartalene i 2004 ble det produsert 3,9 millioner tonn NGL. Produksjonen er redusert med 6,6 prosent fra tilsvarende periode i 2003. Det er feltene Åsgard, Sleipner Vest og Sleipner Øst som hovedsakelig står for NGL-produksjonen på norsk sokkel. De tre feltene står for 44,6 prosent av produksjonen.

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

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - september. 1993-2004. 1000 Sm³.



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - september 2001-2004. 1000 Sm³



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

Kondensat

I tre første kvartalene i 2004 ble det produsert 5,4 millioner tonn oljeekvivalenter kondensat på norsk sokkel. Produksjonen ble redusert med 11,6 prosent fra samme periode i 2003. Produksjonen av kondensat domineres av Åsgard som alene står for 46,2 prosent av den norske kondensatproduksjonen.

Det er 25 felt som produserer kondensat, og av disse var det 10 felt som økte produksjon sammenlignet med de første ni månedene i 2003. Inkludert i disse er de to feltene Vigdis og Mikkel som startet kondensatproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

4. Markedet

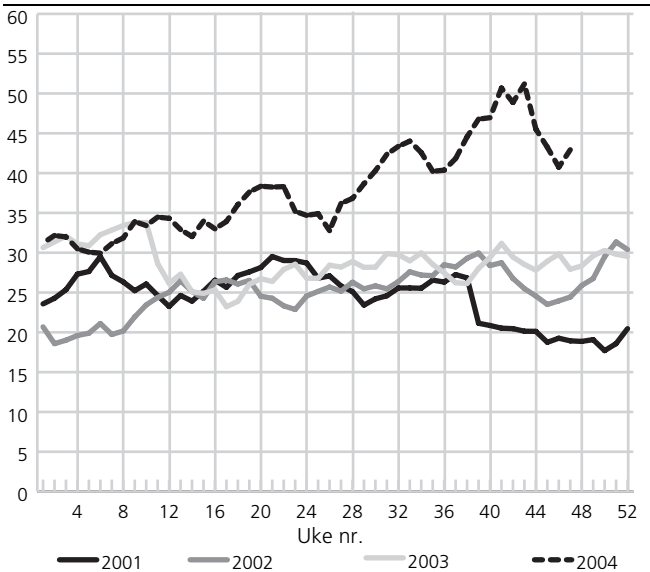
4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

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

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

I slutten av januar falt oljeprisen noe tilbake og fortsatte videre ned i begynnelsen av februar. Den 9. februar

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



var oljeprisen nede i 29,42 dollar per fat. Kulde ble avløst av mildvær i USA og de amerikanske råoljelagrene viste oppgang. I tillegg verserte det rykter i markedet om at OPEC ikke ville kutte sine produksjonskvoter.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Nigeria bidro til redusert tilbud av olje og dermed til et strammere oljemarked.

Fra 1. august til 20. august økte oljeprisen med 5,21 dollar per fat, fra 40,87 til 46,08 dollar per fat. Bakgrunnen for den sterke prisøkningen i første halvdel av august var hovedsakelig redusert oljetilbud. Dette kom som følge av produksjons- og leveranseproblemer i Irak og av vedlikeholdsstanser i Nordsjøen. I tillegg bidro geopolitiske bekymringer til prispress i oljemarkedet. Mer intense krigshandlinger i Irak, usikkerheten rundt Yukos og presidentvalget i Venezuela skapte frykt i markedet for ytterligere tilbudsproblemer.

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

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

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

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

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

Fra 30. november til 8. desember falt oljeprisen med 8,83 dollar per fat. Dette skjedde i hovedsak på grunn av mildvær, høye oljelagre og høy raffinieraktivitet. Vanligvis synker oljelagrene ved inngangen til vinteren, men lagertall for desember viser at oljelagrene ble bygd opp. Den 9. desember økte prisen imidlertid med nesten 2 dollar per fat da nye lagertall fra USA viste høyere fall i gassreservene enn ventet.

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

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

Usikkerhetsmomentene er blant annet hvordan den politiske situasjonen utvikler seg i de ustabile oljeproduiserende landene, hvordan OPEC forholder seg til endringer i produksjonskapasiteten, og hvordan verdensøkonomien utvikler seg med dennes betydning for etterspørselen i Nord-Amerika og Kina. Den sikreste måten å unngå et meget volatilt oljemarked på vil derfor være at det investeres i produksjonskapasitet og infrastruktur slik at tilbudet kan holde tritt med etterspørselen selv om det skulle oppstå produksjonsproblemer.

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge International Energy Association (IEA) sin Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 2. kvartal 2004 på 82,4 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2003

er dette en oppgang på 4,1 millioner fat per dag, eller 5,2 prosent.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 30,0 millioner fat per dag i 2. kvartal 2003 til 32,3 millioner fat per dag i 2. kvartal 2004. Denne økningen tilsvarer 7,7 prosent. Fra 1. til 2. kvartal 2004 gikk OPECs produksjon opp med 100 000 fat per dag. OPECs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,39 millioner fat per dag.

OECD-landenes produksjon var i 2. kvartal 2004 på 21,5 millioner fat per dag. Dette er 200 000 mer enn i tilsvarende periode i 2003. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,72 millioner fat per dag, Mexico med 3,88 millioner fat per dag og Norge med 3,23 millioner fat daglig. Fra 2. kvartal 2003 til 2. kvartal 2004 har Norge ifølge IEA økt sin dagsproduksjon med 60 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD økte produksjonen med 1,7 millioner fat per dag fra 2. kvartal 2003 til 2. kvartal 2004. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen og Afrika, med endringer på henholdsvis 1,0 og 0,4 millioner fat per dag.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var samlet etterspørsel etter råolje på verdensbasis i 2. kvartal 2004 på 81,2 millioner fat per dag. Dette er en økning på 3,9 millioner fat per dag sammenlignet med 2. kvartal i 2003, noe som tilsvarer en økning på 5,0 prosent. En stor del av denne etterspørselsøkningen, hele 1,3 millioner fat per dag, kom fra Kina. USA økte sin etterspørsel med 0,7 millioner fat per dag.

Gjennomsnittlig daglig etterspørsel etter råolje i hele 2004 anslås av IEA til å være på 82,44 millioner fat. Dette er 2,65 millioner fat mer enn den daglige etterspørselen i 2003.

6. Mer informasjon

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:

Førstekonsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 49 19
e-post: stm@ssb.no .

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

1. Low but increasing exploration investments in 2004

Investments for exploration activity was low in the 1st quarter 2004, and came to NOK 0.9 billion. The estimates for exploration activity in 2004, however, increased by 18.8 per cent, and are now at NOK 4.7 billion.

Compared with final investments for exploration activity in 2003, the 2004 estimates are 14.6 per cent higher.

Estimates for 2004: Strong increase related to Ormen Lange

Total investments in oil and gas activities for 2004, including pipeline transportation, are estimated at NOK 71.1 billion. The estimates are NOK 1.8 billion higher than the corresponding estimates for 2003, given in the 2nd quarter 2003. Compared with the estimates given in the previous quarter, the estimates have increased by NOK 7.3 billion. A part of this is related to Ormen Lange, including pipelines and onshore facilities, which are included in the statistics for the first time.

Investments for exploration activity in 2004 are estimated at NOK 4.7 billion. This is 18.8 per cent higher than the estimates given in the previous quarter.

Investments for field development and fields on stream have been stable in recent years, and are estimated at NOK 46.4 billion. This is NOK 2.6 billion higher than the previous quarter. The increase is mainly related to fields on stream.

Investments for onshore facilities are upgraded to NOK 13.0 billion.

Estimated investments for pipeline transportation have increased considerably since the previous quarter, and are now estimated at NOK 7.1 billion. The increase is mainly related to the pipeline transportation system Langeled.

Estimates for 2005: Same level as 2004

Total investments in oil and gas activities for 2005, including pipeline transportation, are estimated for the first time. Total investments are estimated at NOK 58.0 billion. Compared with the first time estimates given for 2004, the 2005-estimates are NOK 0.1 billion lower. Investments in pipeline transportation and fields on stream are higher, whereas investments related to exploration activity, field development and onshore activities are lower.

Investments for exploration activity in 2005 are, in the first time estimates, at NOK 3.0 billion. This is NOK 1.7 billion lower than the first time estimate for 2004. However, some of the large operators have not yet reported their exploration estimates for 2005.

Investments for fields are estimated at NOK 38.1 billion. This is NOK 1.1 billion lower than the first time estimate for 2004.

Onshore activities and pipeline transportation are estimated at NOK 6.5 and 10.4 billion respectively.

3. Further information

For further information please contact:

Mr. Ståle Mæland, tel +47 21 09 47 67
e-mail: stm@ssb.no.

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

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

	Ekofisk 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>				CNR Internation al (U.K.)		
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS		Limited		Norsk Hydro Produksjon AS
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS	Statoil ASA Statoil ASA	CNR Internation al (U.K.) Limited	BP Norge AS BP Norway AS	Norsk Hydro Produksjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	29 plattform- er.14 stål, 1 be- tongplattform skal fjernes innen 2013 29 platforms. 14 steel, 1 con- crete platform are to be re- moved by 2013.	4 stål, 3 betong plattform 4 steel, 3 con- crete platforms	3 betongplatt- former 3 concreteplatt- forms	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplatt- former + to ubemannede plattformer 4 steelplat- forms + 2 un- manned platforms.	1 stålplattform + 1 stigerørs plattform 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i>					Olje i rør til Teesside via	
	Olje i rør til Teesside. 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 bøyel- aster. Gass i rør til Emden. <i>Buoy for load- ing stabilised oil into tankers.</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>	Ekofisk. Gass til Emden via Norpipeline. <i>Ekofisk. Gas to Emden via Nor- pipe.</i>	Gass i rør til St.Fergus via Frigg og Vester- led <i>Gaspipe to St. Fergus via Frigg and Vesterled</i>
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70-75	100	145	156	70	120
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	660,9	-	556,6	13,6	166,5	7,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	20,8	-	14,4	0,4	4,2	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	254,7	116,6	57,2	0,4	26,9	42,2
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i>	-	0,5	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	227,8	-	21,9	0,3	87,4	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,0	-	3,7	0,1	1,6	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	83,7	1,3	9,6	0,1	11,0	-
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i>	-	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	97	11	78	-	42	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	115,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK</i> ³ , ⁴	231,4	36,5	117,5	7,6	53,5	19,7

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

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). *Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992).* ⁶ Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* ⁷ Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* ⁸ Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* ⁹ Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. *On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985.* ¹⁰ Inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. *Includes Valhall flanks and Valhall 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/oe/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oe/engelsk/* .

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

	Ula	Gullfaks ⁵	Oseberg ⁶	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1986	1986	1988	1989	1990	1990
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979	1981	..	1980
Operatør <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon AS			Talisman Energy Norge AS
	BP Norge AS BP Norge AS	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA Statoil ASA	BP Norge AS BP Norge AS	Talisman Energy Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					Ubemannet brønnhodeplatt- flytende platt- form med bun- nfast <i>Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)</i>	
	3 betong platt- former 3 steel platforms	3 concrete plat- forms	5 stål, 1 betong- plattform 5 steel, 1 con- crete platform	brønnhodeplatt- form i stål with steel jacket		Stålplattform Steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>			Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Konti- nentet via Heim- dal og Statpipe <i>Oil pipeline to Sture through OTS. Gas pipe- line via Heimdal and Statpipe.</i>	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gassen selges til Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	130-220	100-160	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	78,6	341,9	440,2	55,0	8,3	36,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	3,2	2,1	-	1,1	0,2	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	4,0	22,8	108,9	2,2	1,6	6,1
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	14,0	37,2	100,0	11,4	0,7	4,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	0,2	2,1	96,0	0,1	0,2	0,8
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	31	172	180	35	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	83	46	11	4	10
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	30,00	33,60	37,00	-	-
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK³, 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.

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

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

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

	Snorre ⁵	Sleipner Øst ^{6,7}	Brage	Draugen ⁸	Tordis ⁹	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1992 ¹¹	1993	1993	1993	1994 ¹⁰	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon AS			
	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	A/S Norske Shell A/S Norske Shell	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Betong- platt- form, to				
	Strekktagsplatt- form i stål med havbunnsinstal- asjon, samt en halvt nedsenkbar plattform	havbunnsram- mer, flammetårn og en stigerør- plattform		Bunnfast be- tonginnret- ning(monosokkel] med integrert dekk		
	<i>Tension Leg Plat- form (TLP), steel and seafloor in- stallation. Semis- ub platform.</i>	<i>Concrete plat- form, two sea- floor installation, flare stack and one steel plat- form (riser).</i>	Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i>	<i>Concrete subsea system(monobase) with inte- grated deck</i>	Undervannsutby- gging <i>Subsea produc- tion</i>	Undervannsutby- gging <i>Subsea produc- tion</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zee- brügge	Olje i rør via Ose- berg til Sture.	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø	Rørledning til Gullfaks C	Rørledning til Statfjord C
	Olje, gass i rør til Statfjord	<i>Gas piped to Em- den and to Zeebrügge.</i>	<i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe.</i>	<i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	<i>Pipeline to Gullfaks C</i>	<i>Pipeline to Statfjord C</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	236,9	-	47,4	132,2	58,1	35,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,3	12,4	0,8	1,9	1,7	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	6,9	63,5	2,5	6,0	5,0	4,0
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	27,1	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	119,1	-	4,2	36,8	18,0	7,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,8	5,9	0,1	1,0	0,7	0,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	2,0	76,1	0,5	5,3	1,9	1,7
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	8,8	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	58	24	52	19	19	13
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	19	12	22	7	6	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK³ , ⁴</i>	71,0	36,4	17,2	25,9	9,3	7,2

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

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

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

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

	Statfjord Nord Statfjord North	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>	Norsk Hydro Produksjon		Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			Strekstagsplattform + havbunnsrammer i nordlige segment		Satellittfelt til Sleipner Øst. Undervannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea production.</i>
	Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>	To flytende betongplattform <i>Two floating concrete platform</i>	<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 gjennom 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 Tjelbergodden. Gass for eksport til Kårstø. <i>Loading byouss for oil. Associated Gas through Haltenpipe to Tjelbergodden. Gas for export to Kårstø.</i>	Gass i rør via Kollnes til Zeebrugge, Emden og Dunckerque. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Kollnes to Zeebrugge, Emden and Dunckerque. Condensate shipped to Mongstad.</i>	Rørledning til Sleipner Øst <i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i>	250-290	300-340	350	330	83
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹					
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 reserves</i> ¹					
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 drilled</i> ²	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. NOK³ , 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 <i>Sleipner Vest⁵</i>	Vigdis	Njord	Norne	Gullfaks Sør ⁶	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1996	1997	1997	1997	1998 og 2001	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1974	1986	1986	1991	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon as			
	Statoil ASA <i>Statoil ASA</i>	Statoil ASA <i>Statoil ASA</i>	Norsk Hydro <i>Produksjon as</i>	Statoil ASA <i>Statoil ASA</i>	Statoil ASA <i>Statoil ASA</i>	Pertra AS <i>Pertra AS</i>
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet be- handlingsplatt- form	Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til	Halvt nedsenkbar stålplattform	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connec- tion to Gullfaks</i>	Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
	<i>Steel wellhead platform, un- manned process- ing platform</i>	Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	<i>Semi-submersible steel platform</i>			
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Em- den og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Em- den and Zee- brügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gull- faks A <i>Oil piped to Gull- faks A</i>	Lasting til tankskip via lagerskipet Njord B <i>Loading to tank- ers via stockship Njord B.</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Åsgard Transport.</i>	Olje i rør til Gull- faks A. Gass via Gullfaks og Stat- pipe til Kårstø. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A. Gas via Gullfaks and Statpipe to</i>	Lasting til tank- skip. <i>Loading to tank- ers.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	280	330	380	135	84
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially re- coverable reserves</i>						
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. Mil- lion Sm³</i>	28,3	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i>						
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. Mil- lion Sm³</i>	8,8	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i>	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>Invest- ments. Bill. NOK³, ⁴</i>	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 Inkluderer Rinfaks og Gullveig. Incl. Rinfaks and Gullveig.

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

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

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

	Visund	Åsgard ⁵	Balder ⁶	Jotun ⁷	Sygna	Tambar
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1999	1999	1999	2000	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1986	1981/1984/1985	1967	1994/1995	1996	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Statoil ASA	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Produksjonsskip for oljefasen, fly- tende plattform for gassfasen	Produksjonsskip, havbunnsrammer på Ringhorne.	Produksjonsskip og brønnhode- plattform.	Havbunnsinstal- asjon knyttet til Staffjord C	Ubemannet brøn- nhode plattform knyttet til Ula.
	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen.	<i>Productionship for oil phase. Semi-submersible platform for gas phase.</i>	<i>Production ship, subsea installation on Ringhorne.</i>	<i>Production ship and wellhead platform.</i>	<i>Subsea connec- tion to Staffjord C.</i>	<i>Unmanned well- head platform at- tached to Ula.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gull- faks A for lagring og utskipning. Gass i rør til Kol- snes(ikke ferdig- stilt) og videre til konti- nentet. Olje lastes til skytteltanker.	Gass i rør til Kårstø og videre til konti- nentet. Olje lastes til skytteltanker.	Lasting til tank- skip. På sikt skal gassen i rør mel- lom Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe	Olje lastes til skyt- teltanker. Gass via Statpipe.	Transport via Stat- fjord C.	Oljen føres til Ula, og videre til Teesi- de via Ekofisk. Gassen injiseres i Ula.
	<i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and load- ing to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and ther- after to continen- tal Europe. Oil loaded to tankers.</i>	<i>Gas in pipeline to Kårstø and ther- after to continen- tal Europe. Oil loaded to tankers.</i>	<i>Loading to tank- ers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ring- horne and Stat- pipe</i>	<i>Oil loaded to tankers. Gas via Statpipe.</i>	<i>Transport via Stat- fjord C.</i>	<i>Oil via Ula and Ekofisk to Teese- de. 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 re- coverable reserves</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	33,3	69,6	76,8	25,4	10,2	7,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,7	34,7	-	-	-	0,2
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	55,5	193,1	2,8	0,6	-	2,0
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i>	-	45,9	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	23,4	34,3	60,5	7,1	3,6	3,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,7	34,7	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	55,5	171,4	2,8	-	-	2
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i>	-	37,4	-	-	1 0
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i>	17	52	34	15		
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	1	0	0	0	30,00	-
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	35,50	-	3,00	30,0	1,5
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Invest- ments. Bill. NOK</i> , ⁴	20,9	59,0	25,3	11,3	2,3	1,5

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

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Består av Midtgard, Smørbukk og Smørbukk Sør. *Includes Midtgard, Smørbukk and Smørbukk Sør.* ⁶ Inkluderer Ringhorne. *Includes Ringhorne.* ⁷ Består av

reservoarene Elli, Elli Sør og Tau Vest.
Consists of Elli, Elli South and Tau West.

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

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

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

	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2001	2001	2002	2002	2002
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1995	1982	1991	1995	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Norsk Hydro Produksjon as	Esso Expl. & Prod. Norway AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplattform styrt fra Veslefrikk.	Havbunnsinstallasjon knyttet til Heimdal	Havbunnsinstallasjon knyttet til Oseberg D	Havbunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A.	
	Produksjonsskip <i>Wellhead platform operated from Veslefrikk.</i>	Subsea connection to Heimdal	Subsea connection to Oseberg D	Subsea connection to Sleipner A.	
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia.	Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for processing and further transport to the Continent or to the UK.	All transport via Heimdal	Kondensatet transporteres til Sture gjennom OTS. Gassen injiseres på Osebergfeltet.	Gasseksport via Sleipner. Kondensat til Kårstø. Gasexport via Sleipner. Condensate to Kårstø.
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	125	70
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	6,9	4,7	0,9	2,7	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	0,1	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>	-	12,9	2,6	12,9	6,7
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm.</i>	-	-	-	-	5,0
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	2,3	2,3	0,7	1,6	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	-	1,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>	-	7,2	2,4	12,9	5,8
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm.</i>	-	-	-	-	4,0
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	2	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i>
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	31,96	-	40,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK</i> ³ , ⁴	1,2	7,1	2,0	3,7	2,1

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

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

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

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

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

	Fram	Mikkel	Grane
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1991
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro Produksjon as <i>Norsk Hydro Produksjon as</i>	Statoil ASA <i>Statoil ASA</i>	Norsk Hydro Produksjon as <i>Norsk Hydro Produksjon as</i>
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 <i>Skirne incl. Byggve</i>	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 platt- form. <i>Integrated platform.</i>	Halvt nedsenkbar flytende plattform + produksjon- sanlegg under vann. <i>Semisubmersible plat- form + subsea installa- tion.</i>	Havbunns installasjon knyttet direkte til Melkøya. <i>Subsea connection direct- ly to Melkøya.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Rørledning til Heimdal <i>Pipeline to Heimdal</i>	Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kolsnes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard C for skiping. <i>Gas to Kårstø through Ås- gard Transport. Conden- sate to Åsgard C for shipping.</i>	Gass direkte til land for nedkjøling til LNG og skip- ing. <i>Gas directly to shore for cooling to LNG and ship- ping.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹				
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>Production wells drilled</i> ²
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i>				
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i>	-	-	-
NGL. tonn <i>NGL. tonnes</i>
Gass. mill Sm <i>Gas. Million Sm</i>	20,7
Kondensat. Sm ³ <i>Condensate Sm³</i>	-	10 000
Petoro. Prosent <i>Petoro. Percent</i>	30,00	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> ³	2,3	10,1	18,2	18,6

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

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

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

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

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison ²	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks ³	Oseberg ⁴
Statoil ASA	0,95	12,16	44,34	11,52	-	20,00	-	61,00	15,30
Petoro AS (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
Total E Norge AS	39,90	-	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
Esso Expl. & Prod. Norway AS	-	-	21,37	5,50	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	-	-	-	-	-	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. Includes Gullfaks West. ⁴ Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Includes Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South.

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

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

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

	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre 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 AS	-	-	-	11,16	30,40	16,34	-	10,50	17,75
Amerada Hess Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	-
BP Norge AS	-	25,00	-	-	-	-	18,36	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	26,20	-	5,00
Enterprise Oil Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	0,52
Svenska Petroleum Exploration AS	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	13,50	-	-	8,88	-	-	-	2,80	1,40
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	9,60	4,80
Eni Norge AS	-	-	-	-	-	12,26	-	-	-
Paladin Resources Norge AS	27,00	-	-	-	-	20,00	-	-	-
Chevron Texaco Norge AS	-	-	-	-	-	-	7,56	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
OER Oil AS	-	-	-	-	-	4,44	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	-	-	61,00	-	-	-	-	-	-
DONG Norge AS	-	-	34,00	-	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

¹ Inkluderer 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
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

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

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

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

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

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

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

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

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004 ¹	2004 ²	2005 ¹
I alt Total	47 878	62 494	79 216	69 096	53 589	57 144	54 000	64 362	71 149	63 899	57 979
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	41 886	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	61 466	64 098	60 104	47 616
Leting <i>Exploration</i>	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 134	4 736	3 985	2 982
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream</i>	34 365	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 860	46 561	46 400	43 786	38 143
Feltutbygging <i>Field development</i>	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773	10 761	10 695	7 885
Varer <i>Commodities</i>	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	7 982	2 911	4 023	509
Tjenester <i>Services</i>	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	5 070	4 135	2 248	1 983
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	3 720	3 716	4 424	5 394
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	29 788	35 639	33 092	30 258
Varer <i>Commodities</i>	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	2 796	6 187	6 123	5 989
Tjenester <i>Services</i>	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	9 779	11 215	8 717	7 009
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 213	18 237	18 252	17 261
Landvirksomhet ³ <i>Onshore activities</i> ³	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	10 771	12 963	12 333	6 491
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 896	7 050	3 795	10 364

¹ Registrert 2. kvartal 2004. *Registered 2st quarter 2004.* ² Registrert 1. kvartal 2004. *Registered 1st quarter 2004.* 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. 1994-2003. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1994-2003. NOK Million

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

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

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

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

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

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 2002 - 1. kvartal 2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 2002 - Q1 2004. NOK Million

	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
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	1 808	865	836	966	869	1 303	1 282	681	918
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	1 181	595	276	657	290	1 027	940	194	346
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	258	356	70	250	83	322	416	103	86
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	273	381	70	232	118	288	390	114	87
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	-14	-25	-1	18	-35	34	27	-12	0
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	87	37	7	37	39	79	104	37	32
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	20	3	0	12	8	26	24	6	7
Båter <i>Vessels</i>	67	34	7	25	31	53	81	31	25
Varer <i>Commodities</i>	114	22	11	51	32	104	100	12	35
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	34	10	5	25	14	52	41	-1	17
Sement <i>Cement</i>	11	2	2	4	6	15	6	5	4
Boreslam <i>Drilling mud</i>	27	1	6	4	5	18	18	4	7
Drivstoff <i>Fuel</i>	34	8	-3	15	5	15	30	1	6
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	9	2	1	2	1	2	5	1	1
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	0	-1	0	0	0	2	1	2	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	722	179	188	320	136	522	319	42	193
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	7	-3	1	9	38	-2	27	16	11
Sementtjenester <i>Cement services</i>	10	14	5	10	4	11	12	5	2
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	6	5	1	14	9	47	37	6	5
Logging <i>Logging</i>	39	35	7	42	8	61	29	42	21
Testing <i>Testing</i>	38	-2	3	-6	0	0	6	12	1
Dykking <i>Diving</i>	20	10	-2	10	7	8	11	4	6
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	14	15	3	36	10	9	12	6	4
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	588	105	170	204	59	388	184	-49	142
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	105	139	358	129	114	108	142	246	92
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	69	84	49	87	78	57	55	65	60
Seismikk <i>Seismic</i>	13	42	290	32	6	31	76	161	17
Spesielle studier <i>Special studies</i>	22	13	19	10	29	20	11	20	14
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	58	44	115	85	60	77	103	176	124
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	465	87	87	95	405	90	97	65	356
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	40	22	38	47	24	34	23	18	34
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	61	42	40	38	179	52	64	39	159
Arealavgift <i>Area fee</i>	364	23	9	10	201	5	10	8	164

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

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

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003 - 1. kvartal 2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2003 - Q1 2004. NOK Million

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Norskehavet Norwegian Sea	Barentshavet Barents Sea
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	4 183	2 326	1 857	1 690	167
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	2 506	1 420	1 086	1 068	18
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	588	237	351	244	107
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	480	262	217	196	22
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	609	407	202	182	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. 1985-2005
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2005

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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. 1984-2004.
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004.

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

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. 1992-2004. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1992-2004. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ²	8,000-10,000 BHP	10,000-15999BHP ³	16,000 BHP + ³
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	..
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
2004						
1.kv. Q1.....	4,20	5,35	6,80	4,50	6,08	8,09
2.kv. Q2.....	3,88	5,07	6,80	4,40	6,00	7,28

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. 1994-2003. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1994-2003. NOK Million

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773
Byggekontrakter <i>Building contracts</i>	12 010	10 312	12 685	19 315	25 322	19 971	12 409	10 694	9 384	7 048
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122	3 073
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	322	106	9	155	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	-	-	-	381	804	955	724	160	463	196
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066	851
Moduler <i>Modules</i>	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	7	71	7	56	54	10	157	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575
Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i>	3 812	2 413	2 866	2 369	990	1 745	642	583	597	934
Utbyggingstjenester <i>Field development services</i>	7 348	9 002	4 933	5 727	6 829	5 776	3 562	1 251	2 758	2 850
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940	596
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	797	2 626	433	511	602	245	96	401	427	311
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187	1 638
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	44	80	60	98	37	13	48	21	27	-7
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	132	93	12	51	169	43	0	0	14	40
Båter <i>Vessels</i>	24	119	2	61	101	37	-	0	31	36
Forpleining <i>Catering</i>	181	72	42	104	161	330	-20	1	28	41
Andre tjenester <i>Other services</i>	295	80	331	353	320	215	449	72	105	195
Operatørens egne arbeidere <i>Operators own work</i>	2 043	2 284	1 582	1 624	1 925	1 883	1 220	999	1 158	1 407
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	4 899	4 490	6 213	3 650	3 720
Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i>	650	633	603	1 075	1 198	916	476	428	337	814

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 081	3 531	5 177	4 407	5 966
1986	21 832	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	20 649	4 214	4 078	5 190	7 168
1988	19 684	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 637	4 628	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 264	4 862	4 615	5 771	7 016
1992	28 863	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 242	5 581	6 710	6 071	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	45 145	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000	22 799	5 943	5 999	5 195	5 662
2001	20 168	4 435	5 048	5 315	5 369
2002	17 884	3 909	4 621	4 421	4 933
2003	16 773	4 565	4 831	3 895	3 482
2004	...	2 933	3 164		

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

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 2001 - 1. kvartal 2004. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q4 2001 - Q1 2004. NOK Million

	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
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	3 909	4 621	4 421	4 933	4 565	4 831	3 895	3 482	2 933
Varer <i>Commodities</i>	2 482	2 733	2 356	2 411	2 578	2 135	1 560	1 709	552
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	379	729	878	599	1 276	953	611	429	-828
Dekk <i>Decks</i>	604	649	402	411	302	165	208	176	365
Moduler <i>Modules</i>	1 051	893	697	784	454	412	242	255	328
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	86	123	109	162	-159	64	87	85	261
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	359	317	269	437	658	468	323	725	424
Andre varer <i>Other commodities</i>	2	21	-	17	47	73	89	39	2
Tjenester <i>Services</i>	589	1 046	1 445	1 174	956	1 563	1 519	1 032	1 489
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	80	297	206	357	333	282	234	-252	1 340
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	63	38	-33	2	25	-8	5	13	-13
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	14	78	226	37	45	90	78	62	-16
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	20	165	253	146	110	372	97	-37	218
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	53	27	65	115	23	190	325	-71	52
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	3	51	247	42	57	177	223	173	-192
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	1	1	9	3	3	14	18	5	-
Båter <i>Vessels</i>	1	4	22	5	3	15	19	0	-
Forpleining <i>Catering</i>	2	3	6	17	2	73	-36	3	-
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	4	4	4	14	-5	-2	-	-	1
Andre tjenester <i>Other services</i>	9	26	59	38	19	0	157	104	71
Egne arbeider <i>Own work</i>	339	351	381	398	343	361	399	1 032	28
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	839	842	621	1 349	1 030	1 134	816	740	892
Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i>	6 779	6 745	6 710	6 741	6 690	6 443	7 968	8 687	7 272
Varer <i>Commodities</i>	574	495	656	659	601	46	975	1 175	424
Moduler <i>Modules</i>	7	4	4	12	3	2	6	6	2
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	62	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	41	16	-	-	22	13	341	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	-	-	-	-	101	75	111	-	-
Andre varer <i>Other commodities</i>	526	475	652	647	413	-44	516	1 169	422
Tjenester <i>Services</i>	1 352	1 597	1 699	1 930	1 965	2 463	2 572	2 780	2 442
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	120	157	86	144	116	225	340	538	458
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	-	4	-	42	36	-	8	123	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	1	1	3	4	8	31	12	14	24
Transport <i>Transport</i>	49	47	62	133	29	67	39	105	53
Forpleining <i>Catering</i>	18	24	21	27	22	41	24	39	28
Andre tjenester <i>Other services</i>	981	1 134	1 348	1 308	1 530	1 899	2 007	1 647	1 714
Egne arbeider <i>Own work</i>	182	230	179	272	223	199	142	314	165
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	4 853	4 654	4 355	4 152	4 125	3 935	4 421	4 732	4 406

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. 1985-2005
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2005

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

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

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

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

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

20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1999-2004. Mill.kr.
Commodity and service costs¹. Field development. 1999-2004. NOK Million.

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

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. 1999-2004. Millioner kroner.
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1999-2004. NOK Million.

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

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. 1999-2004. Prosent.
Commodity and service costs¹. Field development. 1999-2004. Per cent.

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

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. 1994-2003. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1994-2003. NOK Million

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i>	8 294	7 643	9 360	12 140	17 408	19 268	21 100	24 625	21 664	20 933
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 749	1 814	2 813	3 824	6 006	6 411	7 442	8 242	6 517	4 965
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672	3 935
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	283	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846	1 030
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	622	503	573	941	1 296	1 280	1 429	1 864	1 530	1 279
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	204	158	165	282	273	412	313	351	398	430
Båter <i>Vessels</i>	419	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132	849
Varer <i>Commodities</i>	2 586	2 094	2 335	2 709	3 417	4 125	4 544	4 594	4 314	4 288
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> ..	997	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204	2 168
Sement <i>Cement</i>	163	129	158	166	194	240	220	256	179	191
Boreslam <i>Drilling mud</i>	619	582	642	639	837	881	803	957	890	876
Drivstoff <i>Fuel</i>	69	26	61	66	84	108	281	247	192	178
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	548	247	269	325	411	508	420	326	505	522
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	191	130	186	389	311	286	392	405	317	353
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	3 336	3 232	3 640	4 666	6 689	7 452	7 686	9 925	9 304	10 401
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	0	0	4	105	8	89	122	67	86	191
Sementtjenester <i>Cement services</i>	93	43	57	95	140	117	205	258	245	207
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	265	51	90	140	130	155	341	346	313	367
Logging <i>Logging</i>	361	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790	1 576
Testing <i>Testing</i>	80	125	119	114	165	280	87	96	75	35
Dykking <i>Diving</i>	58	33	57	82	191	197	217	214	206	161
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	132	159	195	218	252	255	440	368	435	285
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154	7 580

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

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

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

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk 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-Juni 2003 January-June 2003	72 436	7 060	-	1	-	84	-	838	3 341
Januar-Juni 2004 January-June 2004	67 049	6 866	-	1	-	78	-	1 236	1 554
2003									
Jan. Jan.	12 787	1 256	-	0	-	13	-	163	593
Feb. Feb.	11 688	1 128	-	0	-	12	-	155	522
Mars March	12 943	1 254	-	0	-	14	-	170	575
April April	12 079	1 211	-	0	-	14	-	161	530
Mai May	12 339	1 203	-	0	-	17	-	190	563
Juni June	10 601	1 008	-	0	-	15	-	171	558
Juli July	12 258	1 089	-	0	-	7	-	173	557
August Aug.	11 995	1 152	-	0	-	8	-	117	356
September Sep.	11 277	1 162	-	0	-	7	-	159	546
Oktober Okt.	12 254	1 165	-	0	-	8	-	168	579
November Nov.	12 358	1 126	-	0	-	7	-	157	531
Desember Des.	12 805	1 188	-	0	-	7	-	151	539
2004									
Jan. Jan.	12 831	1 146	-	0	-	15	-	200	548
Feb. Feb.	11 944	1 109	-	0	-	13	-	194	532
Mars March	12 469	1 168	-	0	-	13	-	198	474
April April	10 009	1 130	-	0	-	9	-	216	..
Mai May	10 086	1 179	-	0	-	16	-	205	..
Juni June	9 710	1 135	-	0	-	13	-	223	..
Juli July	9 836	1 203	-	0	-	10	-	236	..

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	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	1 047	79	-	-	-	-	-	-	-
1981	611	602	-	-	-	-	-	-	-
1982	368	918	67	-	-	-	-	-	-
1983	256	937	789	0	-	-	-	-	-
1984	199	2 491	2 362	4	6	-	-	-	-
1985	164	1 486	2 362	6	13	1	-	-	-
1986	116	780	2 166	4	12	252	252	734	35
1987	42	300	2 991	3	14	421	692	3 925	3 544
1988	67	441	3 170	3	10	432	961	4 398	7 589
1989	144	411	3 618	3	11	397	11 505	4 371	13 614
1990	151	409	3 575	4	10	380	14 738	4 747	13 021
1991	120	334	3 149	2	11	374	17 736	5 781	17 412
1992	140	399	3 393	1	9	373	21 975	6 219	21 852
1993	113	245	2 971	0	5	393	24 104	6 237	24 959
1994	114	192	2 675	-	2	348	24 703	4 657	26 182
1995	122	175	2 973	-	-	368	24 539	3 235	23 730
1996	114	205	3 405	-	-	516	24 661	2 294	21 659
1997	90	224	3 979	-	-	315	23 154	1 923	20 591
1998	51	234	4 475	-	-	161	20 347	1 442	17 046
1999	-	220	4 623	-	-	96	16 347	1 237	14 823
2000	-	139	3 584	-	-	0	13 293	960	11 382
2001	-	113	3 430	-	-	30	9 773	1 042	9 061
2002	-	86	3 274	-	-	81	8 918	1 017	7 896
2003	-	93	3 249	-	-	49	8 240	893	8 195
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	44	1 610	-	-	31	4 036	441	3 915
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	36	930	-	-	21	4 000	445	4 278
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	7	280	-	-	5	764	76	646
Feb. <i>Feb.</i>	-	6	246	-	-	7	668	66	700
Mars <i>March</i>	-	8	255	-	-	3	752	75	657
April <i>April</i>	-	7	264	-	-	6	610	68	502
Mai <i>May</i>	-	9	287	-	-	6	622	73	722
Juni <i>June</i>	-	7	276	-	-	3	620	82	687
Juli <i>July</i>	-	8	281	-	-	2	600	94	696
August <i>Aug.</i>	-	7	246	-	-	3	708	65	738
September <i>Sep.</i>	-	7	207	-	-	2	666	71	720
Oktober <i>Okt.</i>	-	7	291	-	-	2	732	75	595
November <i>Nov.</i>	-	9	309	-	-	3	737	73	736
Desember <i>Des.</i>	-	10	305	-	-	7	761	76	795
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	7	312	-	-	7	742	75	765
Feb. <i>Feb.</i>	-	6	301	-	-	6	655	68	704
Mars <i>March</i>	-	4	317	-	-	3	733	76	712
April <i>April</i>	-	5	..	-	-	2	623	72	693
Mai <i>May</i>	-	8	..	-	-	4	610	82	714
Juni <i>June</i>	-	6	..	-	-	..	638	73	688
Juli <i>July</i>	-	6	..	-	-	..	676	77	701

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	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	-	639	9 058	292	139	-	-	1 688	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	-	674	8 552	109	63	-	-	2 474	-
2003										
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	107	1 737	60	25	-	-	224	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	107	1 614	68	23	-	-	249	-
Mars <i>March</i>	-	-	109	1 679	42	22	-	-	295	-
April <i>April</i>	-	-	108	1 672	41	24	-	-	317	-
Mai <i>May</i>	-	-	118	1 672	41	22	-	-	303	-
Juni <i>June</i>	-	-	89	684	40	22	-	-	299	-
Juli <i>July</i>	-	-	80	1 791	40	21	-	-	283	-
August <i>Aug.</i>	-	-	125	1 743	28	16	-	-	217	-
September <i>Sep.</i>	-	-	132	1 545	35	16	-	-	308	-
Oktober <i>Okt.</i>	-	-	126	1 544	40	23	-	-	321	-
November <i>Nov.</i>	-	-	129	1 516	38	23	-	-	350	-
Desember <i>Des.</i>	-	-	155	1 557	41	21	-	-	315	-
2004										
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	137	1 481	41	23	-	-	350	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	107	1 391	34	20	-	-	345	-
Mars <i>March</i>	-	-	110	1 426	33	20	-	-	355	-
April <i>April</i>	-	-	113	1 441	-	-	458	-
Mai <i>May</i>	-	-	98	1 409	-	-	492	-
Juni <i>June</i>	-	-	109	1 404	-	-	474	-
Juli <i>July</i>	-	-	123	1 338	-	-	251	-

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

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

År / måned Year/month	Oseberg Vest	Snorre	Embla	Sleipner Øst	Brage	Loke	Draugen	Gullfaks Vest	Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	91	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	269	1 307	-	-	-	-	-	-	-
1993	166	5 779	579	417	879	113	102	-	-
1994	131	8 208	1 203	2 578	4 520	237	3 201	408	309
1995	108	9 419	1 088	3 684	5 294	135	5 746	554	330
1996	132	9 578	855	3 709	5 399	141	6 956	364	232
1997	86	8 954	653	3 415	4 951	35	8 588	247	102
1998	81	8 631	429	3 311	4 650	13	9 172	171	56
1999	38	8 538	664	3 331	3 202	-	9 952	126	12
2000	-	5 171	488	2 461	2 215	257	9 649	70	-
2001	-	9 908	363	2 420	1 874	-	9 755	-	-
2002	-	10 741	285	2 116	1 801	-	9 099	-	-
2003	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	5 407	127	707	784	-	3 209	-	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	5 124	177	302	702	-	3 118	-	-
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>Okt.</i>	-	1 082	44	106	127	-	495	-	-
November <i>Nov.</i>	-	1 006	28	101	127	-	432	-	-
Desember <i>Des</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	28	..	125	-	555	-	-
Mai <i>May</i>	-	952	24	..	124	-	598	-	-
Juni <i>June</i>	-	650	20	..	121	-	626	-	-
Juli <i>July</i>	-	916	17	..	108	-	620	-	-

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 Nord	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst	Sleipner Vest
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	1 300	510	-	-	-	-	-	-	-
1995	3 208	2 682	2 128	778	934	-	-	-	-
1996	3 764	2 799	2 759	1 559	10 784	1 067	155	109	480
1997	3 447	3 458	3 290	1 184	11 844	1 665	426	289	2 030
1998	2 904	3 528	2 540	609	10 352	1 626	193	388	2 197
1999	2 433	3 077	2 885	426	11 128	1 326	281	480	2 480
2000	1 811	2 350	3 330	249	9 086	834	203	468	2 367
2001	1 736	1 833	2 367	27	8 961	104	389	398	2 398
2002	2 309	1 600	1 897	-	8 878	-	481	479	2 222
2003	3 161	1 659	2 366	-	7 946	-	661	472	2 004
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	1 705	891	1 183	-	4 428	-	325	231	993
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	810	320	540	-	1 890	-	445	256	888
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	190	157	178	-	810	-	57	52	191
Feb. <i>Feb.</i>	179	143	161	-	722	-	56	50	165
Mars <i>March</i>	352	161	176	-	790	-	60	53	180
April <i>April</i>	322	153	225	-	721	-	54	35	173
Mai <i>May</i>	346	141	232	-	712	-	56	26	174
Juni <i>June</i>	316	135	211	-	672	-	42	16	110
Juli <i>July</i>	279	139	215	-	706	-	60	34	174
August <i>Aug.</i>	264	133	209	-	613	-	57	20	170
September <i>Sep.</i>	221	132	197	-	609	-	56	39	147
Oktober <i>Okt.</i>	135	129	199	-	518	-	58	45	181
November <i>Nov.</i>	263	122	181	-	476	-	55	51	170
Desember <i>Des.</i>	295	114	182	-	596	-	51	52	170
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	289	112	171	-	632	-	85	54	165
Feb. <i>Feb.</i>	246	108	188	-	604	-	63	51	139
Mars <i>March</i>	276	100	180	-	654	-	77	53	163
April <i>April</i>	-	77	43	147
Mai <i>May</i>	-	65	35	122
Juni <i>June</i>	-	78	20	151
Juli <i>July</i>	-	80	18	146

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

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

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

År / måned Year/month	Vigdis Vigdis	Njord Njord	Norne Norne	Borg Borg	Gullveig Gullveig	Tordis Øst Tordis East	Varg Varg	Rimfaks Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 345	304	358	-	-	-	-	-	-
1998	3 954	1 400	5 446	351	54	64	7	-	-
1999	4 274	2 893	7 165	166	267	1 104	1 294	924	645
2000	3 514	3 187	8 981	799	251	884	1 467	649	1 571
2001	3 072	2 366	9 810	1 900	-	416	1 000	-	3 179
2002	2 555	1 497	8 853	1 317	-	247	662	-	3 088
2003	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar-Juni 2003 January-June 2003	1 461	645	3 724	298	-	10	421	-	1 214
Januar-Juni 2004 January-June 2004	1 787	602	3 234	-	-	-	488	-	1 762
2003									
Jan. Jan.	262	119	633	155	-	5	40	-	244
Feb. Feb.	247	100	521	143	-	5	59	-	257
Mars March	263	108	701	-	-	-	100	-	154
April April	223	100	586	-	-	-	76	-	123
Mai May	237	111	667	-	-	-	75	-	225
Juni June	229	107	616	-	-	-	71	-	210
Juli July	230	117	598	-	-	-	68	-	251
August Aug.	224	139	575	-	-	-	75	-	252
September Sep	109	122	525	-	-	-	58	-	230
Oktober Okt.	187	136	650	-	-	-	64	-	230
November Nov.	306	127	648	-	-	-	47	-	271
Desember Des	296	132	631	-	-	-	48	-	318
2004									
Jan. Jan.	306	122	620	-	-	-	53	-	312
Feb. Feb.	290	113	526	-	-	-	87	-	292
Mars March	307	114	552	-	-	-	75	-	305
April April	311	128	492	-	-	-	91	-	267
Mai May	338	124	516	-	-	-	68	-	306
Juni June	234	114	527	-	-	-	115	-	280
Juli July	314	127	556	-	-	-	121	-	295

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	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	722	1 074	3 029	1 103	2 105	717	420	657	432
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	830	764	2 413	541	1 994	290	523	479	304
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	101	200	524	169	350	106	52	146	87
Feb. <i>Feb.</i>	134	190	442	168	333	93	36	-	81
Mars <i>March</i>	151	191	531	205	362	134	45	138	59
April <i>April</i>	87	182	507	203	374	133	89	126	70
Mai <i>May</i>	76	182	540	181	390	131	97	131	78
Juni <i>June</i>	172	129	485	177	295	121	101	116	58
Juli <i>July</i>	170	126	495	166	342	118	88	103	29
August <i>Aug.</i>	192	153	463	151	391	116	77	103	45
September <i>Sep</i>	139	104	244	94	365	104	100	125	63
Oktober <i>Okt.</i>	152	140	472	114	388	114	97	143	56
November <i>Nov.</i>	139	124	452	116	362	110	67	134	44
Desember <i>Des</i>	120	112	456	118	371	89	97	91	59
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	134	130	437	108	362	103	94	95	61
Feb. <i>Feb.</i>	143	128	398	99	307	94	86	99	51
Mars <i>March</i>	160	123	412	96	281	93	90	95	53
April <i>April</i>	136	135	372	84	361	..	85	77	50
Mai <i>May</i>	149	128	417	82	329	..	85	39	45
Juni <i>June</i>	108	121	377	72	355	..	82	73	43
Juli <i>July</i>	152	138	397	71	365	..	80	88	..

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	Skrine
2001	-	-	-	-	-	-	-
2002	43	13	15	-	-	-	-
2003	120	887	1 070	814	573	167	-
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	68	472	490	-	-	-	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	69	392	285	2 950	1 344	281	67
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>Okt.</i>	10	75	108	193	132	52	-
November <i>Nov.</i>	8	79	100	230	237	49	-
Desember <i>Des</i>	11	86	103	374	204	49	-
2004							
Jan. <i>Jan.</i>	12	81	100	432	239	49	..
Feb. <i>Feb.</i>	11	61	86	490	221	43	..
Mars <i>March</i>	13	72	99	581	232	53	10
April <i>April</i>	13	67	..	510	220	40	20
Mai <i>May</i>	13	45	..	449	215	49	20
Juni <i>June</i>	8	66	..	489	217	47	17
Juli <i>July</i>	58	..	368	180	48	..

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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	57 093	1 575	-	350	18	-	642	-	2 680
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	64 940	1 576	-	469	17	-	598	-	2 489
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	10 222	282	-	70	3	-	102	-	462
Feb. <i>Feb.</i>	9 673	245	-	63	3	-	102	-	422
Mars <i>March</i>	10 852	281	-	52	3	-	106	-	460
April <i>April</i>	9 348	271	-	52	3	-	103	-	439
Mai <i>May</i>	9 199	262	-	55	3	-	120	-	447
Juni <i>June</i>	7 800	233	-	58	3	-	111	-	450
Juli <i>July</i>	9 368	250	-	62	2	-	109	-	453
August <i>Aug.</i>	8 846	253	-	59	2	-	70	-	266
September <i>Sep.</i>	8 610	264	-	57	2	-	87	-	400
Oktober <i>Okt.</i>	10 663	268	-	70	2	-	84	-	465
November <i>Nov.</i>	11 178	256	-	70	2	-	79	-	441
Desember <i>Des.</i>	11 972	273	-	54	2	-	71	-	477
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	11 911	259	-	45	3	-	84	-	475
Feb. <i>Feb.</i>	10 984	254	-	50	3	-	89	-	452
Mars <i>March</i>	11 771	274	-	59	3	-	104	-	389
April <i>April</i>	10 558	263	-	72	2	-	93	-	336
Mai <i>May</i>	10 296	269	-	105	3	-	110	-	398
Juni <i>June</i>	9 419	256	-	138	3	-	119	-	439
Juli <i>July</i>	9 647	272	-	139	2	-	119	-	440

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	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	12	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	428	19	-	-	-	-	-	-	-
1981	426	140	-	-	-	-	-	-	-
1982	317	180	18	-	-	-	-	-	-
1983	220	165	217	58	-	-	-	-	-
1984	145	223	635	1 723	1 532	-	-	-	-
1985	94	164	591	2 227	3 607	8	-	-	-
1986	56	121	496	1 597	3 389	2 237	44	77	4
1987	16	74	716	1 140	3 462	3 711	123	410	377
1988	21	80	802	1 119	2 742	3 773	152	455	879
1989	53	67	917	1 140	2 841	3 493	1 837	446	1 521
1990	54	76	997	1 242	2 759	3 307	2 414	489	1 504
1991	43	56	876	810	2 863	3 276	2 930	565	2 101
1992	48	66	973	476	2 366	3 251	3 506	602	2 672
1993	38	46	845	79	1 559	3 453	3 841	612	3 045
1994	36	37	722	-	622	3 050	4 801	465	3 197
1995	36	36	845	-	-	3 258	4 949	333	3 106
1996	37	55	937	-	-	4 673	5 912	250	2 999
1997	21	79	1 007	-	-	2 841	6 808	220	3 044
1998	13	57	1 023	-	-	1 426	7 466	150	2 582
1999	-	45	1 085	-	-	833	8 575	142	2 447
2000	-	19	1 108	-	-	-	10 912	134	3 120
2001	-	16	1 108	-	-	251	10 675	130	3 761
2002	-	12	1 089	-	-	557	10 444	114	4 908
2003	-	12	1 104	-	-	399	10 353	189	5 100
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	6	556	-	-	248	5 071	50	2 369
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	5	598	-	-	198	5 882	126	3 312
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	1	96	-	-	44	902	6	420
Feb. <i>Feb.</i>	-	1	82	-	-	58	823	5	487
Mars <i>March</i>	-	1	86	-	-	25	936	7	371
April <i>April</i>	-	1	94	-	-	47	797	6	364
Mai <i>May</i>	-	1	100	-	-	48	863	10	348
Juni <i>June</i>	-	1	97	-	-	25	750	16	379
Juli <i>July</i>	-	1	99	-	-	14	625	25	495
August <i>Aug.</i>	-	1	85	-	-	23	932	16	516
September <i>Sep.</i>	-	1	69	-	-	19	797	18	433
Oktober <i>Okt.</i>	-	1	93	-	-	13	951	29	273
November <i>Nov.</i>	-	1	101	-	-	27	958	27	369
Desember <i>Des.</i>	-	1	101	-	-	57	1 019	25	646
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	1	102	-	-	54	1 042	26	620
Feb. <i>Feb.</i>	-	1	96	-	-	46	948	25	627
Mars <i>March</i>	-	1	104	-	-	23	1 093	26	658
April <i>April</i>	-	1	96	-	-	12	887	20	439
Mai <i>May</i>	-	1	101	-	-	31	932	16	543
Juni <i>June</i>	-	1	100	-	-	32	981	13	425
Juli <i>July</i>	-	1	97	-	-	..	1 034	13	582

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	Tommel- iten Gam- ma	Veslefrikk	Troll II Vest	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	466	274	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 521	1 166	0	-	-	-	-	-	-
1990	1 476	1 347	379	83	241	22	6	-	-
1991	1 588	1 081	438	20	508	215	35	2 646	6
1992	1 103	1 265	453	-	563	205	26	3 923	-
1993	1 262	1 403	473	-	573	212	14	3 390	-
1994	985	1 078	566	-	565	148	-	3 310	-
1995	319	949	569	197	758	127	-	2 029	-
1996	604	855	553	831	1 089	129	-	2 154	-
1997	92	708	673	1 008	978	102	-	1 002	-
1998	-	357	913	1 356	882	57	-	1 007	-
1999	-	-	509	1 866	763	18	-	-	42
2000	-	-	757	3 174	318	12	-	1 025	211
2001	-	-	664	4 087	459	52	-	759	211
2002	-	-	547	3 683	130	60	-	510	236
2003	-	-	686	4 673	109	65	-	-	253
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	-	358	2 036	62	37	-	-	134
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	-	293	2 628	48	36	-	-	157
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	68	383	12	6	-	-	17
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	58	367	14	6	-	-	19
Mars <i>March</i>	-	-	63	383	9	6	-	-	25
April <i>April</i>	-	-	58	364	9	6	-	-	23
Mai <i>May</i>	-	-	64	397	9	6	-	-	24
Juni <i>June</i>	-	-	47	143	9	6	-	-	25
Juli <i>July</i>	-	-	43	378	8	6	-	-	20
August <i>Aug.</i>	-	-	57	465	6	4	-	-	14
September <i>Sep.</i>	-	-	58	401	7	4	-	-	21
Oktober <i>Okt.</i>	-	-	53	454	9	5	-	-	22
November <i>Nov.</i>	-	-	53	461	8	4	-	-	23
Desember <i>Des.</i>	-	-	64	478	9	5	-	-	20
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	59	426	9	6	-	-	23
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	50	439	7	6	-	-	22
Mars <i>March</i>	-	-	49	457	7	6	-	-	23
April <i>April</i>	-	-	57	434	7	5	-	-	29
Mai <i>May</i>	-	-	39	417	9	6	-	-	29
Juni <i>June</i>	-	-	39	454	9	6	-	-	31
Juli <i>July</i>	-	-	54	432	7	5	-	-	33

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	Snorre	Embla	Sleipner Øst	Brage	Loke	Draugen	Gullfaks Vest	Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	21	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	539	153	-	-	-	-	-	-	-
1993	557	689	229	729	61	197	6	-	-
1994	518	1 045	461	4 350	355	398	199	47	587
1995	452	1 181	417	6 798	514	236	367	64	652
1996	310	1 207	383	7 331	648	183	457	47	555
1997	394	1 211	326	7 162	616	56	547	37	273
1998	138	1 367	198	7 225	537	30	550	26	155
1999	116	1 438	256	7 442	321	-	639	18	34
2000	-	1 446	350	6 377	281	734	672	10	-
2001	-	1 880	248	7 366	306	-	663	-	-
2002	-	1 928	167	6 817	243	-	629	-	-
2003	-	2 098	175	5 538	200	-	420	-	-
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	905	74	2 724	99	-	224	-	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	1 089	113	2 881	96	-	212	-	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	137	14	496	19	-	39	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	151	10	430	18	-	41	-	-
Mars <i>March</i>	-	174	11	499	18	-	45	-	-
April <i>April</i>	-	147	14	458	18	-	47	-	-
Mai <i>May</i>	-	168	14	500	12	-	18	-	-
Juni <i>June</i>	-	127	12	342	13	-	34	-	-
Juli <i>July</i>	-	188	14	478	17	-	34	-	-
August <i>Aug.</i>	-	194	10	460	17	-	35	-	-
September <i>Sep</i>	-	182	17	440	17	-	33	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	-	216	22	477	16	-	33	-	-
November <i>Nov.</i>	-	221	20	468	16	-	29	-	-
Desember <i>Des</i>	-	191	17	492	17	-	32	-	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	196	26	488	17	-	31	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	172	21	450	17	-	28	-	-
Mars <i>March</i>	-	194	14	495	9	-	31	-	-
April <i>April</i>	-	180	20	460	16	-	40	-	-
Mai <i>May</i>	-	208	18	513	20	-	40	-	-
Juni <i>June</i>	-	139	15	475	18	-	41	-	-
Juli <i>July</i>	-	196	14	509	13	-	43	-	-

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 Nord	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst	Sleipner Vest
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	153	89	-	-	-	-	-	-	-
1995	408	458	165	156	122	-	-	-	-
1996	457	478	230	343	1 420	59	309	5 432	1 559
1997	426	588	285	300	1 934	85	819	13 970	6 832
1998	364	596	222	201	1 975	85	389	19 579	6 988
1999	298	524	264	308	2 138	65	600	24 680	7 550
2000	221	399	318	372	2 053	51	493	22 501	7 654
2001	202	311	215	52	2 086	7	860	18 190	8 193
2002	303	271	173	-	2 028	-	1 093	22 181	7 963
2003	425	282	215	-	2 131	-	1 649	22 174	7 783
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	227	151	107	-	1 109	-	778	10 932	3 865
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	226	100	83	-	1 088	-	758	11 984	3 530
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	24	27	16	-	193	-	133	2 548	724
Feb. <i>Feb.</i>	24	24	15	-	172	-	130	2 370	639
Mars <i>March</i>	48	27	16	-	188	-	140	2 574	704
April <i>April</i>	43	26	20	-	184	-	134	1 530	681
Mai <i>May</i>	46	24	21	-	190	-	137	1 091	690
Juni <i>June</i>	42	23	19	-	180	-	104	818	427
Juli <i>July</i>	38	24	20	-	184	-	151	1 495	669
August <i>Aug.</i>	36	23	19	-	175	-	144	817	653
September <i>Sep.</i>	31	22	18	-	176	-	145	1 788	572
Oktober <i>Okt.</i>	18	22	18	-	161	-	150	2 099	699
November <i>Nov.</i>	35	21	16	-	135	-	145	2 472	658
Desember <i>Des.</i>	40	19	16	-	192	-	137	2 571	668
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	40	19	15	-	191	-	144	2 622	652
Feb. <i>Feb.</i>	34	18	17	-	179	-	110	2 438	546
Mars <i>March</i>	39	17	16	-	186	-	130	2 550	648
April <i>April</i>	38	10	7	-	180	-	128	2 000	586
Mai <i>May</i>	38	17	13	-	173	-	111	1 595	486
Juni <i>June</i>	37	18	14	-	177	-	135	779	612
Juli <i>July</i>	36	18	14	-	188	-	141	635	590

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	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	111	84	46	-	-	-	-	-	-
1998	331	458	1 094	45	37	8	1	-	-
1999	357	1 743	1 835	24	180	135	290	282	154
2000	294	2 719	2 284	104	235	111	350	295	848
2001	257	2 489	2 244	272	-	48	254	-	1 471
2002	196	2 768	2 053	188	-	32	319	-	1 365
2003	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	122	1 333	935	43	-	1	136	-	616
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	246	1 571	1 100	-	-	-	137	-	1 241
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	22	282	182	22	-	1	18	-	126
Feb. <i>Feb.</i>	21	259	128	20	-	1	20	-	143
Mars <i>March</i>	22	268	190	-	-	-	26	-	67
April <i>April</i>	19	269	118	-	-	-	21	-	22
Mai <i>May</i>	20	255	168	-	-	-	24	-	130
Juni <i>June</i>	19	142	149	-	-	-	28	-	127
Juli <i>July</i>	19	191	134	-	-	-	30	-	169
August <i>Aug.</i>	25	264	131	-	-	-	29	-	176
September <i>Sep</i>	9	247	131	-	-	-	19	-	145
Oktober <i>Okt.</i>	16	230	181	-	-	-	22	-	178
November <i>Nov.</i>	40	260	182	-	-	-	24	-	188
Desember <i>Des</i>	41	284	191	-	-	-	23	-	211
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	42	291	207	-	-	-	20	-	204
Feb. <i>Feb.</i>	40	249	181	-	-	-	25	-	196
Mars <i>March</i>	42	200	195	-	-	-	22	-	208
April <i>April</i>	43	279	180	-	-	-	23	-	216
Mai <i>May</i>	46	294	172	-	-	-	22	-	219
Juni <i>June</i>	32	258	165	-	-	-	24	-	199
Juli <i>July</i>	33	259	171	-	-	-	24	-	203

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	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	188	85	1 970	39	-	-	-	-	-
2000	1 007	244	5 728	364	291	40	-	-	-
2001	1 655	323	10 373	242	1 091	160	124	39	1
2002	2 215	331	16 106	118	1 238	114	399	108	2 781
2003	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	932	160	10 351	57	800	52	183	45	1 745
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	1 572	113	12 701	36	798	36	149	31	1 773
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	140	31	1 342	9	132	8	34	9	323
Feb. <i>Feb.</i>	145	28	1 340	8	131	7	29	6	317
Mars <i>March</i>	180	30	2 049	11	139	10	33	8	231
April <i>April</i>	106	29	1 951	10	138	10	30	7	285
Mai <i>May</i>	81	27	1 855	9	149	9	29	8	330
Juni <i>June</i>	281	15	1 814	9	112	9	28	7	259
Juli <i>July</i>	266	15	2 051	9	124	9	28	6	117
August <i>Aug.</i>	264	24	1 893	8	157	8	22	6	200
September <i>Sep.</i>	227	16	985	5	140	8	29	7	279
Oktober <i>Okt.</i>	324	21	2 072	7	164	8	26	8	251
November <i>Nov.</i>	302	20	2 156	7	153	8	25	8	218
Desember <i>Des.</i>	283	24	2 203	7	159	6	27	6	297
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	264	25	2 145	6	144	7	26	6	341
Feb. <i>Feb.</i>	253	25	2 011	6	114	7	24	6	284
Mars <i>March</i>	301	22	2 222	6	108	7	25	6	293
April <i>April</i>	278	20	2 110	6	149	4	24	5	299
Mai <i>May</i>	272	12	2 168	6	133	5	25	3	279
Juni <i>June</i>	205	11	2 045	5	150	6	24	5	278
Juli <i>July</i>	253	14	2 090	5	163	6	24	6	307

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	Mikkel	Skirne
2001	-	-	-	-	-		
2002	44	43	18	-	-		
2003	118	3 204	911	13	97		
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	69	1 565	420	-	-		
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	70	1 947	454	96	278	1 001	244
2003							
Jan. <i>Jan.</i>	14	203	82	-	-		
Feb. <i>Feb.</i>	13	204	74	-	-		
Mars <i>March</i>	9	240	79	-	-		
April <i>April</i>	7	322	67	-	-		
Mai <i>May</i>	15	352	69	-	-		
Juni <i>June</i>	11	244	50	-	-		
Juli <i>July</i>	2	226	71	-	-		
August <i>Aug.</i>	10	202	74	-	-		
September <i>Sep</i>	9	206	71	0	-		
Oktober <i>Okt.</i>	9	298	97	3	25		
November <i>Nov.</i>	8	330	91	4	38		
Desember <i>Des</i>	11	378	87	6	33		
2004							
Jan. <i>Jan.</i>	12	365	82	9	40	171	..
Feb. <i>Feb.</i>	12	281	67	14	41	151	..
Mars <i>March</i>	13	347	78	25	44	186	33
April <i>April</i>	13	353	70	22	49	138	70
Mai <i>May</i>	13	241	77	18	51	180	77
Juni <i>June</i>	8	359	80	8	53	175	64
Juli <i>July</i>	336	71	6	47	180	..

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	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	69 868	7 140	-	-	89	-	1 054	3 323	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	71 184	7 190	-	-	82	-	1 289	2 898	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	12 304	1 270	-	-	13	-	172	589	-
Feb. <i>Feb.</i>	11 386	1 138	-	-	13	-	163	519	-
Mars <i>March</i>	12 374	1 263	-	-	14	-	176	572	-
April <i>April</i>	11 564	1 220	-	-	15	-	167	528	-
Mai <i>May</i>	11 817	1 202	-	-	17	-	197	560	-
Juni <i>June</i>	10 423	1 048	-	-	16	-	179	555	-
Juli <i>July</i>	11 850	1 146	-	-	8	-	180	554	-
August <i>Aug.</i>	11 250	1 203	-	-	9	-	121	354	-
September <i>Sep.</i>	10 853	1 210	-	-	8	-	169	543	-
Oktober <i>Okt.</i>	11 700	1 222	-	-	8	-	178	576	-
November <i>Nov.</i>	11 821	1 176	-	-	7	-	163	528	-
Desember <i>Des.</i>	12 268	1 239	-	-	7	-	156	536	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	12 370	1 189	-	-	16	-	208	545	-
Feb. <i>Feb.</i>	11 522	1 151	-	-	13	-	202	528	-
Mars <i>March</i>	12 036	1 233	-	-	13	-	208	471	-
April <i>April</i>	11 644	1 192	-	-	9	-	223	387	-
Mai <i>May</i>	11 914	1 236	-	-	16	-	215	463	-
Juni <i>June</i>	11 699	1 189	-	-	14	-	232	504	-
Juli <i>July</i>	11 970	1 250	-	-	11	-	250	496	-

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-Juni 2003 January-June 2003.	44	1 720	28	3 805	442	3 915	-	9 009	645
Januar-Juni 2004 January-June 2004.	26	1 982	25	3 744	446	4 278	-	8 190	670
2003									
Jan. Jan.	7	300	4	703	76	646	-	1 727	109
Feb. Feb.	6	263	6	655	67	700	-	1 603	105
Mars March	8	273	3	705	75	657	-	1 667	112
April April	8	282	5	567	68	502	-	1 671	109
Mai May	9	306	5	558	73	722	-	1 661	120
Juni June	7	295	4	618	82	687	-	680	90
Juli July	8	301	2	583	94	696	-	1 782	83
August Aug.	8	263	2	641	66	738	-	1 732	126
September Sep.	7	222	3	542	70	720	-	1 539	132
Oktober Okt.	8	311	2	662	74	595	-	1 665	128
November Nov.	9	329	2	699	73	736	-	1 343	130
Desember Des	10	323	7	682	76	795	-	1 619	154
2004									
Jan. Jan.	2	332	7	581	75	765	-	1 451	135
Feb. Feb.	2	322	6	717	67	704	-	1 366	105
Mars March	4	340	4	660	75	712	-	1 400	109
April April	5	320	2	510	73	693	-	1 405	114
Mai May	8	335	3	681	82	714	-	1 186	97
Juni June	6	333	4	595	73	688	-	1 382	111
Juli July	7	330	2	620	75	701	-	1 319	124

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	Snorre	Embla	Brage
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 232	128	21	-	-	-	-	-	-
1991	2 575	1 256	134	40	117	91	-	-	-
1992	2 952	1 059	101	53	-	267	1 296	-	-
1993	3 050	714	53	51	-	165	5 746	566	881
1994	3 138	508	-	51	-	130	8 194	1 166	4 508
1995	2 850	433	-	32	-	107	9 424	1 052	5 266
1996	2 589	464	-	36	-	130	9 509	827	5 388
1997	2 076	388	-	24	-	60	8 915	610	4 936
1998	1 418	239	-	15	-	-	8 346	394	4 651
1999	1 226	107	-	-	804	-	7 778	572	3 184
2000	931	79	-	-	3 673	-	7 118	532	2 199
2001	933	315	-	-	3 551	-	9 563	414	1 858
2002	583	311	-	-	3 138	-	10 011	323	1 783
2003	542	275	-	-	3 482	-	11 251	336	1 559
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	309	149	-	-	1 388	-	5 487	144	771
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	191	130	-	-	2 474	-	5 169	169	686
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	63	26	-	-	224	-	958	25	134
Feb. <i>Feb.</i>	72	25	-	-	249	-	826	17	128
Mars <i>March</i>	44	24	-	-	295	-	1 026	25	136
April <i>April</i>	44	26	-	-	317	-	916	26	144
Mai <i>May</i>	43	24	-	-	303	-	919	26	112
Juni <i>June</i>	43	24	-	-	299	-	843	25	118
Juli <i>July</i>	41	23	-	-	283	-	1 053	28	143
August <i>Aug.</i>	29	17	-	-	217	-	770	21	139
September <i>Sep.</i>	37	17	-	-	308	-	949	35	131
Oktober <i>Okt.</i>	42	24	-	-	321	-	1 058	47	124
November <i>Nov.</i>	40	23	-	-	350	-	984	32	124
Desember <i>Des.</i>	44	23	-	-	315	-	949	28	127
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	43	24	-	-	350	-	939	46	120
Feb. <i>Feb.</i>	36	20	-	-	345	-	824	36	124
Mars <i>March</i>	35	21	-	-	355	-	892	30	79
April <i>April</i>	36	20	-	-	458	-	908	32	121
Mai <i>May</i>	41	22	-	-	492	-	953	26	119
Juni <i>June</i>	42	23	-	-	474	-	652	22	123
Juli <i>July</i>	33	22	-	-	521	-	924	19	106

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	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Heidrun	Yme
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	102	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	3 201	408	327	1 298	510	-	-	-	-
1995	5 746	554	368	3 461	2 697	2 128	734	934	-
1996	6 956	364	238	3 766	2 799	2 759	1 498	10 784	993
1997	8 588	247	111	3 450	3 460	3 281	1 174	11 844	1 644
1998	9 172	171	59	3 321	3 535	2 533	601	10 352	1 635
1999	9 952	126	11	3 697	3 139	2 826	414	11 128	1 239
2000	9 649	70	1	3 340	2 339	3 315	219	9 229	892
2001	9 297	-	0	3 974	1 820	2 353	30	8 964	172
2002	9 099	-	-	3 861	1 634	1 874	-	8 906	-
2003	6 118	-	-	3 447	1 647	2 346	-	7 722	-
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	3 209	-	-	1 985	884	1 173	-	4 258	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	2 492	-	-	1 630	581	909	-	3 903	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	575	-	-	345	156	177	-	820	-
Feb. <i>Feb.</i>	577	-	-	323	142	160	-	729	-
Mars <i>March</i>	638	-	-	347	160	175	-	682	-
April <i>April</i>	638	-	-	318	152	223	-	615	-
Mai <i>May</i>	269	-	-	341	140	230	-	726	-
Juni <i>June</i>	512	-	-	311	134	209	-	686	-
Juli <i>July</i>	502	-	-	277	138	214	-	723	-
August <i>Aug.</i>	511	-	-	271	132	208	-	626	-
September <i>Sep</i>	492	-	-	221	131	195	-	623	-
Oktober <i>Okt.</i>	495	-	-	137	128	197	-	523	-
November <i>Nov.</i>	432	-	-	261	121	179	-	481	-
Desember <i>Des</i>	477	-	-	296	113	181	-	488	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	468	-	-	289	111	170	-	770	-
Feb. <i>Feb.</i>	405	-	-	246	107	187	-	500	-
Mars <i>March</i>	467	-	-	278	101	176	-	672	-
April <i>April</i>	555	-	-	274	59	73	-	664	-
Mai <i>May</i>	598	-	-	274	99	144	-	650	-
Juni <i>June</i>	626	-	-	269	104	160	-	648	-
Juli <i>July</i>	620	-	-	257	105	153	-	531	-

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	Vigdís	Njord	Norne	Gullveig	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør	Oseberg Øst
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	125	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	334	1 337	303	358	-	-	-	-	-
1998	446	3 954	1 400	5 446	54	7	-	-	-
1999	390	4 276	2 888	7 165	267	1 294	924	645	764
2000	-	3 514	3 186	8 981	251	1 467	649	1 571	2 132
2001	-	3 072	2 366	9 736	-	1 000	-	3 179	3 179
2002	-	2 555	1 497	8 851	-	662	-	3 088	2 590
2003	-	2 814	1 420	7 366	-	779	-	2 766	1 816
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	1 461	538	3 720	-	421	-	1 214	1 065
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	1 787	715	3 233	-	488	-	1 762	752
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	262	119	634	-	40	-	244	200
Feb. <i>Feb.</i>	-	247	100	518	-	59	-	257	186
Mars <i>March</i>	-	263	108	700	-	100	-	154	190
April <i>April</i>	-	223	100	585	-	76	-	123	180
Mai <i>May</i>	-	237	111	666	-	75	-	225	181
Juni <i>June</i>	-	229	108	616	-	71	-	210	128
Juli <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>Okt.</i>	-	187	136	649	-	64	-	230	138
November <i>Nov.</i>	-	306	127	648	-	47	-	271	123
Desember <i>Des.</i>	-	296	132	630	-	48	-	318	109
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	306	122	620	-	53	-	312	128
Feb. <i>Feb.</i>	-	290	113	525	-	87	-	292	125
Mars <i>March</i>	-	307	114	552	-	75	-	305	123
April <i>April</i>	-	311	128	492	-	91	-	267	130
Mai <i>May</i>	-	338	124	516	-	68	-	306	124
Juni <i>June</i>	-	234	114	527	-	115	-	280	122
Juli <i>July</i>	-	314	127	556	-	121	-	295	137

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	Sygnå	Tambar	Glitne	Huldra	Vale
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	518	3 212	724	-	-	-	-	-	-
2000	1 858	6 418	5 991	1 195	533	-	-	-	-
2001	2 065	6 781	4 577	3 715	2 112	447	637	32	-
2002	2 034	6 668	2 163	3 628	1 560	1 442	1 855	1 032	43
2003	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	722	2 544	1 103	2 045	709	654	636	573	68
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	830	2 413	541	1 900	493	524	406	466	68
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>Okt.</i>	152	472	114	378	112	98	143	75	10
November <i>Nov.</i>	139	452	116	348	109	92	134	62	9
Desember <i>Des.</i>	120	456	118	358	88	97	91	85	11
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	134	437	108	347	102	93	95	95	12
Feb. <i>Feb.</i>	143	398	99	261	93	86	99	83	10
Mars <i>March</i>	160	412	96	268	93	90	95	79	12
April <i>April</i>	136	372	84	362	51	87	77	75	13
Mai <i>May</i>	149	417	82	311	70	86	39	67	11
Juni <i>June</i>	108	377	72	351	84	82	73	68	9
Juli <i>July</i>	152	397	71	363	85	82	88	72	10

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 <i>Year/month</i>	Tune	Fram	Grane	Skrine
2001	-	-	-	
2002	15	-	-	
2003	945	537	705	
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	415	-	-	
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	444	1 432	2 950	63
2003				
Jan. <i>Jan.</i>	63	-	-	
Feb. <i>Feb.</i>	48	-	-	
Mars <i>March</i>	70	-	-	
April <i>April</i>	89	-	-	
Mai <i>May</i>	88	-	-	
Juni <i>June</i>	58	-	-	
Juli <i>July</i>	69	-	-	
August <i>Aug.</i>	54	-	-	
September <i>Sep.</i>	145	-	-	
Oktober <i>Okt.</i>	76	12	131	
November <i>Nov.</i>	74	321	221	
Desember <i>Des.</i>	113	204	353	
2004				
Jan. <i>Jan.</i>	83	258	432	
Feb. <i>Feb.</i>	75	240	490	
Mars <i>March</i>	82	249	581	8
April <i>April</i>	73	237	510	17
Mai <i>May</i>	57	223	449	19
Juni <i>June</i>	74	225	489	18
Juli <i>July</i>	70	186	368	22

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	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Edda
1977	2 655	1 441	953	4	257	-	-	-	-
1978	14 201	4 931	4 445	138	4 346	341	-	-	-
1979	20 670	5 759	8 283	482	3 914	1 157	652	413	10
1980	25 088	6 455	9 927	843	2 880	1 288	1 779	1 496	420
1981	24 951	6 497	10 928	691	1 490	1 177	2 249	1 511	409
1982	23 960	6 343	10 165	758	1 672	1 342	1 998	1 385	297
1983	23 613	5 923	10 719	730	1 680	1 087	1 655	1 440	201
1984	25 963	6 595	10 080	529	1 282	936	1 183	1 389	133
1985	26 186	5 811	8 584	455	1 292	779	1 026	1 394	90
1986	26 090	2 653	8 198	405	1 341	464	946	1 443	52
1987	28 151	3 879	7 760	281	1 246	343	778	1 359	15
1988	28 330	3 776	6 967	354	1 068	318	613	2 247	18
1989	28 738	5 042	5 160	255	748	312	456	1 567	44
1990	25 479	5 218	2 329	194	524	242	339	1 310	49
1991	25 027	4 839	1 503	173	415	161	271	1 982	37
1992	25 834	5 864	1 643	171	357	144	266	1 842	42
1993	24 804	4 669	1 354	157	409	95	309	1 712	33
1994	26 842	4 748	1 054	155	347	74	264	1 549	31
1995	27 814	5 176	664	164	252	67	236	1 995	31
1996	37 407	5 243	410	148	195	63	218	1 670	31
1997	42 950	4 993	480	117	166	57	192	1 703	20
1998	44 190	3 624	601	75	94	36	106	1 068	13
1999	48 479	2 785	332	-	-	37	-	557	-
2000	49 748	3 015	603	-	-	41	-	664	-
2001	53 895	2 878	737	-	-	35	-	749	-
2002	65 501	2 743	717	-	-	25	-	926	-
2003	72 905	2 690	708	-	-	17	-	754	-
Januar-Juni 2003 January-June 2003	35 764	1 356	338	-	-	11	-	428	-
Januar-Juni 2004 January-June 2004	33 707	1 345	455	-	-	10	-	411	-
2003									
Jan. Jan.	7 055	244	71	-	-	2	-	75	-
Feb. Feb.	6 339	212	63	-	-	2	-	53	-
Mars March	7 145	242	52	-	-	2	-	71	-
April April	5 838	235	50	-	-	2	-	80	-
Mai May	5 232	225	53	-	-	2	-	70	-
Juni June	4 157	199	50	-	-	2	-	80	-
Juli July	5 649	217	60	-	-	1	-	78	-
August Aug.	4 850	218	62	-	-	1	-	36	-
September Sep	5 402	224	55	-	-	1	-	56	-
Oktober Okt.	6 698	229	70	-	-	1	-	62	-
November Nov.	7 048	217	69	-	-	1	-	54	-
Desember Des	7 493	229	53	-	-	1	-	40	-
2004									
Jan. Jan.	7 533	220	45	-	-	2	-	57	-
Feb. Feb.	6 903	216	50	-	-	2	-	62	-
Mars March	7 293	234	57	-	-	2	-	77	-
April April	6 129	223	70	-	-	1	-	51	-
Mai May	5 848	231	101	-	-	2	-	76	-
Juni June	5 138	221	132	-	-	2	-	87	-
Juli July	5 106	237	144	-	-	1	-	93	-

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	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	-	436	-	-	594	245	4	287	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	-	501	-	-	145	199	28	213	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	76	-	-	124	43	0	59	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	64	-	-	95	57	0	52	-
Mars <i>March</i>	-	67	-	-	84	25	0	57	-
April <i>April</i>	-	74	-	-	85	47	0	43	-
Mai <i>May</i>	-	79	-	-	125	48	3	66	-
Juni <i>June</i>	-	76	-	-	81	25	0	10	-
Juli <i>July</i>	-	78	-	-	84	14	8	51	-
August <i>Aug.</i>	-	65	-	-	44	22	2	8	-
September <i>Sep.</i>	-	53	-	-	125	19	4	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	-	72	-	-	143	13	8	141	-
November <i>Nov.</i>	-	79	-	-	124	26	12	77	-
Desember <i>Des.</i>	-	78	-	-	80	57	12	59	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	85	-	-	59	54	7	56	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	81	-	-	38	46	6	61	-
Mars <i>March</i>	-	86	-	-	26	24	7	66	-
April <i>April</i>	-	79	-	-	0	12	4	19	-
Mai <i>May</i>	-	85	-	-	0	32	3	10	-
Juni <i>June</i>	-	84	-	-	23	31	0	1	-
Juli <i>July</i>	-	81	-	-	91	18	0	53	-

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

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-Juni 2003 January-June 2003	-	82	124	90	-	10 924	1 812	936	-
Januar-Juni 2004 January-June 2004	-	116	77	51	-	11 979	2 299	500	-
2003									
Jan. Jan.	-	16	21	13	-	2 548	341	154	-
Feb. Feb.	-	13	20	12	-	2 369	331	150	-
Mars March	-	15	23	14	-	2 573	340	166	-
April April	-	12	21	18	-	1 530	330	145	-
Mai May	-	13	19	18	-	1 090	350	160	-
Juni June	-	13	19	16	-	815	120	160	-
Juli July	-	10	20	17	-	1 495	321	192	-
August Aug.	-	11	19	16	-	816	397	195	-
September Sep	-	7	18	14	-	1 787	341	202	-
Oktober Okt.	-	4	22	17	-	2 099	422	205	-
November Nov.	-	9	20	15	-	2 472	356	177	-
Desember Des	-	11	20	15	-	2 570	358	193	-
2004									
Jan. Jan.	-	11	19	15	-	2 621	367	196	-
Feb. Feb.	-	24	21	18	-	2 438	375	57	-
Mars March	-	28	19	17	-	2 549	384	70	-
April April	-	26	0	0	-	1 999	376	59	-
Mai May	-	27	1	1	-	1 594	378	54	-
Juni June	-	27	17	13	-	778	421	65	-
Juli July	-	25	17	12	-	632	394	51	-

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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	101	30	1 169	2 446	4 831	82	395	1 642	435
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	0	25	1 358	3 299	4 527	104	508	1 460	353
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	16	4	193	664	488	9	48	305	83
Feb. <i>Feb.</i>	16	5	213	420	550	13	33	299	76
Mars <i>March</i>	19	6	189	406	1 011	13	93	214	84
April <i>April</i>	16	6	231	321	993	23	52	265	69
Mai <i>May</i>	17	5	169	330	869	7	95	314	71
Juni <i>June</i>	17	5	174	306	920	16	74	245	52
Juli <i>July</i>	15	4	251	313	1 011	15	76	111	76
August <i>Aug.</i>	15	3	225	414	976	16	52	194	69
September <i>Sep.</i>	12	2	244	335	450	7	20	269	69
Oktober <i>Okt.</i>	8	2	114	414	890	16	58	240	93
November <i>Nov.</i>	27	3	216	467	936	14	58	213	87
Desember <i>Des.</i>	17	3	324	568	978	15	97	288	84
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	..	2	317	625	888	14	130	327	79
Feb. <i>Feb.</i>	..	3	322	606	881	12	96	271	64
Mars <i>March</i>	..	4	354	532	952	14	108	296	75
April <i>April</i>	..	6	135	452	914	21	91	298	68
Mai <i>May</i>	..	6	230	484	892	21	84	268	67
Juni <i>June</i>	..	4	190	601	874	22	57
Juli <i>July</i>	..	5	348	559	772	17	71

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 <i>Year/month</i>	Vale	Balder	Vigdis	Mikkel	Skrine
2002	-	-	-		
2003	119	32	38		
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	70	-	-		
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	71	128	136	859	209
2003					
Jan. <i>Jan.</i>	14	-	-		
Feb. <i>Feb.</i>	13	-	-		
Mars <i>March</i>	9	-	-		
April <i>April</i>	7	-	-		
Mai <i>May</i>	15	-	-		
Juni <i>June</i>	11	-	-		
Juli <i>July</i>	2	-	-		
August <i>Aug.</i>	10	-	-		
September <i>Sep</i>	10	-	-		
Oktober <i>Okt.</i>	9	1	-		
November <i>Nov.</i>	8	16	19		
Desember <i>Des</i>	11	15	19		
2004					
Jan. <i>Jan.</i>	13	18	21	146	-
Feb. <i>Feb.</i>	12	17	20	129	-
Mars <i>March</i>	14	17	22	159	27
April <i>April</i>	13	26	26	120	58
Mai <i>May</i>	13	25	31	157	65
Juni <i>June</i>	8	25	16	149	60
Juli <i>July</i>	11	25	20	153	85

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	Albuskjell	Eldfisk	Edda	Valhall
1979	567	18	290	71	120	30	37	1	-
1980	1 228	54	562	141	173	104	151	43	-
1981	1 089	44	521	116	93	134	143	36	-
1982	1 144	52	547	137	113	125	141	28	1
1983	1 331	62	630	127	138	125	166	22	35
1984	1 304	43	584	108	101	83	147	15	122
1985	1 467	42	588	102	112	78	167	12	156
1986	1 838	34	452	59	107	64	154	7	137
1987	1 973	24	360	44	98	52	147	2	167
1988	2 348	34	541	48	101	47	257	3	174
1989	2 350	23	565	45	67	33	278	7	195
1990	2 409	17	532	34	47	22	239	8	192
1991	2 336	12	510	19	31	15	160	5	126
1992	2 336	11	463	15	23	13	132	5	117
1993	2 614	10	409	11	28	16	121	4	98
1994	3 456	10	406	10	24	13	111	4	85
1995	3 893	11	443	9	19	12	141	4	98
1996	4 046	9	433	9	14	10	118	3	117
1997	3 986	8	396	9	13	9	125	2	128
1998	3 664	5	302	5	7	5	81	1	124
1999	3 509	-	237	5	-	-	48	-	132
2000	3 468	-	268	5	-	-	56	-	113
2001	4 998	-	255	5	-	-	70	-	109
2002	5 319	-	292	4	-	-	76	-	101
2003	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	2 794	-	150	2	-	-	37	-	50
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	2 675	-	156	2	-	-	41	-	60
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>Okt.</i>	528	-	27	0	-	-	6	-	9
November <i>Nov.</i>	526	-	25	0	-	-	5	-	9
Desember <i>Des.</i>	522	-	26	0	-	-	4	-	9
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	490	-	26	0	-	-	6	-	10
Feb. <i>Feb.</i>	443	-	25	0	-	-	6	-	10
Mars <i>March</i>	501	-	27	0	-	-	7	-	11
April <i>April</i>	415	-	26	0	-	-	6	-	10
Mai <i>May</i>	412	-	27	0	-	-	7	-	10
Juni <i>June</i>	413	-	25	0	-	-	8	-	10
Juli <i>July</i>	435	-	26	0	-	-	8	-	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	Tommel- iten Gam- ma	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	25	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	101	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	71	140	-	-	-	-	-	-	-
1986	42	750	34	-	-	-	-	-	-
1987	12	860	200	6	-	-	-	-	-
1988	9	823	257	34	20	-	-	-	-
1989	8	738	250	58	83	-	-	-	-
1990	6	729	260	57	90	78	90	5	1
1991	5	693	262	100	59	109	179	45	6
1992	7	691	262	139	59	121	194	39	4
1993	4	617	255	212	66	115	195	26	2
1994	2	619	185	193	51	128	201	20	-
1995	3	587	126	164	45	126	185	17	-
1996	3	675	81	82	40	124	176	17	-
1997	5	648	64	77	34	42	150	14	-
1998	4	547	37	102	18	80	106	8	-
1999	3	482	26	70	-	34	85	3	-
2000	3	324	22	69	-	66	60	2	-
2001	-	280	35	89	-	28	53	8	-
2002	0	262	44	75	-	12	29	8	-
2003	2	267	40	109	-	11	24	7	-
Januar-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	1	124	17	57	-	7	14	4	-
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	0	17	19	39	-	5	9	4	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	0	33	3	11	-	2	3	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	28	2	10	-	1	3	1	-
Mars <i>March</i>	0	25	3	10	-	1	2	1	-
April <i>April</i>	0	14	3	9	-	1	2	1	-
Mai <i>May</i>	0	23	3	13	-	1	2	1	-
Juni <i>June</i>	0	19	3	4	-	1	2	1	-
Juli <i>July</i>	0	15	5	12	-	1	2	1	-
August <i>Aug.</i>	0	6	3	4	-	0	1	0	-
September <i>Sep.</i>	0	30	3	1	-	1	1	0	-
Oktober <i>Okt.</i>	0	30	4	17	-	1	2	1	-
November <i>Nov.</i>	0	27	4	7	-	0	2	1	-
Desember <i>Des.</i>	0	15	4	11	-	1	2	1	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	0	11	4	10	-	1	2	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	4	3	10	-	1	1	1	-
Mars <i>March</i>	0	2	4	11	-	1	1	1	-
April <i>April</i>	0	0	2	4	-	1	1	1	-
Mai <i>May</i>	0	0	3	3	-	1	2	1	-
Juni <i>June</i>	0	0	2	1	-	1	2	1	-
Juli <i>July</i>	0	4	2	12	-	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	166	7	18	295	42	31	31	105	266
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	55	11	18	219	24	50	20	92	258
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	32	1	4	51	8	6	5	18	51
Feb. <i>Feb.</i>	21	1	3	43	7	5	4	18	43
Mars <i>March</i>	30	1	3	55	8	6	5	20	49
April <i>April</i>	27	1	3	53	7	4	6	17	46
Mai <i>May</i>	30	1	2	57	7	5	6	18	48
Juni <i>June</i>	27	1	3	36	6	5	5	13	29
Juli <i>July</i>	27	1	3	51	6	4	5	19	48
August <i>Aug.</i>	32	1	3	50	6	4	5	19	47
September <i>Sep.</i>	28	1	4	43	6	3	5	18	42
Oktober <i>Okt.</i>	30	2	3	42	7	2	6	19	51
November <i>Nov.</i>	18	2	3	39	7	2	5	18	49
Desember <i>Des.</i>	18	1	3	42	7	4	5	17	50
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	9	3	3	40	6	4	5	17	48
Feb. <i>Feb.</i>	6	2	3	40	5	9	4	13	40
Mars <i>March</i>	11	1	1	45	6	10	5	16	47
April <i>April</i>	5	2	3	42	0	9	0	16	42
Mai <i>May</i>	15	2	4	50	1	9	0	14	37
Juni <i>June</i>	10	1	3	41	7	9	5	16	44
Juli <i>July</i>	11	1	2	46	8	9	6	17	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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	38	182	79	585	108	27	21	16	5
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	13	139	115	788	137	40	31	16	6
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	6	33	13	74	12	4	3	3	2
Feb. <i>Feb.</i>	6	29	14	86	17	3	4	3	1
Mars <i>March</i>	7	33	13	150	17	8	4	3	0
April <i>April</i>	6	30	15	142	29	4	2	3	0
Mai <i>May</i>	6	31	15	132	10	8	3	3	0
Juni <i>June</i>	6	26	10	135	23	6	4	3	1
Juli <i>July</i>	5	24	12	149	21	6	6	3	1
August <i>Aug.</i>	5	32	13	131	23	4	6	2	1
September <i>Sep</i>	5	26	22	79	11	2	8	3	1
Oktober <i>Okt.</i>	3	34	17	144	22	4	7	3	1
November <i>Nov.</i>	8	37	25	155	20	4	5	3	0
Desember <i>Des</i>	6	41	22	150	21	7	6	3	0
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	6	39	22	132	20	9	6	3	0
Feb. <i>Feb.</i>	3	32	23	131	17	7	5	3	0
Mars <i>March</i>	3	40	26	141	19	7	6	2	1
April <i>April</i>	..	28	10	130	25	6	5	3	1
Mai <i>May</i>	18	129	28	6	5	3	1
Juni <i>June</i>	16	125	28	4	5	3	2
Juli <i>July</i>	28	116	21	5	4	2	2

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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	6	141	0	
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	5	175	72	174
2003				
Jan. <i>Jan.</i>	1	26	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	1	24	-	-
Mars <i>March</i>	0	28	-	-
April <i>April</i>	1	22	-	-
Mai <i>May</i>	2	23	-	-
Juni <i>June</i>	1	17	-	-
Juli <i>July</i>	0	25	-	-
August <i>Aug.</i>	1	26	-	-
September <i>Sep</i>	2	28	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	2	33	-	-
November <i>Nov.</i>	1	30	12	-
Desember <i>Des</i>	1	31	12	-
2004				
Jan. <i>Jan.</i>	1	31	14	30
Feb. <i>Feb.</i>	1	26	12	26
Mars <i>March</i>	1	31	16	32
April <i>April</i>	1	29	7	24
Mai <i>May</i>	27	12	32
Juni <i>June</i>	32	11	30
Juli <i>July</i>	30	21	32

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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	4 029	1	-	-	-	30	10	-	0
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	3 672	1	-	-	-	5	11	-	0
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	619	0	-	-	-	4	1	-	0
Feb. <i>Feb.</i>	619	0	-	-	-	6	2	-	0
Mars <i>March</i>	821	0	-	-	-	6	2	-	0
April <i>April</i>	728	0	-	-	-	4	2	-	0
Mai <i>May</i>	681	0	-	-	-	6	2	-	0
Juni <i>June</i>	561	0	-	-	-	5	1	-	0
Juli <i>July</i>	734	0	-	-	-	3	4	-	0
August <i>Aug.</i>	705	0	-	-	-	1	1	-	0
September <i>Sep.</i>	518	0	-	-	-	3	-	-	0
Oktober <i>Okt.</i>	714	0	-	-	-	4	3	-	0
November <i>Nov.</i>	732	0	-	-	-	4	1	-	0
Desember <i>Des.</i>	740	0	-	-	-	4	3	-	0
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	667	0	-	-	-	3	3	-	0
Feb. <i>Feb.</i>	603	0	-	-	-	2	3	-	0
Mars <i>March</i>	681	0	-	-	-	1	4	-	0
April <i>April</i>	605	0	-	-	-	0	0	-	0
Mai <i>May</i>	562	0	-	-	-	0	1	-	0
Juni <i>June</i>	555	0	-	-	-	1	0	-	0
Juli <i>July</i>	562	0	-	-	-	3	3	-	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-Juni 2003 January-June 2003	9	2	388	-	6	3	4	-	209
Januar-Juni 2004 January-June 2004	6	2	304	-	3	6	4	-	183
2003									
Jan. Jan.	4	0	64	-	1	1	1	-	36
Feb. Feb.	0	0	60	-	1	1	1	-	36
Mars March	0	0	73	-	1	1	1	-	38
April April	2	0	69	-	1	1	1	-	35
Mai May	2	0	74	-	1	1	1	-	36
Juni June	1	0	48	-	1	1	1	-	27
Juli July	2	0	68	-	1	0	1	-	37
August Aug.	4	0	67	-	1	0	1	-	37
September Sep	4	0	56	-	1	0	1	-	36
Oktober Okt.	3	0	57	-	1	0	1	-	37
November Nov.	2	0	55	-	1	0	1	-	35
Desember Des	2	0	58	-	1	0	1	-	32
2004									
Jan. Jan.	1	0	57	-	1	0	1	-	34
Feb. Feb.	1	0	45	-	1	1	1	-	27
Mars March	1	0	54	-	1	1	1	-	32
April April	1	0	48	-	0	1	0	-	31
Mai May	2	0	56	-	0	1	0	-	27
Juni June	1	0	45	-	1	1	1	-	32
Juli July	1	0	46	-	1	1	1	-	34

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-Juni 2003 <i>January-June 2003</i>	667	4	462	103	25	1 765	14	6	11
Januar-Juni 2004 <i>January-June 2004</i>	573	1	256	81	37	1 799	18	11	14
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	128	1	104	20	4	183	1	1	1
Feb. <i>Feb.</i>	110	1	99	19	4	225	2	1	1
Mars <i>March</i>	122	1	106	20	4	383	2	1	3
April <i>April</i>	118	1	69	21	5	343	4	1	2
Mai <i>May</i>	115	1	52	19	4	312	2	1	3
Juni <i>June</i>	74	1	31	3	3	320	3	1	2
Juli <i>July</i>	114	1	67	13	3	359	3	2	2
August <i>Aug.</i>	111	1	41	21	4	354	3	2	1
September <i>Sep.</i>	96	1	77	17	6	155	1	2	1
Oktober <i>Okt.</i>	117	0	89	23	4	298	3	2	1
November <i>Nov.</i>	109	1	102	24	7	317	3	2	2
Desember <i>Des.</i>	109	1	104	27	7	316	3	2	3
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	105	1	54	23	7	303	3	2	3
Feb. <i>Feb.</i>	90		51	17	8	292	2	2	3
Mars <i>March</i>	106		53	27	8	323	3	2	3
April <i>April</i>	95		43	6	3	313	3	2	2
Mai <i>May</i>	79		35	0	6	295	4	2	2
Juni <i>June</i>	97		20	7	5	273	4	2	1
Juli <i>July</i>	96		18	21	9	263	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 - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	1	5	303	0	
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	1	5	340	9	320
2003					
Jan. <i>Jan.</i>	0	1	62	-	
Feb. <i>Feb.</i>	0	1	51	-	
Mars <i>March</i>	0	1	57	-	
April <i>April</i>	0	1	48	-	
Mai <i>May</i>	0	1	48	-	
Juni <i>June</i>	0	0	36	-	
Juli <i>July</i>	0	1	53	-	
August <i>Aug.</i>	0	1	54	-	
September <i>Sep.</i>	0	2	58	-	
Oktober <i>Okt.</i>	0	1	68	-	
November <i>Nov.</i>	0	1	64	1	
Desember <i>Des.</i>	0	1	65	1	
2004					
Jan. <i>Jan.</i>	0	2	64	1	56
Feb. <i>Feb.</i>	0	1	54	2	49
Mars <i>March</i>	0	2	58	2	60
April <i>April</i>	0	0	54	2	45
Mai <i>May</i>	0	0	50	2	56
Juni <i>June</i>	0	0	61	1	55
Juli <i>July</i>	0	1	57	2	57

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. 1981-2004
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004

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

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

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

32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 2002 - 2. kvartal 2004
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 2002 - Q2 2004

Land Country	2002				2003			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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	34 271	51 653	34 380	50 263	31 704	53 389	32 953	44 817
Bahamas <i>Bahamas</i>	294	401	-	-	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	747	1 096	352	617	-	-
Brasil <i>Brazil</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	3 099	4 507	2 869	4 116	2 340	3 692	3 337	4 248
Danmark <i>Denmark</i>	599	898	205	295	544	929	622	859
Finland <i>Finland</i>	418	632	443	643	198	323	109	165
Frankrike <i>France</i>	2 809	4 241	2 880	4 220	2 828	4 841	2 749	3 874
Irland <i>Ireland</i>	492	764	491	726	242	413	-	-
Italia <i>Italy</i>	1 304	1 925	2 109	3 031	999	1 639	1 272	1 677
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	159	210
Kina <i>China</i>	-	-	531	718	-	-	461	622
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 133	7 809	5 101	7 590	4 036	6 863	4 485	6 218
Portugal <i>Portugal</i>	175	250	-	-	304	500	-	-
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	65	100	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	301	516	336	475
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 510	17 533	10 646	15 818	12 711	21 407	11 926	16 154
Sverige <i>Sweden</i>	1 326	2 048	1 322	1 900	2 044	3 539	927	1 293
Sør-Korea <i>South Korea</i>	266	389	-	-	-	-	-	-
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	217	334	262	439	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 900	4 446	2 619	3 844	2 243	3 883	2 965	4 160
USA <i>USA</i>	3 945	5 810	4 137	5 832	2 302	3 786	3 605	4 861
	2003				2004*			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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	30 038	47 155	31 800	49 077	33 074	54 649	32 560	59 073
Bahamas <i>Bahamas</i>	-	-	145	203	-	-	140	243
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	201	300	-	-	-	-
Brasil <i>Brazil</i>	130	197	-	-	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	2 724	4 085	2 638	3 756	2 645	4 053	2 941	4 978
Danmark <i>Denmark</i>	521	810	500	766	708	1 172	570	1 017
Finland <i>Finland</i>	222	358	381	592	-	-	-	-
Frankrike <i>France</i>	2 513	3 863	2 967	4 578	3 397	5 701	2 394	4 399
Italia <i>Italy</i>	988	1 558	881	1 280	498	726	1 057	1 890
Kina <i>China</i>	-	-	996	1 534	260	477	401	736
Nederland <i>The Netherlands</i>	3 775	6 016	3 859	5 828	5 085	8 518	3 694	6 865
Portugal <i>Portugal</i>	83	139	-	-	83	136	83	163
Spania <i>Spain</i>	690	1 058	683	1 059	894	1 481	1 149	2 129
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 123	16 257	11 585	18 665	12 734	21 158	11 878	21 640
Sverige <i>Sweden</i>	1 294	2 102	1 220	1 898	897	1 514	1 064	1 980
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	-	-	-	-	147	286
Tyskland <i>Germany</i>	3 043	4 717	2 722	4 194	2 626	4 443	3 214	5 994
USA.....	3 934	5 993	3 023	4 423	2 696	4 346	3 825	6 753

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. 3. kvartal 2002-2. kvartal 2004
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q3 2002-Q2 2004

Land Country	2002 2002				2003 2003			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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	12 285	10 746	22 342	19 816	18 984	20 215	14 509	13 976
Belgia <i>Belgium</i>	1 546	1 353	2 552	2 263	2 123	2 271	1 854	1 781
Danmark <i>Denmark</i>					-	-	-	-
Frankrike <i>France</i>	2 861	2 503	5 070	4 496	5 590	5 981	3 846	3 717
Italia <i>Italy</i>	801	701	1 637	1 452	786	841	483	467
Nederland <i>The Netherlands</i>	565	494	1 455	1 291	1 367	1 463	1 016	981
Polen <i>Poland</i>	120	105	188	167	91	98	68	65
Spania <i>Spain</i>	618	541	966	856	911	975	677	654
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	141	120	446	397	572	515	505	455
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> ..	609	533	977	866	911	975	677	654
Tyskland <i>Germany</i>	5 024	4 396	9 051	8 028	6 632	7 096	5 383	5 203
.....	2003				2004*			
.....	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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	12 162	13 751	15 565	17 963	16 190	19 843	14 042	16 140
Belgia <i>Belgium</i>	1 276	1 455	1 288	1 496	1 872	2 307	1 614	1 859
Danmark <i>Denmark</i>	29	33	3	3				
Frankrike <i>France</i>	2 345	2 675	3 064	3 558	4 926	6 071	4 189	4 829
Italia <i>Italy</i>	917	1 045	1 199	1 393	707	871	614	707
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 044	1 190	1 294	1 503	1 104	1 361	899	1 038
Polen <i>Poland</i>	68	77	69	80	74	91	60	69
Spania <i>Spain</i>	463	528	459	533	736	907	600	692
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	1 294	1 538	1 921	2 374	484	477	672	721
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> ..	521	593	445	517	736	907	600	692
Tyskland <i>Germany</i>	4 205	4 615	5 822	6 506	5 551	6 850	4 796	5 533

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

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/* .

34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. 2002-2003
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 2002-2003

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

¹ Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken. *Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.*

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

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

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

	2002				2003				2004
	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt Total shipments	1 326	1 134	1 460	1 289	1 482	1 350	1 624	1 548	1 562
Norge <i>Norway</i>	276	269	269	225	294	307	346	369	312
Argentina <i>Argentina</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Belgia <i>Belgium</i>	75	66	42	81	31	42	22	52	67
Chile <i>Chile</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	32
Kina <i>China</i>	23	140	110	-	-	-	-	-	-
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	2	-	-
Dominikanske Republikk <i>Dominican Republic</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	17
Ecuador <i>Ecuador</i>	-	-	-	-	-	-	39	-	-
Finland <i>Finland</i>	19	7	-	-	21	34	33	-	28
Frankrike <i>France</i>	80	61	117	70	53	39	173	113	88
Guatamala <i>Guatemala</i>	-	-	-	-	-	30	30	62	78
India <i>India</i>	-	7	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	-	1	-	-	-	2	1	7
Italia <i>Italy</i>	-	-	18	9	14	-	5	-	-
Japan <i>Japan</i>	28	0	117	131	-	22	-	-	-
Malta <i>Malta</i>	-	-	6	-	-	-	-	-	-
Marokko <i>Marocco</i>	-	-	2	4	8	3	7	3	3
Mauretania(Mauretania)	-	-	-	2	-	-	-	-	-
Mexico <i>Mexico</i>	64	47	32	3	3	79	41	40	78
Nederland <i>The Netherlands</i>	98	102	59	96	71	65	135	119	134
Peru(Peru)	-	-	-	19	-	-	-	-	-
Polen <i>Poland</i>	-	-	29	12	9	16	52	9	-
Portugal <i>Portugal</i>	42	27	17	26	23	32	19	52	80
Puerto Rico <i>Puerto Rico</i>	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Senegal <i>Senegal</i>	-	-	-	-	-	-	-	4	-
Spania <i>Spain</i>	22	5	81	46	21	9	27	61	17
Storbritannia og Nord-Ir- land <i>United Kingdom</i>	48	50	86	68	48	47	137	90	105
Sverige <i>Sweden</i>	295	216	73	149	271	169	58	110	230
Sør Korea	20	-	-	-	-	-	-	-	-
Tunisia <i>Tunisia</i>	-	-	8	-	-	-	6	4	-
Tyrkia <i>Turkey</i>	185	13	153	170	155	137	223	261	93
Tyskland <i>Germany</i>	8	32	24	40	34	37	52	28	25
USA <i>USA</i>	33	53	76	79	393	275	173	106	156
Andre <i>Others</i>	5	38	139	60	31	7	44	65	-

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* ³ Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. *Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.*

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

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

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

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

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

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

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

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price Brent Blend
	Ekofisk ¹	Stat- fjord ³	Gull- faks ^{2,3}	Gull- faks C ³	Ose- berg ⁴	Snorre ³	Draug- en ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Ås- gard ⁶	
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. 1995-2004. US dollar/fat(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2004. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price Brent Blend	
	Ekofisk ¹	Stat- fjord ³	Gull- faks ^{2,3}	Gull- faks C ³	Ose- berg ⁴	Snorre ³	Draug- en ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	As- gard ⁶		Glitne ⁶
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	...	31,09
2. kv. Q2.	26,32	26,38	26,15	26,47	26,33	26,83	25,97	26,47	25,85	26,42	26,83	25,15	...	26,42	24,58	26,30
3. kv. Q3.	28,60	28,47	28,57	28,58	28,60	28,47	28,35	28,58	28,40	28,55	28,55	27,58	...	28,58	27,00	28,32
4. kv. Q4.	29,62	29,73	29,57	29,80	29,65	29,73	29,63	29,80	29,10	29,43	30,02	28,55	...	29,73	27,97	29,29
2004																
1. kv. Q1.	32,08	32,58	32,57	32,55	32,33	32,58	32,67	32,55	31,62	32,42	32,92	30,78	...	33,07	26,52	32,14
2. kv. Q2.	35,75	35,90	35,60	35,88	35,68	35,90	35,83	35,88	34,93	35,67	36,63	33,95	...	36,90	33,65	35,16

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 - 2004
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 2004

År og måned Year and month	150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 34 999 dwt. for råolje Handy size/ dirty	Opptil alle 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
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 Oktober	58	92	138	209	233
November November	58	120	153	202	180
Desember Desember	70	158	164	258	213
2004					
Januar January	125	279	333	290	289
Februar February	125	268	345	285	266
Mars March	146	179	306	400	356
April April
Mai May
Juli July

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

The index is based on all contracts reported on a Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

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

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

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

	2001	2002	2003	2004*	2005*	2003				2004*				2005*				
						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	77,3	77,9	79,7	82,4	83,9	80,3	77,2	79,2	82,1	82,4	81,1	r82,0	84,0	84,0	r82,3	r83,6	r85,5	
OECD OECD	47,9	48,0	48,7	49,4	49,6	49,6	47,4	48,1	49,6	50,1	48,1	r49,1	50,2	r50,3	48,4	r49,4	50,5	
Nord-Amerika <i>North America</i>	24,0	24,1	24,6	25,1	25,3	24,5	24,2	24,7	24,9	25,0	24,8	r25,2	r25,1	25,2	25,0	25,4	25,5	
Europa <i>Europe</i>	15,3	15,2	15,3	15,6	15,7	15,3	15,1	15,4	15,6	15,7	15,3	15,6	16,0	15,8	15,4	15,7	16,0	
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,7	8,6	8,8	8,7	8,6	9,8	8,2	8,0	9,2	9,4	8,0	r8,3	9,1	9,3	7,9	8,2	9,1	
Ikke OECD Non OECD	29,4	29,9	31,0	33,0	34,2	30,7	29,8	31,1	32,4	32,3	33,0	r32,9	33,8	33,7	r33,9	34,2	35,0	
Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i>	3,7	3,5	3,6	3,7	3,9	3,8	3,2	3,5	3,9	3,5	3,7	3,8	4,0	3,9	3,7	3,8	4,0	
Europa <i>Europe</i>	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,9	0,8	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	
Kina ³ <i>China</i>	4,7	5,0	5,5	6,3	6,7	5,2	5,2	5,8	5,9	6,2	6,5	6,3	6,3	6,5	r6,6	6,8	6,9	
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,6	7,9	8,1	8,6	8,8	8,0	7,9	8,0	8,5	8,5	r8,6	8,5	8,8	8,7	8,8	8,7	9,1	
Latin Amerika <i>Latin America</i>	4,9	4,8	4,7	4,9	5,0	4,5	4,7	4,8	4,9	4,7	4,8	5,0	5,0	4,8	4,9	5,1	5,1	
Midt-Østen <i>Middle East</i>	5,2	5,4	5,6	5,9	6,2	5,5	5,3	5,7	5,7	5,8	5,8	6,0	6,0	6,1	6,1	6,3	6,2	
Afrika <i>Africa</i>	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	
Samlet tilbud⁴ Total supply⁴	77,2	76,9	79,6	79,1	78,4	79,4	81,7	82,2	82,4	83,6	
Sum ikke-OPEC Total non-OPEC	46,8	48,1	49,0	50,1	51,4	48,9	48,3	48,7	49,9	50,0	50,0	r49,8	50,8	51,4	51,2	51,2	51,8	
OECD OECD	21,8	21,8	21,6	21,4	21,4	22,1	21,3	21,3	21,8	21,7	21,5	r20,9	r21,4	21,8	21,3	21,1	21,4	
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,4	14,5	14,6	14,6	14,9	14,6	14,4	14,6	14,7	14,8	14,7	r14,3	r14,6	15,0	14,8	14,8	14,8	
Europa <i>Europe</i>	6,7	6,6	6,3	6,2	6,0	6,7	6,2	6,0	6,4	6,4	6,2	6,0	6,2	6,2	5,9	5,8	6,0	
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,8	0,8	0,7	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	
Ikke OECD Non OECD	23,2	24,5	25,6	26,9	28,2	25,0	25,2	25,7	26,3	26,4	26,7	r27,2	r27,5	r27,8	28,0	28,4	28,6	
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	8,6	9,4	10,3	11,2	11,8	9,9	10,1	10,5	10,7	10,8	11,1	11,4	11,5	r11,6	11,7	11,9	12,1	
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>	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,8	4,0	4,0	4,0	4,4	4,0	3,9	4,0	4,1	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	
Midt-Østen <i>Middle East</i>	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	
Afrika <i>Africa</i>	2,8	3,0	3,1	3,4	3,8	2,9	3,0	3,1	3,3	3,3	3,3	3,4	3,6	3,7	3,7	3,8	3,8	
Nettotilvekst prosessering ⁵																		
<i>Processing Gains⁵</i>	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	
OPEC OPEC	30,4	28,8	30,7	30,2	30,1	30,6	31,8	32,2	32,4	33,7	
Råolje <i>Crude oil</i>	27,0	25,1	r26,8	26,7	26,2	26,6	27,7	27,9	28,1	29,4	
NGL <i>NGLs</i>	3,4	3,7	3,9	4,4	4,8	3,5	3,9	4,0	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8	4,8	4,9	
LAGERENDRING OG ANNET ⁶																		
<i>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS⁶</i>	-0,1	-1,0	-0,1	-1,1	r1,1	0,1	-0,4	-0,2	1,2	1,5	

¹ Leveranser fra raffinierene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (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/oad/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oad/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/oad/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oad/engelsk/* .

43. De samlede utvinnbare petroleumressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2003
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2003

	Råolje millioner Sm ³ Crude oil million Sm ³	Naturgass milliarder Sm ³ Natural gas billion Sm ³	NGL millioner tonn NGL million tons	Kondensat millioner Sm ³ Condensate million Sm ³	Totalt millioner Sm ³ o.e. ¹ Total million Sm ³ o.e. ¹
FELT ² FIELD ²] Solgt og levert per 31.12.2002[Sold and delivered by 31.12.2002	2 708	870	68	71	3 779
1 Gjenværende reserver i produksjon Remaining reserves in production	1 174	1 427	100	46	2 837
2-3 Felt vedtatt utbygd/innsendt PUD 2-3 Fields under development/delivered PDO	61	1 034	24	96	1 237
Sum reserver Total reserves	1 235	2 461	124	142	4 074
4 I planleggingsfase 4 In planning phase	283	258	34	13	620
5 Kan bygges ut på lang sikt 5 May be developed in long term	174	355	10	30	576
7 Nye funn 7 New discoveries	41	16	7	1	70
Total 1-7 Total 1-7	4 441	3 960	243	257	9 119
Mulige tiltak for økt utvinningsgrad Possible to extract if new technology is developed	300	100	-	-	400
Uoppdaget Not discovered	1 160	1 900	-	340	3 400
Totalt utvinningspotensiale Total potential for extraction	5 900	5 958	244	597	12 918
Gjenværende reserver Remaining resources	3 192	5 088	175	525	9 139

¹ 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³. 1.9 is the conversion factor from NGL in tonnes to Sm³. ² Felt inneholder også funn i RK 3F (6305/5-1 Ormen Lange og 34/10-47 Gulltapp). Field includes discoveries in RK 3F (6305/5-1 Ormen Lange and 34/10-47 Gulltapp).

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

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

44. Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 2003¹
 Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 2003¹

Feltnavn Name of field	Opprinnelig salgbare ² Original ²				Totalt millioner Sm ³ o.e. ³ Total million Sm ³ o.e. ³	Gjenværende ⁵ Residual ⁵				
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, mil- lion Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, million tons	Kondensat, millioner Sm ³ Condense, million Sm ³		Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, millioner tonn NGL, million tons	Kondensat, millioner Sm ³ Condense, mil- lion Sm ³	Totalt mil- lioner Sm ³ o.e. ⁴ Total million Sm ³ o.e. ⁴
I alt Total	3 891,8	2 840,9	188,8	191,1	7 282,6	1 230,5	2 084,8	124,0	121,4	3 672,3
Balder ⁷	76,9	2,8	-	-	79,7	60,5	2,8	-	-	63,6
Brage	47,4	2,5	0,8	-	51,4	4,2	0,5	0,1	-	4,9
Draugen	132,2	6,0	1,9	-	141,8	36,8	5,3	1,0	-	44,1
Ekofisk	496,8	182,7	14,1	-	706,3	167,5	59,1	3,2	-	232,8
Eldfisk	120,3	52,0	4,6	-	181,0	46,4	17,9	1,2	-	66,6
Embla	16,4	8,0	0,8	-	26,0	8,2	5,4	0,5	-	14,6
Fram	16,1	3,7	0,1	-	19,9	15,5	3,7	0,1	-	19,3
Frigg	-	116,6	-	0,5	117,0	-	1,3	-	-	1,3
Glitne	6,9	-	-	-	6,9	2,3	-	-	-	2,3
Grane	120,0	-	-	-	120,0	119,2	-	-	-	119,2
Gullfaks ⁸	341,9	22,8	2,1	-	368,7	37,2	2,1	0,5	-0,8	39,4
Gullfaks Sør ⁹ Gullfaks South ⁹	34,0	34,4	3,9	-	75,7	17,7	28,9	3,5	-	53,2
Gungne ⁶	-	9,9	1,3	3,1	15,5	-	9,9	0,5	0,3	11,0
Gyda ¹⁰	36,2	6,1	1,9	-	45,8	4,5	0,8	0,1	-	5,6
Heidrun	175,0	40,7	2,6	-	220,6	84,0	33,9	2,4	-	122,5
Heimdal	7,1	42,2	-	-	49,3	0,8	-	-	-	0,8
Hod	8,3	1,6	0,2	-	10,4	0,7	0,2	-	-	1,0
Huldra	4,7	12,9	0,1	-	17,8	2,3	7,2	0,1	-	9,6
Jotun	25,4	0,6	-	-	26,0	7,1	-	-	-	7,1
Kristin ⁴	-	34,9	8,5	34,6	85,7	-	34,9	8,5	34,6	85,7
Kvitbjørn ⁴	-	51,8	0,5	20,4	73,1	-	51,8	0,5	20,4	73,1
Mikkel ⁴	-	23,9	5,9	6,7	41,8	-	23,5	5,8	6,5	40,9
Murchison	13,6	0,4	0,4	-	14,8	0,3	0,1	0,1	-	0,5
Njord	23,0	-	-	-	23,0	6,9	-	-	-	6,9
Norne	87,4	13,7	1,8	-	104,4	31,8	11,0	1,6	-	45,8
Oseberg	355,5	94,2	-	-	449,7	44,3	81,2	-1,3	-1,3	121,8
Oseberg Sør Oseberg South	58,2	7,9	-	-	66,2	42,9	7,9	-	-	50,9
Oseberg Vest Oseberg West	2,0	6,0	-	-	8,0	0,9	6,0	-	-	6,9
Oseberg Øst Oseberg East	24,5	0,8	-	-	25,3	11,9	0,8	-	-	12,8
Sigyn	-	6,7	1,9	5,0	15,3	-	5,8	1,6	4,0	12,8
Skirne ⁴	1,6	6,7	-	-	8,3	1,6	6,7	-	-	8,3
Sleipner Vest Sleipner West	-	108,2	8,2	28,3	152,0	-	-	-	-	-
Sleipner Øst ¹¹ Sleipner East ¹¹	-	63,5	12,4	27,1	114,2	-	-	-	-	-
Sleipner Vest og Øst ⁶	-	-	-	-	-	-	76,1	5,9	8,8	96,1
Sleipner West and East ⁶	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Snorre	236,9	6,9	5,3	-	253,9	119,1	2,0	1,8	-0,7	124,0
Snøhvit ⁴	-	161,0	5,1	17,9	188,6	-	161,0	5,1	17,9	188,6
Statfjord	556,6	57,2	14,4	-	641,2	21,9	9,6	3,7	-3,5	35,1
Statfjord Nord Statfjord North	39,7	2,6	0,9	-	44,0	11,5	1,1	0,5	-	13,5
Statfjord Øst Statfjord East	35,8	4,0	1,5	-	42,5	7,5	1,7	0,8	-	10,7
Sygna	10,2	-	-	-	10,2	3,6	-	-	-	3,6
Tambar	7,3	2,0	0,2	-	9,6	3,5	2,0	0,1	-	5,7
Tor	27,4	12,0	1,3	-	41,8	5,7	1,3	0,1	-	7,2
Tordis ¹²	58,1	5,0	1,7	-	66,3	18,0	1,9	0,7	-	21,2
Troll ¹³	230,6	1 325,7	31,6	1,6	1 617,9	92,1	1 162,6	31,6	-2,3	1 312,5
Tune	2,7	12,9	0,1	-	15,7	1,6	12,9	-	-	14,5
Ula	78,6	4,0	3,0	-	88,3	14,0	0,2	0,5	-	15,2
Vale	0,9	2,6	-	-	3,5	0,7	2,4	-	-	3,1
Valhall	166,5	26,9	4,2	-	201,4	87,4	11,0	1,6	-	101,4
Varg	9,3	-	-	-	9,3	2,9	-	-	-	2,9
Veslefrikk	55,0	2,2	1,1	-	59,2	11,4	0,1	-	-	11,5
Vigdis	42,1	3,2	0,4	-	46,0	16,4	3,2	0,3	-	20,2
Visund	33,3	55,5	6,7	-	101,5	23,4	55,5	6,7	-	91,6
Åsgard	69,6	193,1	37,7	45,9	380,3	34,3	171,4	34,7	37,4	309,0

¹ Nedstengte felt er ikke inkludert. *Abandoned fields are not included.* ² Tabellen gir forventningsverdier. Alle estimer er gjenstand for usikkerhet. *The table indicates expected values.* ³ Omregningsfaktor for NGL i tonn til Sm³ er 1,9. *The conversion factor from NGL in tonnes to Sm³ is 1.9.* ⁴ Felt med godkjent utbyggingssplan hvor produksjonen ikke var kommet i gang 31.12.2003. *Fields with approved plan for development, where production had not started 31.12.2003.* ⁵ Negative tall for gjenværende reserver på enkelte felt skyldes at produktet ikke er rapportert under opprinnelig salgbart volum. Dette gjelder produsert NGL og kondensat. *Negative figures are caused by not reported products under Original.* ⁶ Gassproduksjonene for Gungne, Sleipner Vest og Sleipner Øst blir målt samlet. *The gas production from Gungne, Sleipner West and Sleipner East is stated together.* ⁷ Balder omfatter Ringhorne. *Balder includes Ringhorne.* ⁸ Gullfaks omfatter Gullfaks Vest. *Gullfaks includes Gullfaks West.* ⁹ Gullfaks sør omfatter Rimfaks og Gullveig. *Gullfaks South includes Rimfaks and Gullveig.* ¹⁰ Gyda omfatter Gyda Sør. *Gyda includes Gyda South.* ¹¹ Sleipner Øst omfatter Loke. *Sleipner East includes Loke.* ¹² Tordis omfatter Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ¹³ Troll omfatter TOGI. *Includes TOGI.*

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

45. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2003

Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 2003

Felt/blokk Field/block	Olje, mill. Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, mrd. Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, mill. tonn Oil, million tons	Kondensat, mill. Sm ³ Condensate, million Sm ³	Totalt mill. Sm ³ o.e. ¹ Total million Sm ³ o.e. ¹	Funnår ² Discovery year ²
I alt Total	171,8	853,7	13,0	59,3	1 109,2	
Nordsjøen The North Sea	103,7	170,6	3,3	22,6	303,1	
1/2-1 Blane	2,1	-	-	-	2,1	1989
1/3-6	1,1	1,8	-	0,3	3,2	1991
1/5-2 Flyndre	5,1	1,6	-	-	6,6	1974
2/4-10	2,1	-	-	-	2,1	1973
2/4-17 Tjalve	1,0	1,6	0,1	-	2,8	1992
2/5-3 Sørøst Tor 2/5-3 Southeast Tor	1,0	-	-	-	1,0	1972
2/7-19	3,6	3,4	-	-	7,1	1990
2/7-29	1,5	0,6	-	-	2,1	1994
2/12-1 Freja	2,9	0,6	-	-	3,5	1987
3/7-4 Trym	-	3,3	-	0,8	4,1	1997
7/7-2	2,4	0,1	-	-	2,5	1992
15/3-1 S Gudrun	14,0	7,7	-	0,5	22,2	1975
15/3-4	7,7	3,9	-	-	11,6	1982
15/5-1 Dagny	-	3,8	0,2	1,2	5,3	1978
15/5-2	-	4,9	-	0,4	5,3	1978
15/8-1 Alpha	-	4,1	0,5	1,0	6,1	1982
15/9-19 S Volve	11,7	1,6	0,5	-	14,1	1993
15/12-12	3,2	4,1	-	1,1	8,4	2001
16/7-2	-	1,8	0,3	0,5	2,9	1982
24/6-1 Peik	-	5,3	-	1,2	6,5	1985
24/6-2	7,9	3,9	-	-	11,8	1 98
24/9-5	4,4	-	-	-	4,4	1994
25/4-3 Gekko	-	7,6	-	1,3	8,9	1974
25/5-5	4,3	-	-	-	4,3	1995
25/8-4	1,0	-	-	-	1,0	1992
25/11-16	3,6	-	-	-	3,6	1992
30/6-17	0,3	1,7	-	-	2,0	1986
30/6-18 Kappa	0,8	2,7	-	0,2	3,7	1986
30/6-26 Gamma Vest	2,1	0,8	-	-	2,9	2001
30/6-27	1,4	1,1	-	-	2,5	2001
30/7-6 Hild	4,3	33,2	-	7,7	45,2	1978
30/9-19	0,4	7,5	-	2,2	10,1	1998
33/12-8 A	0,9	0,6	0,1	0,2	1,8	2002
33/12-8 S Brent	0,9	0,5	0,1	0,1	1,7	2002
33/9-6 Delta	0,5	-	-	-	0,6	1976
34/8-12	2,0	3,0	-	-	5,0	2001
34/10-23 Gamma	-	12,8	-	1,3	14,1	1985
34/10-47	3,0	0,3	-	-	3,3	2002
35/8-1	-	15,3	-	2,6	17,9	1981
35/9-1 Gjøl	6,5	29,4	1,5	-	38,8	1989
Norskehavet Norwegian Sea	56,4	656,1	9,7	35,7	766,4	
6305/5-1 Ormen Lange	-	375,2	-	22,1	397,3	1993
6406/2-1 Lavrans	-	13,4	2,5	4,7	22,9	1995
6406/2-6 Ragnfrid	-	2,7	-	1,8	4,5	1998
6406/2-7 Erlend	-	1,7	-	1,3	2,9	1999
6406/3-2 Trestakk	5,3	1,8	-	-	7,0	1986
6406/5-1	-	1,0	-	1,9	2,9	2002
6407/1-2 Tyrihans Sør 6407/1-2 Tyrihans South	16,6	26,1	3,6	-	49,5	1983
6407/9-9	0,3	0,3	-	-	0,6	1999
6506/6-1 Bella Donna	-	118,0	-	-	118,0	2000
6506/11-2 Lange	1,0	0,5	-	-	1,5	1991
6506/11-7	2,2	1,0	-	-	3,1	2001
6506/12-3 Lysing	1,5	0,3	-	-	1,8	1985
6507/2-2	-	19,8	-	-	19,8	1992
6507/3-1 Alve	1,2	6,1	-	-	7,3	1990
6507/3-3 Idun	0,6	17,4	-	-	18,0	1999
6507/5-1 Skarv ³	13,5	29,2	3,6	3,6	53,1	1998
6507/7-13	0,9	-	-	-	1,0	2001
6507/11-6	-	2,6	-	0,3	2,9	2001
6608/10-6 Svale	7,6	0,4	-	-	8,0	2000
6608/10-8 Stær	4,7	0,3	-	-	5,0	2002
6608/11-2 Falk	1,0	-	-	-	1,0	2000
6707/10-1	-	38,3	-	-	38,3	1997
Barentshavet Barents Sea	11,7	27,0	0,0	1,0	39,7	
7019/1-1	-	11,5	-	-	11,5	2001
7121/4-2 Snøhvit Nord 7121/4-2 Snøhvit North	-	3,5	-	0,2	3,7	1985
7121/5-2 Beta	3,1	3,3	-	0,2	6,6	1986
7122/7-1 Goliat	8,1	-	-	-	8,1	2000
7228/7-1	0,5	8,7	-	0,6	9,8	2001

¹ 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³. 1.9 is the conversion factor from NGL in tonnes to Sm³.² Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår i feltet.

Discovery year is the year of discovery for the first well on the field.

³ 6507/5-1 Skarv har ressurser både i kategori 4 og 5 (tabell 39).Kilde: Oljedirektoratet. Source: Source: The Norwegian Petroleum Directorate. Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: More information: <http://www.npd.no> .

46. Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon pr. 31. desember 2003¹
Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31 December 2003¹

Feltnavn Name of field	Opprinnelig utvinnbare reserver Original recoverable reserves				Totalt mill. Sm ³ o.e. ¹ Total million Sm ³ o.e. ¹	Funnår ² Discovery year ²
	Olje, mill. Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, mrd. Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, mill. tonn Oil, million tons	Kondensat, mill. Sm ³ Condensate, million Sm ³		
I alt solgt og levert Total sold and delivered	2 707,3	870,4	68,8	71,4	3 779,3	
Sum nedstengte felt Total abandoned fields. . .	46,3	112,4	3,8	0,4	166,3	
Albuskjell	7,4	15,5	1,0	-	24,8	1972
Cod	2,9	7,3	0,5	-	11,2	1968
Edda	4,8	2,0	0,2	-	7,2	1972
Frøy	5,6	1,6	-	0,1	7,3	1987
Lille-Frigg	1,3	2,2	-	-	3,5	1975
Mime	0,4	0,1	-	-	0,5	1982
Nordøst Frigg	-	11,6	-	-	11,7	1974
Odin	-	27,3	-	0,2	27,5	1974
Tommeliten Gamma	3,9	9,7	0,6	-	14,6	1978
Vest Ekofisk	12,2	26,0	1,4	-	40,9	1970
Yme	7,9	-	-	-	7,9	1987
Øst Frigg	-	9,2	-	0,1	9,3	1973
Sum produksjon Total production	2 661,0	758,0	65,0	71,0	3 613,0	
Balder ⁵	16,3	-	-	-	16,3	1967
Brage	43,1	2,0	0,7	0,1	46,6	1980
Draugen	95,3	0,7	0,9	0,2	97,9	1984
Ekofisk	329,3	123,6	10,9	-	473,6	1969
Eldfisk	73,9	34,1	3,3	-	114,4	1970
Embla	8,2	2,6	0,3	-	11,4	1988
Fram	0,6	-	-	-	0,6	1987
Frigg	-	115,3	-	0,5	115,8	1971
Glitne	4,6	-	-	-	4,6	1995
Grane	0,9	-	-	-	0,9	1991
Gullfaks ⁶	304,7	20,7	1,6	0,8	329,2	1978
Gullfaks sør ⁷ Gullfaks south ⁷	16,2	5,5	0,4	0,2	22,6	1978
Gungne ⁴	-	-	0,9	2,8	4,5	1982
Gyda ⁸	31,6	5,3	1,7	-	40,2	1980
Heidrun	91,0	6,7	0,2	0,1	98,1	1985
Heimdal	6,3	43,6	-	-	49,9	1972
Hod	7,6	1,4	0,2	-	9,4	1974
Huldra	2,5	5,7	-	-	8,2	1982
Jotun	18,3	0,6	-	-	19,0	1994
Mikkjel	-	0,5	0,1	0,2	0,8	1987
Murchison	13,4	0,3	0,3	-	14,3	1975
Njord	16,1	-	-	-	16,1	1986
Norne	55,6	2,6	0,2	0,1	58,7	1992
Oseberg	311,2	13,0	1,3	1,3	327,9	1979
Oseberg Sør Oseberg South	15,3	-	-	-	15,3	1984
Oseberg Vest Oseberg West	1,1	-	-	-	1,1	1984
Oseberg Øst Oseberg East	12,6	-	-	-	12,6	1981
Sigyn	-	0,9	0,3	1,1	2,6	1982
Sleipner Vest og Øst ^{4, 9} Sleipner West and East ^{4, 9}	-	95,5	14,7	46,5	170,0	1974
Snorre	117,8	4,9	3,4	0,7	130,0	1979
Statfjord	534,7	47,6	10,7	3,5	606,1	1974
Statfjord Nord Statfjord North	28,2	1,5	0,4	0,1	30,6	1977
Statfjord Øst Statfjord East	28,3	2,3	0,7	0,2	32,0	1976
Sygna	6,6	-	-	-	6,6	1996
Tambar	3,7	-	0,1	-	3,9	1983
Tor	21,7	10,6	1,1	-	34,5	1970
Tordis ¹⁰	40,2	3,1	1,0	0,2	45,3	1987
Troll ¹¹	138,5	163,1	-	3,9	305,5	1979
Tune	1,2	-	-	-	1,2	1996
Ula	64,7	3,8	2,4	-	73,1	1976
Vale	0,2	0,1	-	-	0,3	1991
Valhall	79,1	15,9	2,6	-	100,0	1975
Varg	6,4	-	-	-	6,4	1984
Veslefrikk	43,6	2,1	1,1	0,2	47,8	1981
Vigdis	25,7	-	-	-	25,8	1986
Visund	9,9	-	-	-	9,9	1986
Åsgard	35,3	21,7	3,1	8,5	71,4	1981

¹ Opprinnelige utvinnbare reserver i felt hvor produksjonen er avsluttet, er lik den leverte mengden. Eventuelle gjenværende ressurser føres i aktuelle ressursklasser. Se tabell 39. *Petroleum reserves in abandoned fields, equals the sold amount of petroleum. Any residual resources is listed in tabel 39.* ² 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³. *1.9 is the conversion factor from NGL in tonnes to Sm³.* ³ Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår i feltet. *Discovery year is the year of discovery for the first well on the field.* ⁴ Gassproduksjonene for Gungne, Sleipner Vest og Sleipner Øst måles samlet. *The gasproduction from Gungne, Sleipner West and Sleipner East is stated together.* ⁵ Balder omfatter Ringhorne. *Balder includes Ringhorne.* ⁶ Gullfaks omfatter Gullfaks Vest. *Gullfaks includes Gullfaks West.* ⁷ Gullfaks sør omfatter Rimfaks og Gullveig. *Gullfaks South includes Rimfaks and Gullveig.* ⁸ Gyda omfatter Gyda Sør. *Gyda includes Gyda South.* ⁹ Sleipner Øst omfatter Loke. *Sleipner East includes Loke.* ¹⁰ Tordis omfatterer Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ¹¹ Troll omfatter TOGI. *Includes TOGI.*

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

47. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31 desember 2003
Areas with production licences as of 31 December 2003

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt.Km ² Total area Km ²	Tilbakelevert areal.Km ² Relinquished area Km ²	Konsesjonsbelagt areal. Km ² Area under licence Km ²	Antall utvinningstillatelser Number of production licences
I alt Total	201 627	122 680	65 365	323
1965	42 106	40 954	1 152	22
1969	5 879	4 865	1 014	13
1971	524	327	197	1
1973	587	314	273	1
1975	2 329	2 154	175	5
1976	2 068	1 461	608	4
1977	1 794	1 609	185	4
1978	501	152	349	1
1979	4 008	2 886	1 122	8
1980	1 108	1 108	0	3
1981	4 318	3 923	395	11
1982	4 497	4 026	471	12
1983	1 521	726	795	1
1984	6 338	4 629	1 710	15
1985	8 629	7 297	1 332	20
1986	4 054	3 168	886	9
1987	7 140	7 005	135	13
1988	4 701	3 341	1 360	11
1989	5 031	4 768	263	9
1990	-	-	-	-
1991	12 102	11 288	814	23
1992	27	0	27	1
1993	10 510	5 998	4 512	17
1994	596	596	0	3
1995	212	59	153	3
1996	17 406	5 988	11 418	18
1997 ¹	5 182	1 665	3 517	16
1998	447	314	133	8
1999	5 420	1 433	3 987	18
2000	15 165	509	14 656	23
2001	3 479	117	3 363	11
2002	10 365	0	10 365	19
2003	13 582	4 757	8 825	36

¹ Tildeling av lisenser i 1997 var i Barentshavet. Lisensene ble utlyst for seismisk aktivitet uten spesifisert areal. Ved lisensstildeling ble arealet spesifisert. Dermed blir det konsesjonsbelagte arealet større enn totalarealet.

Licences distributed in 1997 in the Barents Sea, were distributed in order to do seismic exploration without area specification. When production licences were given, the area was specified. This is the reason why the area under licence is larger than the total area.

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

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

48. Funn på norsk kontinentalsokkel 2003
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2003

Operatør <i>Operator</i>	Blokk/brønn <i>Block/well</i>	Utvinningsstillatelse <i>Production license</i>	Innhold <i>Contents</i>	Utvinnbare olje og kondensat- Utvinnbare gassres- surser. mill. Sm ³ surser. mrd. Sm ³	
				Obtainable oil and condensate. million Sm ³	Obtainable gas. bil- lion Sm ³
<i>Nordsjøen The North Sea</i>					
Statoil	16/1-6S	167	Gass <i>Gas</i>	-	<1
Marathon	24/6-4	088-B5	Olje/Gass <i>Oil/Gas</i>	38 391	38 384
Marathon	25/4-7	203	Olje <i>Oil</i>	38 520	-
Hydro	25/4-9S	36	Olje <i>Oil</i>	38 479	-
Esso	25/8-14S	27	Olje <i>Oil</i>	38 393	-
Statoil	34/10-45B	50	Kondensat <i>Condensate</i>	1	-
<i>Norskehavet Norwegian Sea</i>					
Statoil	1 645 601	281	Olje <i>Oil</i>	38 382	-
Agip	1 645 786	256	Gass/Kondensat <i>Gas/Condensate</i>	38 511	14-16
Statoil	1 719 845	128	Olje <i>Oil</i>	<1	-
Esso	1 755 508	264	Gass <i>Gas</i>	-	20-50

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

49. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenørsatte på faste innretninger. 1997-2003
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1997-2003

Yrkesgruppe Occupation	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	Funksjon
Administrasjon/ Produksjon-Arbeids- timer Administration/ Production- Man-hours	4 445 400	4 693 645	4 881 109	4 883 853	5 182 478	5 411 382,00	5 862 650,00	Operatør (O) Operator (O)
	630 756	740 275	805 600	1 031 412	1 073 964	1 363 246,00	1 437 464,00	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader Injuries	66	68	66	54	55	54	35	O
	14	12	16	9	10	9	11	E
Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	14,8	14,5	13,5	11,1	10,6	10,0	6,0	O
	22,2	16,2	19,9	8,7	9,3	6,6	7,7	E
Boring-Arbeidstimer Drilling-Man-hours	0	0	0	0	0	0,00	0,00	Operatør (O) Operator (O)
	4 913 477	4 967 799	4 418 068	4 696 224	5 168 486	5 506 589,00	5 827 361,00	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader Injuries	0	0	0	3	1	0	0	O
	141	133	117	121	110	103	88	E
Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	O
	28,7	26,8	26,5	25,8	21,3	18,7	15,1	E
Forpleining-Arbeidstimer Catering-Man-hours	842 930	928 852	994 920	1 045 061	1 136 864	1 117 498,00	1 205 651,00	Operatør (O) Operator (O)
	1 329 453	1 419 656	1 291 708	1 220 717	907 943	1 072 344,00	1 056 858,00	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader Injuries	20	23	23	32	27	16,00	18,00	O
	26	22	31	22	26	17,00	10,00	E
Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	23,7	24,8	23,1	30,6	23,7	14,3	14,9	O
	19,6	15,5	24,0	18,0	28,6	15,9	9,5	E
Konstruksjon/ Vedlikehold-Arbeids- timer Construction/ Maintenance- Man-hours	3 171 689	3 087 333	3 088 550	3 261 670	3 204 071	3 337 764,00	3 101 284,00	Operatør (O) Operator (O)
	6 004 233	7 889 178	6 490 741	7 503 253	7 089 605	6 867 023,00	8 389 084,00	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader Injuries	44	49	62	69	72	65,00	40,00	O
	251	299	268	313	248	183,00	194,00	E
Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	13,9	15,9	20,1	21,2	22,5	19,5	12,9	O
	41,8	37,9	41,3	41,7	35,0	26,6	23,1	E
I alt-Arbeidstimer Total-Man-hours	8 460 019	8 709 830	8 964 579	9 190 584	9 523 412	9 866 643,00	10 169 585,00	Operatør (O) Operator (O)
	12 877 918	15 016 907	13 006 117	14 451 605	14 239 998	14 809 202,00	16 710 767,00	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader Injuries	130	140	151	158	155	135,00	93,00	O
	432	466	432	465	394	312,00	303,00	E
Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	15,4	16,1	16,8	17,2	16,3	13,7	9,1	O
	33,5	31,0	33,2	32,2	27,7	21,1	18,1	E

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

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

50. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2003
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2003

År Year	Arbeidstimer Man-hours	Antall skadde Number of Injuries	Antall skadde pr. millioner arbeidstimer Number of Injuries per million man-hours	Antall døde Number of dead persons	Antall døde pr. million arbeidstimer Number of dead persons per million man-hours
1990	4 328 907	138	31,9	1	0,23
1991	4 878 152	159	32,6	0	0,00
1992	4 379 804	141	32,2	0	0,00
1993	4 205 708	138	32,8	2	0,48
1994	3 514 160	111	31,6	0	0,00
1995	2 821 541	94	33,3	0	0,00
1996	4 989 985	174	34,9	0	0,00
1997	6 541 619	208	31,8	0	0,00
1998	7 028 355	226	32,2	0	0,00
1999	7 401 436	243	32,8	0	0,00
2000	7 409 137	250	33,7	0	0,00
2001	8 355 876	188	22,5	0	0,00
2002	7 095 650	113	15,9	0	0,00
2003	5 361 718	73	13,6	0	0,00
Totalt/gjennomsnitt Total/Average	78 312 048	2 256	28,8	3	0,04

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

Mer informasjon: <http://www.ptil.no> . More information: [More information: http://www.ptil.no](http://www.ptil.no) .

.

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

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

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

2. Næringsklassifisering

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

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

2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

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

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

60.30 Rørtransport

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

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

NACE nr. 11.1 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

Leting. Omfatter virksomheten fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

Utbygging. Omfatter virksomheten fra det tidspunkt utbygging er godkjent av Stortinget og fram til produksjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produksjonsboring.

Drift. Omfatter virksomheten etter at produksjonen er startet, medregnet produksjonsboring i driftsfasen.

Hjelpevirksomhet. Omfatter virksomheten ved kontor og baser i land, administrativ og teknisk tjeneste yting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang

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

Periodisering

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

4.2. Eksport

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

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

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

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

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

2. Industrial classification

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

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

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

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

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

Includes

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

- transportation
- gas desulphurization

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

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

60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

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

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

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

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

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment Content

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

Periodisation

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

4.2. Exports

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal petroleumsstatistikk
*International Petroleum Statistics***Tabellregister****Oljereserver og produksjon**

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2003	114
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat	116
3. Verdens og OPEC` s råoljeproduksjon. 1961-2002. Tusen fat/dag	126
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen1 pr. 31. desember 2003. Millioner fat	127
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-2003. Tusen metriske tonn	127

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2002	128
7. Produksjon av naturgass. 1992-2003. Milliarder Sm ³	129
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2003. Milliarder Sm ³	130
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2003. Millioner Sm ³ o.e.130	

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-2003.	131
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001	132
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2003	134
13. Investeringskostnader1 for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2003	135

Råoljepriser

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2003. US dollar/fat	136
15. Råoljepriser OPEC. 1969-2001. US dollar/fat	137

Etterspørsel og eksport

16. Energiforbruk etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter	138
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2003. Tusen metriske tonn	144
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn	145
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn	145
20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn	146
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn	147
22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2003. Tusen metriske tonn	148

Produktpriser

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1991-2003. US dollar/tusen liter	150
24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1991-2003. US dollar/metriske tonn	151
25. Priser på bensin. Blyholdig. 1991-2003. US cent/liter	152
26. Priser på dieselolje. 1992-2003. US cent/liter	153

Diverse

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1990-2003	153
28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2002. Millioner US dollar	154
29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-2002. Tusen fat/dag	155
30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2003. Millioner US dollar	156

List of Tables

Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.2003	114
2. World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels	116
3. World and OPEC crude oil production. 1961-2002	126
4. Recoverable oil reserves in the North Sea ¹ as of 31 December 2003. Million barrels	127
5. North Sea crude oil production. 1971-2003. Thousand tonnes	127

Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.2002	128
7. Natural gas production. 1992-2003. Billion Sm ³	129
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2003. Billion Sm ³	130
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2003. Million Sm ³ o.e.131	

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Se, by country. 1962-2003	131
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001	132
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2003	134
13. Investment costs in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2003	135

Crude Oil Prices

14. Spot crude oil prices. 1972-2003. USD/barrel	136
15. Crude oil prices OPEC. 1969-2001. USD/barrel	137

Demand and Exports

16. Energy consumption ¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents	138
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2003. Thousand tonnes	144
18. Denmark` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes	145
19. The Netherlands` exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes	145
20. Norway` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes	146
21. United Kingdom` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes	147
22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2003. Thousand tonnes	148

Product prices

23. Light fuel oil prices for industry. 1991-2003. USD/1000 litres	150
24. High Sulphur Fuel Oil Pirces for Industry. 1991-2003. USD/metric tonne	151
25. Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1991-2003. US cent/litre	152
26. Automotive diesel oil prices. 1992-2003. US cent/litre	153

Miscellaneous

27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1990-2003	153
28. Net income of the major oil companies. 1963-2002. Million USD	154
29. The major oil companies crude oil production. 1975-2002. Thousand barrels/day	155
30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2003. Million USD	156

1.a. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2003
Proven crude oil reserves as of 31.12.2003

	Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i>	Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i>
I alt Total world	1 147,7	156,7	100,0	41,0
Nord-Amerika i alt Total North America	63,3	8,8	5,5	12,2
USA <i>USA</i>	30,7	4,2	2,7	11,3
Canada <i>Canada</i>	16,9	2,3	1,5	15,5
Mexico <i>Mexico</i>	16,0	2,3	1,4	11,6
Latin-Amerika i alt Total Latin America	102,2	14,6	8,9	41,5
Argentina <i>Argentina</i>	3,2	0,4	0,3	11,0
Brasil <i>Brazil</i>	1,1	1,5	0,9	18,7
Colombia <i>Colombia</i>	1,5	0,2	0,1	7,3
Ecuador <i>Ecuador</i>	4,6	0,6	0,4	29,6
Peru <i>Peru</i>	1,0	0,1	0,1	28,4
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	1,9	0,3	0,2	31,1
Venezuela <i>Venezuela</i>	78,0	11,2	6,8	71,5
Andre <i>Others</i>	1,5	0,2	0,1	24,8
Europa og Eurasia i alt Europe and Eurasia, total	105,9	14,5	9,2	17,1
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	7,0	1,0	0,6	61,2
Danmark <i>Denmark</i>	1,3	0,2	0,1	9,5
Italia <i>Italy</i>	0,7	0,1	0,1	19,0
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	9,0	1,2	0,8	22,3
Norge <i>Norway</i>	10,1	1,4	0,9	8,5
Romania <i>Romania</i>	0,9	0,1	0,1	20,6
Rusland <i>Russian Federation</i>	69,1	9,5	6,0	22,2
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	0,5	0,1	³	7,1
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	4,5	0,6	0,4	5,4
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	0,6	0,1	0,1	9,8
Andre <i>Others</i>	2,1	0,3	0,2	11,9
Midt-Østen i alt Total Middle East	726,6	99,0	63,3	88,1
Iran <i>Iran</i>	130,7	18,0	11,4	92,9
Irak <i>Iraq</i>	115,0	15,5	10,0	²
Kuwait <i>Kuwait</i>	96,5	13,3	8,4	²
Oman <i>Oman</i>	5,6	0,8	0,5	18,5
Qatar <i>Qatar</i>	15,2	2,0	1,3	45,5
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	262,7	36,1	22,9	73,3
Syria <i>Syria</i>	2,3	0,3	0,2	10,5
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	97,8	13,0	8,5	²
Yemen <i>Yemen</i>	0,7	0,1	0,1	4,2
Andre <i>Others</i>	⁴	0,1	³	6,1

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.* ² Over 100 år. *Over 100 years.* ³ Under 0,05%. *Less than 0,05%.* ⁴ Under 0,05. *Less than 0,05.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

1.b. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2002
Proven crude oil reserves as of 31.12.2002

	Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i>	Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i>
Afrika i alt <i>Total Africa</i>	101,8	13,5	8,9	33,2
Algerie <i>Algeria</i>	11,3	1,4	1,0	16,7
Angola <i>Angola</i>	8,9	1,2	0,8	27,5
Kamerun <i>Cameroon</i>	²	0,2	³	9,0
Congo Rep. of Congo (<i>Brazzaville</i>)	1,5	0,2	0,1	17,1
Egypt <i>Egypt</i>	3,6	0,5	0,3	13,2
Gabon <i>Gabon</i>	2,4	0,3	0,2	27,0
Libya <i>Libya</i>	36,0	4,7	3,1	66,3
Nigeria <i>Nigeria</i>	34,3	4,6	3,0	43,1
Sudan <i>Sudan</i>	0,7	0,1	0,1	7,5
Tunisia <i>Tunisia</i>	0,5	0,1	³	20,8
Andre <i>Others</i>	2,3	0,3	0,2	17,5
Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i>	47,7	6,4	4,2	16,6
Australia <i>Australia</i>	4,4	0,6	0,4	19,3
Brunei <i>Brunei</i>	1,1	0,1	0,1	14,1
Kina <i>China</i>	23,7	3,2	2,1	19,1
India <i>India</i>	5,6	0,7	0,5	19,3
Indonesia <i>Indonesia</i>	4,4	0,6	0,4	10,3
Malaysia <i>Malaysia</i>	4,0	0,5	0,3	12,5
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,4	0,1	³	22,5
Thailand <i>Thailand</i>	0,7	0,1	0,1	8,7
Vietnam <i>Vietnam</i>	2,5	0,3	0,2	18,4
Andre <i>Others</i>	0,9	0,1	0,1	15,4

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.* ² Under 0,05. *Less than 0,05.* ³ Under 0,05%. *Less than 0,05%.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

2.a. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika North America	Canada Canada	Cuba Cuba	Mexico Mexico	USA USA
1931	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932	1 309 684	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 153	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935	1 654 488	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942	2 093 098	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 635	1 550 935	10 052	107	35 163	1 505 613
1944	2 592 289	1 726 315	10 099	109	38 203	1 677 904
1945	2 594 695	1 765 834	8 483	149	43 547	1 713 655
1946	2 745 429	1 791 029	7 586	269	49 235	1 733 939
1947	3 021 736	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 432 834	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 403 838	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 597	2 075 217	29 044	156	72 443	1 973 574
1951	4 282 729	2 372 766	47 615	128	77 312	2 247 711
1952	4 518 611	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 450	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 017 940	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 051	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 537	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957	6 438 648	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958	6 607 955	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 689	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 676 228	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 169 456	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 871 413	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 523 657	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 701	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 034 570	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 354	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 868 401	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 081 020	3 907 596	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969	15 187 684	3 952 769	410 814	821	168 379	3 371 751
1970	16 679 254	4 157 905	461 177	785	177 599	3 517 450
1971	17 647 152	4 124 458	494 861	785	177 274	3 453 914
1972	18 601 065	4 202 455	562 437	775	185 011	3 455 368
1973	20 376 295	4 202 230	656 046	920	164 250	3 360 903
1974	20 424 849	4 057 446	614 959	1 120	211 700	3 202 585
1975	19 330 220	3 871 822	522 113	1 045	262 800	3 056 779
1976	20 997 179	3 750 843	480 903	960	292 800	2 976 180
1977	21 752 317	3 849 772	482 142	665	357 700	3 009 265
1978	21 869 627	4 102 462	480 436	335	443 475	3 178 216
1979	22 767 026	4 202 452	546 782	1 095	533 265	3 121 310
1980	21 709 521	4 382 426	425 501	1 830	708 576	3 146 519
1981	20 347 915	4 442 916	467 966	2 081	844 245	3 128 624
1982	19 518 221	4 621 871	458 194	3 942	1 003 020	3 156 715
1983	19 430 663	4 649 020	491 718	4 818	981 485	3 170 999
1984	19 945 536	4 799 678	526 866	5 636	1 017 480	3 249 696
1985	19 703 492	4 819 887	537 204	6 205	1 001 925	3 274 553
1986	20 522 809	4 601 874	538 277	6 570	888 775	3 168 252
1987	20 689 557	4 550 717	560 639	6 570	930 020	3 053 488
1988	21 500 631	4 498 840	590 786	5 490	919 392	2 983 172
1989	21 855 119	4 278 544	569 681	5 475	919 800	2 783 588
1990	22 116 676	4 198 461	566 989	5 110	931 845	2 694 517
1991	21 979 939	4 259 919	565 194	5 110	978 200	2 711 415
1992	22 039 172	4 197 415	587 051	5 856	976 854	2 627 654
1993	21 999 409	4 107 474	612 570	7 300	975 645	2 511 959
1994	22 266 659	4 062 284	639 856	8 760	980 025	2 433 643
1995	22 765 340	4 032 445	661 785	9 490	955 570	2 405 600
1996	23 334 239	4 110 821	678 467	10 980	1 044 930	2 376 444
1997	23 993 032	4 188 132	711 651	10 950	1 103 395	2 362 136
1998	24 434 467	4 145 577	739 546	11 315	1 120 550	2 274 166
1999	24 042 805	r3917441	r702050	13 870	1 060 690	2 140 831
2000	24 946 493	r3993424	r735985	15 738	1 102 392	2 139 309
2001	r24853088	r4041153	r747450	r18250	r1152305	r2123148
2002	24 663 329	4 235 239	804 186	25 404	1 308 525	2 097 124

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. *Source: Twentieth century petroleum statistics.*

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . *More information: http://www.demac.com* .

2.e. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Midt-Østen ¹ Middle East ¹	Bahrain Bahrain	Irak Iraq	Iran Iran	Israel ² Israel ²	Jemen Yemen	Kuwait ³ Kuwait ³
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 307	-	836	49 471	-	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 273	-	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-	-
1940	102 691	7 074	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	110 900	6 572	24 848	74 612	-	-	-
1944	147 496	6 714	30 943	102 045	-	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	-	5 931
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	-	16 225
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	-	46 500
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	-	90 000
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	-	125 722
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	-	204 910
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	-	273 433
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	-	314 592
1954	998 938	10 992	228 432	21 500	-	-	350 317
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	-	402 917
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	-	405 716
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	-	427 675
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	-	524 389
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	-	526 074
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	-	619 193
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	-	632 803
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	-	713 896
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	-	762 739
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	-	840 523
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	-	857 994
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	-	907 253
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	-	912 450
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	-	964 486
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	-	1 021 616
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	-	1 090 040
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	-	1 167 329
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	-	1 201 346
1973	7 744 567	24 948	736 570	2 138 900	32 193	-	1 102 446
1974	7 985 377	24 597	719 145	2 198 030	36 500	-	929 678
1975	7 146 207	20 805	825 630	1 952 750	27 345	-	760 660
1976	8 089 945	21 288	883 890	2 153 178	268	-	785 070
1977	8 143 122	21 236	857 020	2 066 995	214	-	718 685
1978	7 719 502	20 191	935 495	1 913 330	177	-	777 815
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	164	-	912 500
1980	6 753 926	17 568	920 124	608 292	128	-	606 096
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	106	-	410 625
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	-	-	300 395
1983	4 258 575	15 273	366 825	890 600	-	-	388 360
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	-	-	423 462
1985	3 777 020	15 330	523 045	821 250	365	-	373 395
1986	4 565 420	16 060	616 850	742 775	365	3 650	517 935
1987	4 740 255	15 330	758 835	838 770	-	7 300	578 525
1988	5 330 058	15 738	982 710	819 840	-	63 318	546 072
1989	5 864 820	15 695	1 057 405	1 025 650	-	70 810	650 795
1990	6 065 205	15 330	744 600	1 127 120	-	70 445	428 875
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	-	71 905	69 350
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	-	66 612	387 228
1993	6 694 465	14 965	186 880	1 292 100	-	80 300	675 980
1994	6 840 830	14 965	201 845	1 320 570	-	122 275	739 125
1995	6 951 425	14 965	204 400	1 329 695	-	125 925	750 805
1996	7 041 840	12 810	211 914	1 349 076	-	124 440	754 692
1997	7 295 985	14 600	421 575	1 337 360	-	132 130	732 555
1998	7 753 695	13 870	784 750	1 326 410	-	141 620	761 025
1999	7 504 400	13 505	915 420	1 298 305	-	149 285	692 770
2000	8 013 936	13 908	940 986	1 352 736	-	161 040	778 116
2001	r7728510	12 775	r887680	r1359260	-	r159870	r729270
2002	7 139 009	...	737 300	1 247 570	-	167 900	675 250

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. Total may include small quantities from countries not mentioned. ² Inneholder produksjon fra Sinai feltene under Israels kontroll, 1967-1975. Includes production from Sinai fields under Israeli control, 1967-1975. ³ Inneholder produksjon fra Nøytral sone som er delt likt mellom Kuwait og Saudi Arabia. Includes production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi Arabia. Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics. Mer informasjon: <http://www.demac.com>. More information: <http://www.demac.com>.

2.f. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Oman Oman	Qatar Qatar	Saudi-Arabia ¹ Saudi-Arabia ¹	Syria Syria	Tyrkia Turkey	Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	350 843	-	399	-
1955	-	41 983	352 664	-	1 205	-
1956	-	45 345	366 765	-	2 213	-
1957	-	50 798	373 751	-	2 159	-
1958	-	63 412	385 221	-	2 379	-
1959	-	61 431	421 040	-	2 700	-
1960	-	63 088	481 368	-	2 624	-
1961	-	64 386	540 846	-	3 075	-
1962	-	67 911	599 668	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	651 860	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	693 803	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	805 169	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	950 065	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	1 023 841	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 114 134	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 173 897	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 387 265	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 741 149	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 202 049	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 772 590	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	3 095 641	45 352	24 555	616 485
1975	125 195	159 870	2 582 375	62 050	22 167	607 360
1976	133 956	181 902	3 139 182	64 050	18 585	708 576
1977	124 465	162 425	3 374 425	68 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	62 050	19 534	668 315
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 590	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	60 024	16 836	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	60 590	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	58 400	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 122	16 071	419 385
1984	151 524	144 204	1 706 658	62 220	14 950	419 436
1985	181 770	109 865	1 236 620	64 970	14 965	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	16 790	485 450
1987	212 430	106 945	1 556 725	83 950	18 615	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 300	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 440	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 645	772 705
1991	255 500	144 175	2 961 975	179 580	32 120	870 890
1992	270 840	154 818	3 049 512	176 046	30 744	829 356
1993	283 240	150 745	2 992 270	202 210	27 740	788 035
1994	295 650	151 475	2 963 800	204 400	26 280	800 445
1995	310 615	161 330	3 004 315	209 875	24 455	815 045
1996	323 178	186 660	3 007 788	213 012	24 522	833 748
1997	329 960	200 750	3 052 130	204 765	24 820	845 340
1998	328 500	254 040	3 061 985	201 845	23 725	855 925
1999	323 755	242 725	2 859 045	196 370	21 535	791 685
2000	344 040	269 742	3 075 864	191 418	19 398	866 688
2001	r350400	r260610	r2931315	r189070	r17520	r830740
2002	332 150	313 845	2 745 230	183 230	17 520	684 375

¹ Inneholder produksjon fra den nøytrale sonen som deles likt mellom Saudi-Arabia og Kuwait. *Include production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi-Arabia.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. *Source: Twentieth century petroleum statistics.*

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . *More information: http://www.demac.com* .

2.g. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Afrika ¹ Africa ¹	Algerie Algeria	Angola Angola	Egypt Egypt	Gabon Gabon	Kamerun Cameroon
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 901	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 210	253	52	12 185	-	-
1957	18 111	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 574	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	105 321	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 514	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 386	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 825 453	358 795	60 225	85 775	81 395	-
1976	2 149 478	393 450	39 528	120 780	81 618	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 201 143	423 765	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 422 666	421 210	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	21 228
1981	1 742 335	365 730	47 450	218 270	55 115	31 755
1982	1 735 771	360 255	44 530	244 550	56 940	39 785
1983	1 735 625	353 320	64 605	265 355	57 305	41 610
1984	1 873 388	371 124	76 128	300 852	57 462	49 410
1985	1 960 415	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 888 510	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 909 680	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 042 646	380 640	165 432	310 368	58 194	59 658
1989	2 176 130	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 680	428 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 452 800	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 472 330	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 423 600	424 130	185 785	324 850	114 245	46 355
1994	2 436 375	430 700	195 640	327 040	120 085	39 420
1995	2 538 210	438 730	235 790	335 800	133 225	40 515
1996	2 602 992	454 572	259 494	337 452	134 688	39 528
1997	2 688 590	466 105	260 610	312 440	135 050	45 260
1998	2 678 735	454 790	268 275	304 410	128 480	44 165
1999	2 663 040	438 730	279 590	310 980	124 100	36 500
2000	r2768713	455 304	273 036	273 768	118 950	31 100
2001	r2743177	r763435	r270970	254 916	r109968	27 976
2002	2 748 574	479 318	328 500	262	91 688	...

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: *Twentieth century petroleum statistics*.

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.h. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Kongo Congo	Libya Libya	Marokko Marocco	Nigeria Nigeria	Tunisia Tunisia	Zaire Zaire
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	6	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	720	-	-	-
1957	1 207	-	566	9	-	-
1958	3 550	-	560	1 831	-	-
1959	5 295	-	712	4 067	-	-
1960	6 003	-	695	6 552	-	-
1961	724	6 642	503	16 802	-	-
1962	926	67 052	968	24 624	-	-
1963	820	169 414	1 140	27 644	-	-
1964	619	315 642	910	43 997	-	-
1965	534	445 374	782	99 354	-	-
1966	467	550 186	755	152 428	4 402	-
1967	376	636 504	738	116 525	17 068	-
1968	342	951 345	674	51 907	24 539	-
1969	173	1 135 684	438	197 204	27 942	-
1970	137	1 209 314	335	395 836	34 296	-
1971	130	1 007 687	172	558 375	31 542	-
1972	2 522	819 619	216	665 282	31 607	-
1973	12 713	793 839	320	749 820	29 828	-
1974	22 434	555 291	191	823 347	31 841	-
1975	13 505	540 200	171	650 795	34 567	25
1976	14 274	707 478	35	756 522	26 718	9 075
1977	12 045	752 995	166	761 025	34 675	8 331
1978	12 045	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	20 805	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	23 790	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 295	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	32 485	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	31 755	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	44 286	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	43 800	386 535	365	545 675	41 610	12 045
1986	43 435	377 410	-	535 455	40 515	11 680
1987	44 895	354 780	-	489 465	38 690	11 680
1988	52 704	430 050	-	530 700	37 698	10 980
1989	59 860	419 750	-	626 340	38 325	10 220
1990	60 225	501 875	-	660 650	33 945	10 585
1991	56 940	541 295	-	690 580	37 960	10 220
1992	63 684	524 478	-	711 138	39 894	9 516
1993	66 065	496 765	-	715 400	35 770	9 125
1994	65 700	502 970	-	704 815	33 580	9 490
1995	68 620	507 350	-	727 445	32 485	10 950
1996	73 566	512 766	-	732 366	31 842	10 980
1997	92 345	527 790	-	778 180	30 660	10 220
1998	96 725	507 350	-	785 845	29 200	9 490
1999	98 550	481 435	-	777 450	30 295	8 030
2000	96 624	516 060	-	784 704	28 914	9 150
2001	100 375	r498790	146	r823497	25 396	8 760
2002	98 915	504 430	...	736 570	25 185	...

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.i. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Fjerne Østen ¹ Far East ¹	Australia Australia	India India	Indonesia Indonesia	Japan Japan	Burma Burma(Myanmar)	Kina China
1931	49 643	-	1 582	35 539	2 050	..	-
1932	53 244	-	1 571	39 001	1 630	..	-
1933	57 294	-	1 497	42 606	1 455	..	-
1934	64 402	-	1 822	46 925	1 834	..	-
1935	64 190	-	1 927	47 171	2 249	..	-
1936	67 245	-	1 850	50 025	2 440	..	-
1937	75 235	-	1 871	56 724	2 488	..	-
1938	76 772	-	1 874	57 318	2 511	..	-
1939	82 045	-	1 460	62 087	2 654	..	4
1940	81 743	-	1 425	62 011	2 639	..	10
1941	73 310	-	1 886	63 704	1 929	..	87
1942	34 334	-	1 899	24 000	1 652	..	340
1943	58 743	-	2 055	48 294	1 727	..	447
1944	33 942	-	2 314	22 260	1 601	..	505
1945	14 833	-	1 991	7 600	1 544	725	484
1946	8 232	-	1 852	2 100	1 343	15	513
1947	24 942	-	1 863	8 020	1 276	59	374
1948	56 411	-	1 875	31 900	1 122	341	533
1949	75 238	-	1 906	44 932	1 353	248	730
1950	87 665	-	1 867	50 148	2 048	532	800
1951	102 118	-	1 949	57 199	2 337	851	900
1952	109 981	-	1 900	64 220	2 134	869	1 000
1953	122 879	-	2 215	77 377	2 101	1 051	1 500
1954	130 637	-	2 235	83 631	2 124	1 345	3 000
1955	142 181	-	2 526	90 501	2 229	1 582	3 500
1956	153 160	-	2 876	96 438	2 169	1 837	4 700
1957	174 062	-	3 241	116 577	2 243	2 958	5 000
1958	177 697	-	3 258	120 849	2 563	3 454	6 000
1959	208 713	-	3 377	139 038	2 852	3 967	15 330
1960	225 126	-	3 370	152 988	3 678	4 078	22 776
1961	229 682	-	3 356	155 369	4 590	4 194	27 667
1962	249 675	-	8 016	167 771	5 316	4 366	31 609
1963	256 768	-	12 266	165 002	5 485	4 761	35 113
1964	266 397	1 487	16 965	171 492	4 590	4 161	37 595
1965	294 840	2 614	22 494	178 177	4 944	4 065	49 085
1966	331 191	3 390	35 624	168 859	5 435	4 252	74 970
1967	349 616	7 600	43 400	184 961	5 511	4 442	61 421
1968	413 956	13 877	43 552	219 864	5 490	5 634	75 575
1969	478 463	15 805	51 724	271 001	5 538	6 433	75 000
1970	648 812	65 149	52 596	311 656	5 656	6 388	146 000
1971	748 014	112 914	52 091	325 673	5 529	6 652	167 900
1972	907 066	119 516	56 965	395 552	5 242	7 466	216 080
1973	1 214 023	142 277	55 388	488 536	5 142	7 514	397 850
1974	1 296 140	140 396	55 733	501 838	4 936	7 581	479 975
1975	1 349 720	149 285	61 611	477 055	4 378	6 700	543 850
1976	1 537 149	155 916	64 632	550 319	4 241	8 183	611 220
1977	1 700 919	157 315	75 787	615 390	4 334	9 490	684 010
1978	1 774 629	157 680	82 125	596 775	3 963	9 990	759 930
1979	1 825 053	160 965	89 790	580 715	3 516	10 800	774 530
1980	1 771 208	139 080	66 612	577 182	3 177	10 980	773 724
1981	1 761 077	143 810	118 625	585 825	2 865	8 395	734 380
1982	1 710 441	135 050	142 350	488 735	2 642	8 614	746 425
1983	1 812 592	151 840	175 200	490 195	2 667	8 030	773 800
1984	1 985 563	180 072	189 954	516 792	3 038	9 516	840 336
1985	2 101 670	209 875	226 300	483 625	4 015	10 950	914 325
1986	2 184 160	189 800	229 950	507 350	4 745	8 760	956 300
1987	2 179 780	199 655	222 285	490 195	4 380	6 205	981 850
1988	2 227 110	196 908	232 410	491 172	4 392	4 758	999 180
1989	2 286 725	178 850	255 500	514 285	4 015	5 475	1 006 305
1990	2 361 185	209 875	240 900	533 630	4 015	4 745	1 012 510
1991	2 430 535	198 925	224 475	581 080	5 475	5 475	1 034 775
1992	2 420 724	195 810	205 326	550 464	6 222	5 124	1 041 270
1993	2 437 835	183 595	194 910	551 515	4 380	5 110	1 054 850
1994	2 489 665	195 640	215 350	551 150	4 015	5 110	1 072 735
1995	2 570 330	205 130	256 595	548 595	4 015	3 650	1 091 350
1996	2 636 664	208 620	238 266	566 202	4 392	2 928	1 145 946
1997	2 673 260	214 620	246 375	554 800	3 650	3 285	1 168 000
1998	2 673 260	198 560	241 265	554 070	3 285	4 015	1 167 270
1999	2 671 800	196 735	238 345	537 280	2 920	3 285	1 166 175
2000	2 755 614	264 252	236 436	520 818	2 562	2 928	1 189 134
2001	r2732786	r239805	r234475	r499772	2 312	r5110	r1204501
2002	2 668 599	235 995	231 775	461 725	...	6 078	1 185 228

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.j. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2002. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2002. Thousand barrels

År Year	Brunei ¹ Brunei ¹	New Zealand New Zealand	Pakistan Pakistan	Papua New Guinea Papua New Guinea	Filippinene Philippines	Taiwan Taiwan	Thailand Thailand	Vietnam Vietnam
1931	3 854	-	159	-	-	..	-	-
1932	3 796	-	167	-	-	..	-	-
1933	4 490	-	126	-	-	..	-	-
1934	5 140	-	100	-	-	..	-	-
1935	5 546	-	111	-	-	..	-	-
1936	5 209	-	128	-	-	..	-	-
1937	6 009	-	291	-	-	..	-	-
1938	6 913	-	614	-	-	..	-	-
1939	7 097	-	867	-	-	..	-	-
1940	7 047	-	877	-	-	..	-	-
1941	6 864	-	1 013	-	-	..	-	-
1942	3 000	-	893	-	-	..	-	-
1943	4 500	-	680	-	-	..	-	-
1944	6 000	-	470	-	-	..	-	-
1945	2 100	3	372	-	-	14	-	-
1946	2 050	2	341	-	-	16	-	-
1947	12 970	2	356	-	-	22	-	-
1948	20 124	3	490	-	-	23	-	-
1949	25 108	8	931	-	-	22	-	-
1950	30 958	8	1 281	-	-	23	-	-
1951	37 506	-	1 348	-	-	21	-	-
1952	38 251	9	1 580	-	-	18	-	-
1953	36 848	8	1 762	-	-	17	-	-
1954	36 315	7	1 945	-	-	35	-	-
1955	39 751	-	2 068	-	-	24	-	-
1956	42 983	18	2 118	-	-	21	-	-
1957	41 821	5	2 200	-	-	17	-	-
1958	39 551	5	2 272	-	-	15	-	-
1959	41 728	-	2 333	-	-	13	75	-
1960	35 543	5	2 636	-	-	14	37	-
1961	31 633	4	2 829	-	-	17	18	-
1962	29 203	4	3 338	-	-	14	36	-
1963	30 563	-	3 514	-	-	19	45	-
1964	26 265	4	3 732	-	-	61	45	-
1965	29 342	5	3 943	-	-	131	40	-
1966	34 972	4	3 445	-	-	226	14	-
1967	38 363	3	3 633	-	-	245	37	-
1968	46 210	2	3 305	-	-	421	26	-
1969	48 902	3	3 460	-	-	581	16	-
1970	56 792	467	3 400	-	-	638	70	-
1971	72 553	804	3 000	-	-	803	95	-
1972	100 875	1 119	3 294	-	-	910	47	-
1973	112 055	1 290	2 871	-	-	1 055	45	-
1974	100 010	1 385	2 923	-	-	1 321	42	-
1975	101 835	1 423	2 190	-	-	1 351	42	-
1976	134 688	3 776	2 562	-	-	1 555	57	-
1977	143 810	5 415	3 720	-	-	1 597	-	-
1978	154 030	4 555	4 011	-	-	1 570	-	-
1979	188 705	2 998	3 827	-	7 754	1 453	-	-
1980	189 588	2 582	3 366	-	3 477	1 330	-	-
1981	155 855	3 440	3 377	-	3 355	1 150	-	-
1982	167 900	5 731	4 636	-	6 131	876	1 351	-
1983	192 355	5 317	4 763	-	5 322	847	2 179	-
1984	219 600	6 841	6 535	-	3 898	856	8 052	-
1985	216 445	6 935	12 775	-	3 285	730	12 410	-
1986	244 550	10 585	15 330	-	2 920	730	12 775	365
1987	232 140	10 220	15 330	-	2 190	1 095	12 045	1 825
1988	247 782	12 078	16 470	-	2 196	732	13 176	5 490
1989	261 705	13 870	17 520	-	1 825	730	14 600	11 680
1990	280 685	14 600	22 630	-	1 825	1 095	16 060	18 250
1991	294 555	14 965	22 630	-	1 095	730	16 790	29 200
1992	299 388	13 908	22 326	19 398	2 928	732	18 666	38 796
1993	293 825	14 965	21 900	45 990	3 285	365	18 980	43 800
1994	296 380	14 235	20 075	40 150	2 190	365	20 440	51 465
1995	308 425	11 680	20 805	36 500	1 095	365	18 615	63 145
1996	311 100	13 542	20 130	37 698	732	366	22 326	64 050
1997	313 900	21 170	20 805	29 200	365	365	26 280	69 715
1998	320 105	17 155	20 075	28 835	365	365	27 375	89 790
1999	319 375	15 330	19 345	35 405	365	365	30 660	105 850
2000	323 252	13 176	19 764	25 620	366	366	40 260	115 656
2001	r311867	r12105	21 853	24 638	r3088	292	r41523	r130212
2002	292 008	11 698	18 250	23 981	1 278	...	63 885	128 000

¹ Inkluderer Malaysia. Includes Malaysia.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.
 Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-2003. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-2003

År Year	Verdens oljeproduksjon ¹ World oil production ¹	OPEC OPEC		Av dette Of which	
		I alt ² Total ²	De store ³ The Majors ³	Andre selskaper Other companies	Statlige eller nasjonale selskaper Governmental or national companies
1961	19 745	8 964	8 274	629	61
1962	21 330	9 966	9 084	804	78
1963	22 810	10 861	9 808	954	99
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217
1967	30 650	16 850	13 889	2 238	328
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481
1970	39 930	23 413
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091
1974	55 841	30 552	10 223	2 220	18 287
1975	53 010	26 771	8 528	2 106	16 559
1976	57 434	30 327	6 095	1 641	22 872
1977	59 985	30 848	6 204	1 612	23 437
1978	60 245	29 395	5 611	1 684	22 510
1979	62 774	30 511	6 133	1 636	23 460
1980	60 049	26 501	1 954	1 356	23 569
1981	56 245	22 236	1 617	1 047	19 884
1982	53 526	18 744	1 267	899	16 826
1983	52 405	16 616	1 186	881	14 925
1984	52 993	15 934	1 342	944	14 060
1985	52 273	14 921	1 379	906	13 162
1986	55 091	17 660	1 461	1 044	15 784
1987	54 606	16 742	1 374	1 440	14 446
1988	56 888	18 841	1 414	1 600	16 305
1989	57 784	20 406	1 677	1 770	17 602
1990	59 106	22 021	1 795	1 851	19 313
1991	58 736	22 254	1 977	1 570	18 637
1992	59 332	23 845	2 027	1 753	20 073
1993	59 130	24 231	1 924	1 802	20 504
1994	59 890	24 609	1 945	1 771	20 896
1995	60 322	24 601	1 943	1 767	20 890
1996	61 494	24 769	1 955	1 794	21 020
1997	62 880	25 432	1 962	1 795	21 675
1998	65 137	27 740	1 995	1 891	23 854
1999	63 403	26 278	1 964	1 775	22 539
2000	65 663	27 745	1 986	1 835	23 924
2001	65 302	26 874	1 924	1 795	23 155
2002	63 934	24 323	2 029	1 711	20 583
2003	67 090	26 885	1 895	2 061	22 929

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. *Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987, production from these countries is included.* ² Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. *Disparancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.* ³ BP, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, Total og Texaco.

Kilde: OPEC annual statistical bulletin. Source: OPEC annual statistical bulletin.

Mer informasjon: <http://www.opec.org> . More information: <http://www.opec.org> .

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 2003. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 2003. Million barrels

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland ² United Kingdom ²
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	3 202	1 076	33 510	31 682
Produsert i alt til og med 2001 <i>Cumulative production to the end of 2001</i>	1 459	791	18 298	21 796
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 742	286	15 212	9 886
Andel reserver i % ³ <i>Share proven reserves in %³</i>	54	27	45	31

¹ Tallene inkluderer NGL. *The figures includes NGL.* ² Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ³ Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser.

Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

More information: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹, 1971-2003. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹, 1971-2003. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord Ir- land United Kingdom
1971	1 870	-	1 569	301	-
1972	3 180	92	1 461	1 627	-
1973	3 068	126	1 366	1 576	-
1974	3 131	84	1 339	1 708	-
1975	11 837	160	1 301	9 277	1 100
1976	26 741	193	1 257	13 690	11 600
1977	52 603	487	1 267	13 549	37 300
1978	71 579	412	1 285	17 082	52 800
1979	98 340	412	1 206	18 822	77 900
1980	106 368	286	1 173	24 409	80 500
1981	115 017	731	1 206	23 580	89 500
1982	130 917	1 655	1 489	24 573	103 200
1983	150 112	2 108	2 373	30 631	115 000
1984	166 254	2 268	2 843	35 043	126 100
1985	172 500	2 898	3 497	38 405	127 700
1986	177 532	3 612	4 399	42 453	127 068
1987	181 715	4 544	4 080	49 740	123 351
1988	179 498	4 679	3 708	56 653	114 459
1989	175 248	5 435	3 218	74 883	91 713
1990	182 706	5 880	3 354	81 884	91 588
1991	194 626	6 935	3 084	93 346	91 261
1992	211 587	7 665	2 694	106 977	94 251
1993	225 072	8 168	2 531	114 184	100 189
1994	268 441	9 011	3 379	129 239	126 812
1995	281 010	9 062	2 696	139 358	129 894
1996	290 905	10 153	2 223	156 788	121 740
1997	289 866	11 228	2 078	156 215	120 344
1998	279 700	11 600	1 705	142 185	124 210
1999	287 332	14 584	1 586	142 007	129 155
2000	290 266	17 733	1 439	153 030	118 064
2001	280 122	16 975	1 367	152 289	109 491
2002	274 754	18 064	2 247	146 421	108 021
2003	258 822	17 915	2 302	139 609	98 997

¹ Inkluderer små produksjons mengder på land. *Includes minor onshore production.*

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2002
Proven natural gas reserves as of 31.12.2002

	Tusen milliarder kubikkmeter <i>Trillion cubic metres</i>	Tusen milliarder kubikkfot <i>Trillion cubic feet</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P - rate ¹ <i>R/P - ratio¹</i>
Verden i alt <i>Total World</i>.....	175,78	6 204,9	100,0	67,1
Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i>.....	7,31	258,2	4,2	9,5
USA <i>USA</i>	5,23	184,8	3,0	9,5
Canada <i>Canada</i>	1,66	58,7	0,9	9,2
Mexico <i>Mexico</i>	0,42	14,7	0,2	11,4
Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i>.....	7,19	253,7	4,1	60,6
Argentina <i>Argentina</i>	0,66	23,4	0,4	16,2
Bolivia <i>Bolivia</i>	0,81	28,7	0,5	2
Brasil <i>Brazil</i>	0,25	8,7	0,1	24,3
Colombia <i>Colombia</i>	0,11	4,0	0,1	18,6
Peru <i>Peru</i>	0,25	8,7	0,1	2
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	0,74	26,0	0,4	29,7
Venezuela <i>Venezuela</i>	4,15	146,5	2,4	2
Andre <i>Others</i>	0,22	7,7	0,1	2
Europa og Eurasia i alt <i>Total Europe and Eurasia</i>.....	62,30	2 199,0	35,4	60,8
Aserbadjan <i>Azerbaijan</i>	1,37	48,4	0,8	2
Danmark <i>Denmark</i>	0,09	3,3	0,1	11,8
Tyskland <i>Germany</i>	0,21	7,3	0,1	11,7
Italia <i>Italy</i>	0,22	7,8	0,1	16,0
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	1,90	67,1	1,1	2
Nederland <i>The Netherlands</i>	1,67	58,8	0,9	28,6
Norge <i>Norway</i>	2,46	86,9	1,4	33,5
Polen <i>Poland</i>	0,12	4,1	0,1	28,9
Romania <i>Romania</i>	0,31	11,0	0,2	24,6
Russland <i>Russia</i>	47,00	1 659,1	26,7	81,2
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	2,90	102,4	1,6	52,6
Ukraina <i>Ukraine</i>	1,11	39,2	0,6	62,6
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,63	22,2	0,4	6,1
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	1,85	65,3	1,1	34,5
Andre <i>Others</i>	0,46	16,3	0,3	43,4
Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i>.....	71,72	2 531,8	40,8	2
Bahrain <i>Bahrain</i>	0,09	3,0	3	8,8
Iran <i>Iran</i>	26,69	942,2	15,2	2
Irak <i>Iraq</i>	3,11	109,7	1,8	2
Kuwait <i>Kuwait</i>	1,56	55,0	0,9	2
Oman <i>Oman</i>	0,95	33,4	0,5	57,3
Qatar <i>Qatar</i>	25,77	909,6	14,7	2
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	6,68	235,7	3,8	2
Syria <i>Syria</i>	0,30	10,6	0,2	47,6
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	6,06	213,9	3,4	2
Jemen <i>Yemen</i>	0,48	16,9	0,3	2
Andre <i>Others</i>	0,05	1,8	3	2
Afrika i alt <i>Total Africa</i>.....	13,78	486,5	7,8	97,5
Algerie <i>Algeria</i>	4,52	159,7	2,6	54,6
Egypt <i>Egypt</i>	1,76	62,0	1,0	70,4
Libya <i>Libya</i>	1,31	46,4	0,7	2
Nigeria <i>Nigeria</i>	5,00	176,4	2,8	2
Andre <i>Others</i>	1,19	42,1	0,7	2
Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i>.....	13,47	475,6	7,7	43,4
Australia <i>Australia</i>	2,55	90,0	1,4	76,9
Bangladesh <i>Bangladesh</i>	0,34	12,0	0,2	27,8
Brunei <i>Brunei</i>	0,35	12,4	0,2	28,3
Kina <i>China</i>	1,82	64,4	1,0	53,4
India <i>India</i>	0,85	30,1	0,5	28,4
Indonesia <i>Indonesia</i>	2,56	90,3	1,5	35,2
Malaysia <i>Malaysia</i>	2,41	84,9	1,4	45,0
Myanmar <i>Myanmar</i>	0,36	12,8	0,2	52,6
Pakistan <i>Pakistan</i>	0,75	26,5	0,4	35,5
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,43	15,1	0,2	2
Thailand <i>Thailand</i>	0,44	15,4	0,2	22,3
Vietnam <i>Vietnam</i>	0,23	8,1	0,1	76,7
Andre <i>Others</i>	0,39	13,7	0,2	32,9

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.* ² Over 100 år. *Over 100 years.* ³ Mindre enn 0,05. *Less than 0,05.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2003. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2003. Billion Sm³

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland ¹ <i>United Kingdom¹</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	236	4 306	3 598	3 069
Produsert i alt til og med 2001 <i>Cumulative production to the end of 2001</i>	100	2 691	870	1 828
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	136	1 615	2 728	1 241
Andel reserver i % ² <i>Share proven reserves in %²</i>	58	38	76	40

¹ Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ² Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser.
Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. *More information: http://www.npd.no eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk eller info.minez.nl.*

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2003. Millioner Sm³ o.e.
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2003. Million Sm³ o.e.

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord Irland <i>United Kingdom</i>
		I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 845	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 496	39 228
1980	-	90 311	12 102	26 304	37 320
1981	137	82 727	11 798	26 131	37 192
1982	148	71 078	11 073	25 400	37 841
1983	148	74 705	13 172	25 608	38 700
1984	433	75 139	15 787	27 484	38 520
1985	1 385	80 644	16 071	26 668	42 961
1986	2 220	74 029	15 549	27 021	45 289
1987	2 748	75 360	17 271	29 361	47 623
1988	2 769	66 684	17 591	29 545	45 758
1989	5 324	71 870	19 300	30 780	44 755
1990	5 137	72 441	17 856	27 829	49 549
1991	5 760	82 410	18 686	27 798	55 209
1992	6 203	82 981	17 279	29 045	55 945
1993	6 342	84 005	17 851	28 862	65 336
1994	6 269	78 400	23 537	30 610	69 584
1995	6 321	78 350	24 707	31 290	75 480
1996	7 506	89 646	27 351	41 825	89 896
1997	9 534	81 842	27 581	47 172	91 558
1998	10 281	79 905	27 141	44 190	95 506
1999	10 901	72 030	29 207	48 479	105 049
2000	11 316	67 794	27 473	49 748	114 880
2001	11 116	72 263	29 043	53 895	112 768
2002	10 845	70 715	26 770	65 501	109 867
2003	10 213	68 765	23 508	72 905	108 091

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk eller info.minez.nl.*

10. Undersøkellesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-2003.
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-2003

	Danmark <i>Denmark</i>			Nederland <i>The Netherlands</i>			Norge <i>Norway</i>			Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>		
	Lete hull <i>Exploration wells</i>	Funn Signif- icant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Exploration wells</i>	Funn Signif- icant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Exploration wells</i>	Funn Signif- icant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull ³ <i>Exploration wells³</i>	Funn Signif- icant dis- coveries	Funnrate Success ratio
1962	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
1966	1	-	-	-	1	-	0	20
1967	1	-	-	-	5	1	20	22
1968	7	7	2	29	10	2	20	31
1969	2	15	2	13	12	2	17	44
1970	2	14	7	50	8	4	50	22
1971	3	18	3	17	11	3	27	24
1972	1	16	10	63	12	5	42	33
1973	3	17	4	24	13	4	31	42	9	21
1974	2	16	8	50	11	7	64	67	14	21
1975	5	15	6	40	15	4	27	79	27	34
1976	3	16	5	31	20	4	20	58	15	26
1977	5	23	3	13	8	2	25	67	10	15
1978	4	18	4	22	14	6	43	37	5	14
1979	1	17	8	47	13	3	23	33	8	24
1980	7	26	10	39	21	4	19	32	3	9
1981	5	15	4	27	18	9	50	48	13	27
1982	8	35	13	37	31	13	42	68	9	13
1983	14	31	4	13	28	9	32	77	21	35
1984	8	26	7	27	27	9	33	106	23	22
1985	9	36	12	33	26	11	42	93	25	27
1986	4	25	11	44	25	10	40	73	14	19
1987	4	22	10	45	19	10	53	69	19	28
1988	3	21	12	57	18	3	17	r90	12	13
1989	3	23	10	44	15	3	20	r92	29	32
1990	2	29	8	28	22	9	41	152	25	17
1991	6	43	17	40	30	10	33	106	15	14
1992	11	19	8	42	30	11	37	72	20	28
1993	2	13	3	23	20	3	15	50	13	26
1994	2	10	5	50	21	14	67	61	13	21
1995	1	5	2	40	21	10	48	53	7	13
1996	4	24	12	50	24	10	42	69	11	16
1997	8	21	8	38	33	11	33	59	9	15
1998	6	20	6	30	43	7	16
1999	9	17	9	53	28	5	18	16	5	31
2000	12	2	17	12	10	83	21	11	52	26	6	23
2001	15	5	33	17	11	65	29	12	41	24	7	29
2002	9	5	56	32	13	41	26	9	35	16	5	31
2003	10	5	50	34	28	82	23	11	48	26	5	19

¹ Avsluttede borehull. *Completed exploration wells.* ² Inkluderer kontinentalsokkene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. *Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.* ³ Inkluderer ikke avgrensninghull. *Does not include appraisal drilling.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller <http://www.ens.dk> eller <http://www.ens.dk> eller <http://www.ens.dk> eller <http://www.ens.dk>

11.a. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1985
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1985

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Danmark <i>Denmark</i>														
Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i>	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8	14	8	18
Nederland <i>Netherlands</i>														
På land ¹ <i>Onshore</i> ¹														
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14	8	14	15
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16	12
Til havs <i>Offshore</i>														
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26	36
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	7	7
Norge <i>Norway</i>														
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>														
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	11	17	12	18	20	12	14	18	23	19	27	20	22	13
Nord for 62° <i>North of 62°</i>									1	2	5	7	6	10
Svalbard <i>Svalbard</i>	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>														
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	3	5	6	8	3	8	5	10	10	15	13	7	11	14
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	6
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> ...														
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>														
Øst for England <i>East of England</i>	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9	9	24	17
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53	48
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20	19
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	1	1	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8	13	8	8
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>														
Øst for England <i>East of England</i>	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24	18	44	26
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	13	13	13
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-	3	-	-
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>														
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>								3		1				1

¹ I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen området. *15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. *More information: More information: http://www.npd.no eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk eller info.minez.nl.*

11.b. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1986-2003
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1986-2003

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Danmark <i>Denmark</i>																		
Undersøkelles- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i>	7	7	3	4	2	7	11	2	2	1	4	8	6	9	12	15	9	10
Nederland <i>Netherlands</i>																		
På land <i>Onshore</i>																		
Undersøkelleshull <i>Exploration drilling</i>	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	5	11	...	5	2	2	4	3
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	7	6	...	3	2	-	1	-
Til havs <i>Offshore</i>																		
Undersøkelleshull <i>Exploration drilling</i>	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	24	21	...	12	6	9	16	7
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	5	10	...	2	6	2	3	4
Norge <i>Norway</i>																		
Undersøkelleshull <i>Exploration drilling</i>																		
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	14	9	9	15	18	23	21	14	13	19	19	25	13	7	7	12	15	10
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	10	10	5	2	7	8	5	4	5	3	2	13	5	11	9	9	5	5
Svalbard <i>Svalbard</i>	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>																		
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	5	8	10	6	9	13	14	5	3	11	5	8	7	7	3	2	2	6
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4	4	1	2	2	6	4	1
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>																		
Undersøkelleshull <i>Exploration drilling</i>																		
Øst for England <i>East of England</i>	12	20	25	35	33	22	15	14	20	10	12	16	12	3	3	7	5	8
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	34	30	43	37	80	53	41	24	19	19	30	22	15	10	11	8	7	13
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4	11	13	8	1	6	5	1	2
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8	2	2	-	-	-	-	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	10	4	3	2	6	7	-	3	7	15	8	6	6	2	6	13	3	2
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>																		
Øst for England <i>East of England</i>	17	16	21	16	18	10	6	8	8	7	4	5	1	5	3	2	4	3
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	13	23	29	39	25	32	25	32	9	10	14	8	8	11	11	22	16	13
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	10	23	19	19	10	11	5	3	2	-	12	8	7	4	16	11	6	-
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	-	1	1	1	-	4	4		7	9	2	2	-	-	2	1	1	3

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherlands and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. More information: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2003
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2003

	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR Mill. DKR	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. GBP Mill. GBP	Mill. NOK Mill. NOK
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	28	27	415	60	989
1973	83	79	462	100	1 648
1974	76	70	696	250	3 237
1975	118	107	620	325	3 758
1976	114	101	2 270	301	2 951
1977	176	156	1 639	375	3 482
1978	55	52	1 478	261	2 624
1979	78	77	1 561	241	2 594
1980	201	177	2 749	379	4 363
1981	257	207	4 133	550	6 343
1982	566	436	5 519	875	9 861
1983	1 264	954	5 884	993	10 993
1984	1 211	1 211	7 491	1 395	15 164
1985	1 373	1 116	7 834	1 450	16 052
1986	747	753	6 735	1 042	11 306
1987	664	678	4 951	816	8 993
1988	424	405	4 161	1 129	13 085
1989	366	366	5 008	1 182	13 380
1990	592	605	5 138	1 637	18 236
1991	986	1 000	8 141	1 955	22 365
1992	983	1 088	7 680	1 508	16 498
1993	442	491	5 433	1 213	12 918
1994	151	169	5 011	939	10 141
1995	272	308	4 647	1 085	10 850
1996	470	523	5 455	1 097	11 058
1997	521	558	8 300	1 194	13 827
1998	446	503	7 577	762	9 586
1999	786	878	4 992	457	5 772
2000*	700	762	5 272	348	4 632
2001	1 100	1 188	6 815	420	5 435
2002	1 000	1 010	4 476	389	4 501
2003	800	862	4 134	334	3 863

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen. Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl.

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2003
Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2003

	Danmark <i>Denmark</i>		Nederland <i>The Netherlands</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	
	Mill. DKR <i>Mill. DKR</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>	Mill. Guilder <i>Mill. Guilder</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>	Mill. GBP <i>Mill. GBP</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>
1970	-	-	408	830
1971	64	62	838	1 670
1972	109	107	805	1 617	811
1973	-	-	727	1 449	1 783	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	3 660	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	6 090	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	6 926	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	10 192	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	7 603	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	5 231	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 766	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 486	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	6 048	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	21 144	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	24 753	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	25 082	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	26 766	2 600	28 210
1987	914	902	29 776	2 042	22 040
1988	897	869	25 490	2 136	24 339
1989	1 145	1 082	26 949	2 622	30 537
1990	1 736	1 757	27 085	3 463	40 104
1991	2 260	2 292	34 924	5 126	58 344
1992	2 402	2 527	41 832	5 446	59 076
1993	3 358	3 640	52 146	4 664	48 990
1994	3 140	3 486	49 642	3 751	40 511
1995	4 167	4 713	43 936	4 438	44 380
1996	4 021	4 478	42 423	4 440	44 755
1997	3 913	4 190	62 494	4 333	50 176
1998	5 378	6 060	79 216	5 086	63 982
1999	3 528	3 943	69 096	3 166	39 987
2000	3 111	3 385	53 589	2 700	35 937
2001	3 991	4 311	57 144	3 570	46 196
2002	5 427	5 498	54 000	3 600	41 652
2003	7 579	8 163	64 362	3 500	40 485

¹ Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland er eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for enkelte av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenlignbare. *The figures for Denmark, Norway and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for the Netherlands are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. The concept of investments is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> eller info.minez.nl. *More information: More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk eller info.minez.nl.*

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2003. US dollar/fat
Spot crude oil prices. 1972-2003. USD/barrel

År Year	Arabian Light/ Dubai ¹ Arabian Light/ Dubai ¹	Forties/ Brent ² Forties/ Brent ²	Nigeria Forcados Nigeria Forcados	West Texas Intermediate ³ West Texas Intermediate ³
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	12,87	12,23
1977	12,38	13,92	14,21	14,22
1978	13,03	14,02	13,65	14,55
1979	29,75	31,61	29,25	25,08
1980	35,69	36,83	36,98	37,96
1981	34,32	35,93	36,18	36,08
1982	31,80	32,97	33,29	33,65
1983	28,78	29,55	29,54	30,30
1984	28,06	28,78	28,88	29,39
1985	27,53	27,53	27,75	27,99
1986	13,10	14,32	14,45	15,04
1987	16,95	18,33	18,40	19,19
1988	13,22	14,92	14,99	15,97
1989	15,64	18,23	18,30	19,68
1990	20,38	23,73	23,85	24,50
1991	16,63	20,00	20,11	21,54
1992	17,16	19,32	19,61	20,57
1993	14,95	16,97	17,41	18,45
1994	14,74	15,82	16,25	17,21
1995	16,10	17,02	17,26	18,42
1996	18,52	20,67	21,16	22,16
1997	18,23	19,09	19,33	20,61
1998	12,21	12,72	12,62	14,39
1999	17,25	17,97	18,00	19,31
2000	26,20	28,50	28,42	30,37
2001	22,81	24,44	24,23	25,93
2002	23,74	25,02	25,04	26,16
2003	26,78	28,83	28,66	31,06

¹ 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. ² 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent.
³ 1976-1983 rapporterte WTI-priser, 1984-1998 spot WTI-priser. 1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

15. Råoljepriser¹ OPEC. 1969-2001. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-2001. USD/barrel

År Year	Iran Light-34 0	Indonesia Mi- nas-34 0	Libya Es Sider- 37 0	Mexico Isth- mus-330 ² 0	Nigeria Bonny Light-36 0	Venezuela Tia Juana Light-31 0	Saudi Arabia Light-33 0	UK Brent Blend-38 0
1969	1,36	1,67	2,09	-	2,10	2,05	1,35	-
1970	1,76	2,18	2,80	-	2,65	2,45	1,75	-
1971	1,91	2,96	2,80	-	2,80	2,45	1,90	-
1972	2,11	2,96	3,10	-	3,10	2,60	2,10	-
1973	10,63	10,80	14,30	-	12,60	9,30	9,60	-
1974	10,67	12,60	11,98	-	11,80	11,00	10,46	-
1975	11,62	12,80	12,21	12,10	12,84	11,12	11,51	-
1976	12,81	13,55	13,74	13,35	14,33	12,72	12,09	-
1977	12,81	13,55	13,80	13,40	14,33	12,82	12,70	-
1978	13,45	13,90	14,52	14,10	14,80	13,36	13,34	15,70
1979	30,37	27,50	34,50	28,00	29,97	25,20	26,00	26,02
1980	37,00	35,00	40,78	38,50	40,00	32,88	32,00	39,25
1981	34,20	35,00	36,50	35,00	36,50	32,88	34,00	36,60
1982	31,20	34,53	35,10	32,50	35,50	32,88	34,00	33,50
1983	28,00	29,53	30,15	29,00	30,00	27,88	29,00	30,00
1984	28,00	29,53	30,15	29,00	28,00	27,88	29,00	28,65
1985	28,05	28,53	30,15	26,21	28,65	28,05	28,00	26,00
1986	16,14	16,28	16,95	17,00	17,13	15,10	16,15	18,25
1987	15,55	17,56	18,52	14,83	18,92	17,62	17,52	18,00
1988	12,75	15,50	15,40	14,53	15,05	12,27	13,15	15,80
1989	18,20	18,55	20,40	19,90	21,20	24,69	18,40	21,00
1990	23,65	26,50	26,90	24,80	27,80	28,62	24,00	27,20
1991	15,50	18,65	17,20	15,80	18,20	19,67	15,90	17,75
1992	16,70	19,10	17,55	17,25	18,50	17,97	16,80	17,90
1993	12,40	14,15	12,55	11,86	13,50	12,97	12,40	13,15
1994	16,18	16,95	16,05	15,92	16,15	16,57	16,63	16,15
1995	17,73	20,05	19,20	18,53	19,70	18,52	18,20	19,37
1996	22,63	24,95	24,10	23,82	24,65	26,62	22,98	24,05
1997	14,93	16,50	16,72	15,80	16,50	15,93	15,50	15,89
1998	9,83	9,95	10,65	9,37	10,60	9,45	10,03	10,44
1999	24,63	24,15	25,85	24,75	25,55	24,85	24,78	25,10
2000	20,20	22,80	22,40	22,03	22,00	22,13	20,30	22,50
2001	18,90	18,89	19,63	17,72	19,88	17,78	17,68	21,20

¹ "Posted" eller normpris. *Posted prices.* ² Reviderte tall. *Revised numbers.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. *Source: Twentieth century petroleum statistics.*
 Mer informasjon: <http://www.demac.com> . *More information: http://www.demac.com* .

16.a. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Energiforbruk i alt <i>Total energy consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Ameri- ka <i>North Ameri- ca</i>	Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central Ameri- ca</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunio- nen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pa- cific</i>
1965	3 746,7	1 426,4	97,2	2 401,4	1 016,3	613,5	57,0	67,7	468,6
1966	3 950,7	1 511,5	103,9	2 520,9	1 041,9	652,3	59,4	70,1	511,6
1967	4 062,9	1 560,4	108,5	2 627,4	1 075,2	684,5	62,1	74,4	497,8
1968	4 343,0	1 658,1	114,8	2 809,8	1 144,8	704,7	65,0	78,3	577,3
1969	4 623,0	1 748,0	121,3	3 007,0	1 239,4	723,7	68,2	81,9	640,5
1970	4 870,5	1 786,7	130,4	3 158,0	1 322,7	758,7	71,7	86,7	713,6
1971	5 067,7	1 831,5	137,8	3 243,7	1 366,9	797,6	75,6	92,2	766,1
1972	5 301,4	1 913,1	149,2	3 378,8	1 420,8	846,2	80,6	91,2	800,3
1973	5 567,6	1 957,2	164,0	3 537,6	1 499,9	885,8	88,6	93,1	879,0
1974	5 596,7	1 915,0	170,6	3 456,2	1 476,6	932,2	95,4	96,3	910,6
1975	5 604,0	1 868,0	171,5	3 358,6	1 460,3	981,8	93,1	100,9	928,4
1976	5 926,0	1 974,1	180,5	3 550,3	1 550,8	1 026,6	102,3	111,1	980,6
1977	6 119,0	2 036,0	192,6	3 621,8	1 567,8	1 070,8	110,2	116,2	1 025,4
1978	6 323,9	2 077,5	202,5	3 692,4	1 605,0	1 113,8	116,8	129,5	1 078,8
1979	6 559,3	2 114,9	214,0	3 783,1	1 661,1	1 140,8	136,5	143,2	1 148,8
1980	6 449,7	2 053,5	217,2	3 659,5	1 627,9	1 127,4	138,6	150,0	1 135,1
1981	6 395,3	2 010,0	215,5	3 577,6	1 582,6	1 144,1	146,0	161,4	1 135,7
1982	6 368,1	1 927,6	220,1	3 451,1	1 559,5	1 177,7	156,2	181,2	1 145,8
1983	6 442,7	1 912,1	223,0	3 437,3	1 560,0	1 198,6	170,3	182,1	1 196,6
1984	6 731,9	2 008,1	228,7	3 603,6	1 600,6	1 241,1	184,7	183,2	1 285,5
1985	6 907,6	2 012,5	230,4	3 645,9	1 646,0	1 289,5	193,7	189,9	1 345,6
1986	7 073,5	2 019,6	240,3	3 703,9	1 699,1	1 311,8	198,9	191,8	1 412,1
1987	7 352,1	2 095,2	253,0	4 202,4	1 738,8	1 353,1	226,4	191,9	1 493,7
1988	7 613,0	2 199,2	263,1	4 346,2	1 755,9	1 377,9	235,6	205,0	1 576,3
1989	7 782,7	2 233,7	267,9	4 421,0	1 770,8	1 372,6	249,8	206,4	1 681,5
1990	7 855,9	2 231,8	270,2	4 439,6	1 741,5	1 398,2	253,7	212,1	1 748,4
1991	7 862,1	2 230,4	276,9	4 472,4	1 731,7	1 349,0	259,2	212,8	1 802,1
1992	7 880,1	2 266,2	284,7	4 518,3	1 708,2	1 253,0	273,3	213,8	1 880,9
1993	7 910,6	2 310,9	293,8	4 579,3	1 706,8	1 136,9	285,7	220,0	1 956,5
1994	8 001,1	2 368,7	307,1	4 669,9	1 694,3	1 024,5	302,7	228,8	2 075,0
1995	8 169,5	2 396,1	324,2	4 760,1	1 732,2	969,4	319,9	239,0	2 188,7
1996	8 443,1	2 472,2	337,7	4 923,0	1 792,0	935,9	341,7	247,7	2 315,9
1997	8 482,9	2 490,0	352,7	4 956,2	1 782,9	899,0	356,0	253,6	2 348,7
1998	8 516,8	2 515,2	367,9	4 988,6	1 806,3	894,9	368,5	256,5	2 307,5
1999	8 572,2	2 569,4	363,4	5 067,5	1 798,9	899,8	375,0	262,7	2 303,0
2000	9 095,6	2 703,2	453,2	5 317,0	1 877,8	938,3	390,3	276,9	2 455,9
2001	9 165,3	2 670,5	448,7	5 314,0	1 894,5	949,4	r396,5	r284,7	r2519,6
2002	9 464,5	2 721,0	454,5	5 356,2	1 892,5	958,0	416,8	286,9	2 734,8
2003	9 741,1	2 727,3	465,5	5 397,9	1 926,4	987,0	426,8	299,6	2 908,4

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

16.b. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av olje <i>Oil consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central Amer- ica</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 537,3	621,4	79,2	1 103,1	429,3	169,7	46,7	28,5	162,5
1966	1 651,4	652,3	84,6	1 183,9	468,8	181,7	48,4	30,9	184,7
1967	1 770,9	676,1	87,8	1 266,8	507,5	198,0	50,3	34,7	216,5
1968	1 916,1	721,1	93,1	1 377,6	554,4	210,9	52,3	36,1	248,2
1969	2 084,6	758,5	98,5	1 500,4	620,7	224,2	54,5	38,8	289,4
1970	2 255,5	790,5	100,9	1 623,7	683,2	247,1	56,9	42,1	334,8
1971	2 383,3	819,4	107,5	1 700,3	719,3	262,3	59,5	44,4	370,9
1972	2 558,6	883,1	114,1	1 820,9	768,5	284,6	64,3	44,7	399,3
1973	2 759,8	932,2	126,1	1 951,9	823,3	306,0	69,7	49,5	453,0
1974	2 719,1	902,4	129,5	1 858,2	775,7	336,8	72,4	50,4	451,9
1975	2 684,2	885,0	128,4	1 789,9	746,8	352,4	70,1	51,5	450,0
1976	2 858,2	946,4	135,9	1 906,4	799,3	361,7	77,2	56,9	480,8
1977	2 952,7	991,3	144,7	1 944,6	793,3	375,5	84,4	59,3	504,2
1978	3 059,0	1 020,3	151,1	1 989,0	815,1	393,9	89,2	62,8	526,6
1979	3 107,0	1 008,1	159,0	1 989,7	833,0	401,2	101,7	65,9	538,1
1980	2 983,3	936,1	157,8	1 834,3	780,3	421,0	106,0	70,4	511,7
1981	2 879,4	885,1	154,0	1 719,0	727,9	425,1	115,2	73,8	498,3
1982	2 787,9	839,1	154,0	1 620,1	691,4	422,4	122,5	77,9	480,6
1983	2 767,7	831,4	151,5	1 595,4	671,7	416,6	132,2	78,9	485,4
1984	2 814,6	848,6	149,5	1 628,6	676,4	417,0	140,3	78,9	503,9
1985	2 806,7	849,2	148,4	1 603,9	667,3	415,7	144,7	82,7	498,7
1986	2 896,4	880,6	156,6	1 661,5	694,7	416,5	143,6	81,8	522,6
1987	2 947,2	898,3	161,8	1 808,6	690,8	420,2	151,2	84,2	540,7
1988	3 037,9	934,1	166,5	1 875,2	700,1	414,6	150,5	88,1	584,0
1989	3 087,4	940,5	167,8	1 897,4	700,4	413,4	156,5	91,7	617,1
1990	3 134,4	927,2	166,6	1 919,2	710,2	418,7	164,6	94,2	652,9
1991	3 133,1	910,8	168,5	1 926,2	710,4	397,4	169,4	95,6	681,0
1992	3 163,5	928,3	175,9	1 974,2	713,8	348,0	172,4	97,4	727,7
1993	3 134,7	937,3	178,9	1 984,2	711,7	275,7	176,4	99,1	755,6
1994	3 192,7	966,3	186,6	2 039,0	710,9	236,2	183,7	101,4	807,6
1995	3 235,4	955,4	194,4	2 047,3	723,3	216,9	191,3	104,8	849,3
1996	3 316,2	988,9	202,6	2 106,6	741,5	188,4	200,1	106,9	887,8
1997	3 389,8	1 007,4	212,9	2 138,3	748,9	186,7	204,3	109,5	920,1
1998	3 406,6	1 028,7	219,1	2 143,7	760,7	182,1	207,0	112,7	896,3
1999	3 469,1	1 052,6	216,7	2 178,1	757,9	177,3	207,0	115,9	941,7
2000	3 519,0	1 069,8	221,0	2 197,4	755,8	170,3	207,8	116,1	978,2
2001	r3517,1	r1068,2	r218,8	r2194,5	760,2	169,6	206,4	r116,5	r976,7
2002	3 562,6	1 071,0	219,2	2 191,6	760,4	172,7	213,1	117,9	1 008,3
2003	3 636,6	1 093,2	216,6	2 225,8	766,9	175,4	214,9	120,5	1 049,1

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

16.c. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av gass Gas consumption								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Ameri- ka <i>North Ameri- ca</i>	Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central Ameri- ca</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunio- nen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pa- cific</i>
1965	629,9	462,1	9,3	473,0	33,5	107,8	9,8	1,1	6,3
1966	686,4	499,1	10,0	510,4	38,4	120,3	10,6	1,2	6,8
1967	735,4	526,0	10,9	541,6	46,0	132,5	11,3	1,1	7,6
1968	798,4	562,9	11,4	589,6	59,3	143,0	12,2	1,2	8,4
1969	873,4	605,9	11,9	646,8	78,2	152,8	13,2	1,4	10,0
1970	922,2	606,4	13,2	674,2	99,6	167,9	14,2	1,5	14,5
1971	989,2	629,2	13,4	718,4	124,2	183,6	15,4	1,7	16,5
1972	1 035,8	639,5	15,1	747,3	146,2	193,1	15,3	2,4	18,2
1973	1 058,0	615,4	15,7	744,8	165,6	210,0	17,9	3,2	23,2
1974	1 084,8	597,0	16,1	746,6	188,1	222,7	21,8	3,6	28,2
1975	1 076,7	553,6	16,8	710,5	199,0	242,9	21,8	4,3	30,6
1976	1 138,7	567,0	17,2	737,7	214,7	267,3	23,9	5,1	35,5
1977	1 163,7	557,0	17,9	736,1	221,9	286,5	24,6	6,9	40,6
1978	1 207,9	561,3	19,0	749,6	229,3	305,5	26,1	11,1	47,6
1979	1 290,7	586,4	19,8	787,3	244,9	324,3	33,3	16,5	56,7
1980	1 301,9	582,6	21,0	780,6	245,0	334,2	31,2	17,1	61,3
1981	1 315,6	570,4	22,0	768,7	244,8	353,9	29,5	21,3	63,7
1982	1 315,7	537,6	22,9	729,5	240,7	382,0	31,7	22,8	65,9
1983	1 330,4	507,4	24,0	703,2	245,4	409,6	35,5	25,2	69,8
1984	1 434,1	539,0	25,9	756,3	259,8	447,0	40,9	24,9	82,2
1985	1 479,2	518,8	26,1	745,7	267,5	489,7	45,3	26,2	90,7
1986	1 483,9	486,0	27,4	720,0	274,0	505,0	51,4	27,4	98,4
1987	1 581,0	512,1	45,1	807,5	284,6	529,6	71,2	25,1	113,3
1988	1 660,2	544,0	49,2	838,6	280,4	558,7	81,1	27,4	119,4
1989	1 738,0	570,3	51,3	881,5	294,3	570,4	89,2	29,4	133,1
1990	1 771,5	566,9	53,0	889,3	297,5	596,5	85,1	30,5	142,0
1991	1 803,7	575,7	54,8	915,4	305,2	598,9	85,4	31,7	152,0
1992	1 806,1	592,4	55,2	933,2	302,9	565,4	95,8	33,6	160,8
1993	1 845,7	611,9	58,3	971,0	318,5	548,0	103,4	35,9	169,7
1994	1 853,2	626,8	60,7	995,8	319,2	510,4	113,0	37,7	185,4
1995	1 909,2	649,0	66,2	1 042,4	342,8	492,2	123,0	40,3	195,7
1996	2 004,2	663,3	71,4	1 100,4	380,4	497,7	136,2	42,6	212,6
1997	1 989,3	663,6	75,5	1 100,6	374,1	465,9	146,5	41,5	222,2
1998	2 015,4	647,6	80,6	1 100,8	385,4	476,7	153,6	43,7	227,8
1999	2 065,2	657,7	79,1	1 135,1	399,7	479,7	160,6	46,9	241,5
2000	2 157,5	683,6	83,7	1 184,9	412,9	492,3	173,4	50,0	261,6
2001	r2219,5	r687,8	r88,0	r1206,5	423,0	493,6	r180,6	r58,7	r283,7
2002	2 285,8	711,2	90,7	1 231,8	428,6	512,9	192,7	55,5	294,3
2003	2 331,9	686,3	98,6	1 233,5	451,3	524,4	200,4	60,1	310,9

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

16.d. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av kull <i>Coal consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellomamerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 492,8	313,8	4,8	760,0	522,8	328,2	0,2	37,1	285,9
1966	1 518,4	329,5	4,6	755,3	500,2	341,5	0,2	36,9	305,5
1967	1 457,0	324,2	5,0	743,1	485,1	345,5	0,3	37,5	259,4
1968	1 522,0	338,2	5,1	763,5	493,0	340,5	0,3	39,6	305,3
1969	1 550,7	343,9	5,4	774,9	501,2	335,5	0,3	40,1	324,3
1970	1 569,3	347,5	5,1	768,9	497,9	331,5	0,3	41,2	345,8
1971	1 559,5	333,7	5,1	723,0	478,6	339,1	0,4	44,2	358,4
1972	1 558,0	333,3	5,8	698,9	458,1	355,1	0,6	42,3	362,8
1973	1 585,8	341,5	5,9	717,6	461,0	355,3	0,7	38,5	382,9
1974	1 602,4	334,3	6,7	707,6	457,8	355,5	0,8	40,3	407,0
1975	1 627,8	334,1	7,5	692,2	452,7	367,8	0,7	43,1	421,9
1976	1 696,1	359,4	7,9	728,8	472,0	375,7	0,6	46,5	434,0
1977	1 741,3	373,7	8,9	743,2	476,1	382,7	0,6	47,1	452,2
1978	1 763,5	365,6	9,7	729,7	479,6	386,9	0,6	52,6	468,5
1979	1 856,9	396,5	10,4	779,0	494,9	384,5	0,6	57,7	512,3
1980	1 839,5	410,6	11,0	806,1	507,1	337,3	0,6	59,2	513,7
1981	1 839,3	422,7	11,2	822,3	493,6	326,6	0,5	63,0	521,7
1982	1 878,3	412,9	11,4	814,7	502,5	332,4	1,1	76,8	541,2
1983	1 924,6	428,5	11,9	829,7	502,1	328,1	1,6	73,9	578,5
1984	2 002,1	465,3	13,6	869,3	496,8	322,6	2,5	73,7	627,6
1985	2 083,3	472,9	15,2	901,0	518,5	322,6	2,7	74,0	677,4
1986	2 124,5	471,0	15,7	902,2	527,6	330,2	2,9	74,4	702,7
1987	2 197,4	490,5	16,0	1 106,3	535,9	335,6	3,1	75,6	740,7
1988	2 243,7	508,6	16,4	1 119,2	528,8	327,0	3,0	81,1	778,8
1989	2 271,5	507,9	17,5	1 116,1	525,8	312,6	3,2	76,7	827,8
1990	2 244,1	509,2	17,2	1 087,6	484,0	308,0	3,4	79,5	842,8
1991	2 189,4	501,8	17,9	1 061,5	458,4	277,7	3,6	77,3	852,7
1992	2 178,8	512,4	17,4	1 043,5	429,9	265,5	4,3	74,7	874,6
1993	2 170,9	525,9	17,8	1 034,1	403,7	238,7	4,8	77,9	902,1
1994	2 186,1	531,9	18,3	1 037,9	391,3	211,5	5,1	81,5	946,5
1995	2 217,8	534,7	18,7	1 044,2	387,3	192,6	5,5	85,3	993,7
1996	2 297,7	559,1	19,7	1 075,4	385,1	178,7	6,2	89,6	1 059,3
1997	2 285,4	573,0	20,8	1 084,0	373,3	175,2	6,3	92,2	1 044,6
1998	2 243,2	577,7	20,6	1 083,8	367,3	166,6	6,8	91,1	1 013,1
1999	2 159,9	580,2	20,1	1 070,2	341,8	170,7	6,7	90,1	950,3
2000	2 216,8	600,9	20,7	1 113,9	347,9	174,6	7,3	89,5	975,9
2001	r2243,1	583,0	r19,5	r1105,8	344,1	180,4	8,0	r89,2	r1020,1
2002	2 412,3	597,7	17,5	1 123,3	346,0	167,1	8,4	91,9	1 183,7
2003	2 578,4	612,7	17,7	1 153,7	356,6	179,3	8,6	97,2	1 306,2

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.e. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	210,4	73,9	10,8	155,4	67,3	19,2	0,5	2,6	36,0
1966	226,2	77,1	11,8	166,2	73,1	21,8	0,5	2,9	38,9
1967	232,0	84,2	12,6	171,2	73,1	21,0	0,5	3,2	37,3
1968	243,3	85,7	12,9	175,2	76,0	24,7	0,5	3,7	39,7
1969	259,1	94,7	14,2	185,2	75,7	26,8	0,8	4,2	42,6
1970	273,5	96,5	16,3	192,8	81,8	28,9	0,8	4,7	44,4
1971	283,0	100,7	17,4	199,1	82,6	29,5	0,8	5,0	47,1
1972	291,7	106,0	21,3	203,0	83,9	28,7	1,1	4,7	46,0
1973	298,8	110,2	24,5	204,6	84,2	28,4	0,8	5,0	45,8
1974	323,5	121,0	28,1	220,4	88,6	30,8	1,1	5,3	48,7
1975	324,3	118,1	27,6	219,9	89,4	29,5	1,3	5,3	53,1
1976	325,6	117,0	28,9	214,9	84,9	31,6	1,6	6,8	54,7
1977	336,1	104,4	32,9	213,3	101,0	34,2	1,6	7,4	54,7
1978	363,5	121,8	36,6	230,1	100,2	37,1	2,4	7,9	57,6
1979	378,7	121,0	40,5	234,6	104,1	40,5	2,1	8,2	62,3
1980	386,1	122,3	45,5	233,0	101,0	41,6	2,1	8,4	65,2
1981	396,1	124,7	46,3	235,9	102,3	42,1	2,4	8,9	69,4
1982	407,9	133,3	50,5	245,1	102,6	39,5	2,4	10,0	69,7
1983	426,8	139,9	56,0	254,1	103,9	40,5	2,6	10,8	73,1
1984	442,1	141,2	61,3	253,0	104,7	45,8	2,6	12,1	74,4
1985	446,8	138,3	61,8	253,3	105,7	48,4	2,4	14,7	75,5
1986	454,7	142,0	65,0	253,8	102,6	48,9	2,6	15,3	78,6
1987	473,1	133,6	73,9	270,6	119,1	50,0	2,6	13,9	80,0
1988	483,1	126,0	76,8	270,9	126,8	52,1	2,4	14,7	84,4
1989	479,7	132,8	78,6	264,6	110,5	50,2	2,1	12,9	92,6
1990	495,8	137,0	82,6	272,5	112,6	53,4	2,1	13,2	94,9
1991	510,9	139,9	87,7	277,8	115,0	53,2	2,1	14,4	98,6
1992	509,2	134,5	89,2	275,3	120,5	53,2	2,7	13,8	95,5
1993	537,4	142,0	96,2	292,0	124,2	55,5	2,8	13,3	103,6
1994	541,4	137,5	101,7	280,5	124,3	56,0	2,6	13,7	105,6
1995	570,1	152,6	105,1	300,4	127,6	54,7	2,8	14,3	113,0
1996	579,3	166,0	110,0	308,8	124,6	49,0	2,9	14,8	112,0
1997	588,5	166,5	115,6	315,0	128,4	49,3	2,4	15,5	110,8
1998	595,6	153,6	117,5	309,6	133,4	51,0	2,8	16,4	120,9
1999	600,0	156,8	117,9	313,7	137,1	50,8	1,9	17,8	117,7
2000	616,9	150,9	125,1	313,5	142,2	51,7	1,9	18,2	126,9
2001	r584,7	r129,0	r117,2	r288,2	142,4	54,9	1,5	r17,9	124,2
2002	593,0	136,2	122,7	286,0	130,0	51,9	2,6	18,8	130,8
2003	595,4	133,9	127,8	279,6	122,9	51,4	3,0	18,8	137,5

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.f. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2003. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2003. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Ameri- ka <i>North Ameri- ca</i>	Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central Ameri- ca</i>	Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i>			Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacifc</i>
				OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunion- en <i>Former Soviet Union</i>			
1965	6,0	0,9	0,0	5,6	4,7	0,4	-	-	0,0
1966	7,9	1,2	0,0	7,5	6,1	0,4	-	-	0,2
1967	9,7	1,7	0,0	9,1	7,3	0,5	-	-	0,2
1968	11,8	2,9	0,0	11,0	8,0	0,7	-	-	0,3
1969	13,9	3,2	0,0	12,9	9,5	0,8	-	-	0,4
1970	17,2	4,9	0,0	15,9	10,0	1,0	-	-	1,3
1971	24,5	9,5	0,0	22,8	11,7	1,2	-	-	2,1
1972	33,2	14,7	0,0	30,4	14,2	2,2	-	-	2,1
1973	44,5	23,0	0,0	40,0	15,9	3,2	-	-	2,4
1974	58,3	30,7	0,3	51,7	18,1	4,8	-	-	4,4
1975	79,7	43,9	0,5	71,3	23,8	6,4	-	-	5,1
1976	94,7	49,4	0,5	83,1	27,9	8,5	-	-	8,4
1977	115,9	64,7	0,3	101,6	33,0	11,5	-	-	6,4
1978	135,5	73,0	0,6	119,0	37,4	11,7	-	-	12,7
1979	139,3	67,7	0,6	119,3	42,0	13,4	-	-	15,5
1980	154,8	67,5	0,5	130,3	49,6	16,6	-	-	20,6
1981	183,0	73,4	0,6	154,7	67,3	19,5	-	-	22,1
1982	201,2	75,9	0,4	168,4	74,8	22,5	-	-	27,6
1983	224,1	79,6	0,8	184,6	88,2	24,9	-	-	30,6
1984	272,0	88,1	1,9	220,2	111,3	32,2	-	0,9	37,6
1985	320,4	103,3	2,2	259,7	132,3	37,5	-	1,2	43,9
1986	343,9	111,2	1,3	281,8	142,9	36,0	-	2,0	50,6
1987	389,0	124,6	1,7	328,3	158,9	42,3	-	1,5	59,9
1988	424,1	142,9	1,5	354,5	170,6	50,3	-	2,4	56,4
1989	436,2	142,9	1,6	368,3	180,0	49,5	-	2,6	59,7
1990	448,7	153,1	2,2	381,1	179,4	47,4	-	2,0	64,6
1991	474,9	166,1	2,1	409,1	187,0	48,1	-	2,2	69,4
1992	478,5	166,5	2,0	414,3	189,2	47,2	-	2,2	71,4
1993	495,3	167,8	1,9	431,0	197,8	46,9	-	1,7	79,2
1994	504,0	178,0	1,9	443,6	198,1	39,5	-	2,3	84,2
1995	526,1	184,4	2,2	462,2	202,5	41,3	-	2,7	93,0
1996	544,8	183,5	2,2	474,2	212,1	46,4	-	2,8	97,8
1997	541,2	170,9	2,5	469,8	215,0	45,7	-	3,0	104,1
1998	550,5	178,8	2,4	480,3	213,3	44,1	-	3,2	108,7
1999	571,4	192,4	2,5	498,8	217,1	46,1	-	3,1	110,2
2000	585,0	198,0	2,7	506,7	218,5	49,3	-	3,1	113,4
2001	r601,0	202,6	r5,1	r519,1	225,0	51,2	-	2,6	r114,6
2002	610,8	204,9	4,4	523,5	227,5	53,4	-	2,9	117,7
2003	598,8	201,1	4,7	505,3	228,9	56,4	-	3,0	104,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2003. Tusen metriske tonn
Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2003. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland The Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produks- jon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produks- jon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produks- jon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produks- jon Production	Import Imports	Eksport Exports
1971	-	10 544	-	1 714	60 732	1	293	5 710	238	83	107 736	1 569
1972	76	10 061	27	1 597	67 788	-	1 608	6 517	1 613	83	107 706	3 558
1973	68	9 799	39	1 492	72 161	-	1 595	6 076	1 531	88	115 472	3 235
1974	89	9 363	-	1 461	64 585	8	1 736	6 730	1 983	88	112 822	1 403
1975	148	7 915	46	1 419	55 225	5	9 256	5 904	7 771	1 383	91 366	1 524
1976	194	7 637	-	1 371	63 882	-	13 828	8 075	13 576	11 765	90 466	4 332
1977	503	7 383	-	1 382	58 929	-	13 686	6 533	11 442	37 542	70 697	16 798
1978	432	7 783	102	1 520	60 561	-	17 000	7 247	15 827	54 006	68 144	24 660
1979	432	7 953	565	1 316	58 190	25	18 223	5 990	16 821	77 026	57 642	40 537
1980	298	5 728	430	1 280	49 748	21	23 055	4 323	20 431	79 350	43 262	40 224
1981	758	5 018	237	1 348	38 302	55	23 488	2 883	18 602	89 397	36 827	52 180
1982	1 686	4 945	756	1 894	37 227	41	24 480	2 778	19 230	103 418	33 753	61 645
1983	2 152	6 019	1 034	2 901	40 211	222	30 611	1 896	26 058	114 976	30 324	69 935
1984	2 314	5 818	912	3 432	44 592	463	35 062	2 279	29 073	125 909	32 272	80 388
1985	2 892	5 048	1 077	4 064	39 547	1 450	38 357	1 407	31 800	127 526	35 812	82 899
1986	3 622	4 965	929	4 998	46 941	1 267	42 396	1 662	35 959	126 970	40 806	87 486
1987	4 597	4 948	1 839	4 665	48 095	928	49 694	2 466	41 828	123 327	41 302	83 355
1988	4 735	5 050	1 983	4 272	51 275	893	56 611	1 036	48 094	114 422	44 291	73 107
1989	5 530	5 227	2 291	3 814	50 776	1 019	74 946	858	65 163	91 634	49 501	51 648
1990	5 994	4 786	2 778	3 976	49 012	1 312	82 088	1 444	68 066	91 602	52 656	56 995
1991	6 993	5 520	4 288	3 719	52 840	1 188	93 716	1 485	82 184	91 261	57 502	55 131
1992	7 756	5 570	4 539	3 324	56 160	980	106 862	986	92 997	94 395	58 969	57 626
1993	8 265	5 412	5 180	3 248	55 276	860	114 471	1 332	100 325	100 233	63 117	64 222
1994	9 118	5 612	5 970	4 323	56 741	1 523	128 514	1 053	114 472	127 077	54 323	83 205
1995	9 170	6 686	5 070	3 479	59 824	1 203	138 500	1 399	125 736	130 456	50 025	84 577
1996	10 121	6 923	5 283	3 103	61 590	842	156 804	1 319	141 957	130 141	50 971	81 563
1997	11 360	5 889	7 070	2 930	60 639	515	156 502	1 560	143 361	128 368	50 176	79 399
1998	11 432	5 975	8 323	2 661	62 053	342	149 826	2 071	137 093	132 498	47 957	84 612
1999	14 465	5 970	11 025	2 535	59 251	307	149 350	2 085	136 323	137 228	44 891	91 797
2000	17 780	5 208	13 413	2 351	r60553	184	160 990	904	146 172	r126375	r54387	r93631
2001	16 887	r3042	r11932	2 263	r54253	355	162 536	932	r147518	116 805	48 992	r80907
2002	r18143	r3261	r13727	3 074	46 837	893	r156716	r637	r139684	r116063	r51688	81 180
2003	18 222	3 492	13 350	3 077	48 527	1 338	151 139	548	132 700	106 210	48 181	66 996

Kilde: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Siden 1998 Oil Information, IEA. Source: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Since 1998 Oil Information, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
I alt Total	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 970	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	13 413	11 951	13 727	13 401
OECD <i>OECD</i>	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 888	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	13 413	11 951	13 727	13 401
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	70	-	-	-	-	-	-	166	-	-	163	235	81
Finland <i>Finland</i>	2 191	2 608	2 154	2 266	2 875	2 268
Tyskland <i>Germany</i>	6	215	537	445	6	-	-	-	168	-	465	672	508	944	1 034
Frankrike <i>France</i>	-	-	186	115	-	75	245	246	247	501	808	702	1 778	842	1 231
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36	-	169	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	142	143	34	286	215	528	526	183	893	2 454	2 205	3 616	2 233	1 882	2 567
Norge <i>Norway</i>	244	458	661	826	693	422	722	651	654	720	1 381	404	-	465	-
Portugal <i>Portugal</i>	238	168	169	85	86	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	402	209	834	777	1 799	1 986	628	1 221	1 389	784	1 370	1 723	1 571	1 034	437
Sverige <i>Sweden</i>	1 497	1 753	1 612	1 686	2 064	2 063	1 219	1 223	2 332	1 179	1 719	3 545	2 653	3 257	4 590
Sveits <i>Switzerland</i>	-	85	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	137	674	410	82	-	-	-	-	172	-
USA <i>USA</i>	-	-	-	81	196	82	-	-	-	90	180	420	354	1 164	1 104
Canada <i>Canada</i>	-	-	-	-	-	81	81	-	-	-	-	-	172	289	89
OECD for øvrig <i>other OECD</i>	-	-	354	308	207	514	975	1 349	1 305	0	0	8	-	-	-
Andre eksport områder															
<i>Other export areas</i>	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
I alt Total	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 203	842	515	342	307	184	355	893	1 339
OECD <i>OECD</i>	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	842	515	342	307	184	354	893	1 338
Belgia <i>Belgium</i>	4	91	73	17	100	482	401	231	314	342	307	184	206	195	174
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	36	-
Tyskland <i>Germany</i>	-	-	-	-	-	225	237	67	-	-	-	-	52	426	558
Frankrike <i>France</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	128
Norge <i>Norway</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	33	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	544	201	-	-	-	30	101	353
Sverige <i>Sweden</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69	126
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	-	1	-	1	5	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
I alt Total...	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 472	125 736	141 957	143 361	137 093	136 323	r151426	151 470	145 195	
OECD <i>OECD</i> .	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	140 168	139 927	135 350	133 153	145 650	148 223	136 089	130 736
Australia(Australia)													32	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	4 134	3 477	3 293	2 427	4 203	3 931	1 434	1 600
Canada <i>Canada</i>	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033	15 546	13 140	13 946	r15657	12 960	11 087	11 337
Danmark <i>Denmark</i>	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395	3 795	4 490	4 356	4 094	2 701	r3090	3 226
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	2 456	2 361	3 477	2 744	2 669	2 529	r2131	1 105
Frankrike <i>France</i>	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520	17 653	16 096	14 190	20 124	20 258	15 233	15 837
Tyskland <i>Germany</i>	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	13 062	8 728	10 956	10 129	8 934	11 881	12 576	13 385
Irland <i>Ireland</i>	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909	1 764	2 959	3 272	2 482	2 875	2 927	2 139	619
Italia <i>Italy</i>	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020	3 646	3 487	3 594	2 813	2 753	4 519	4 491
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	555	1 246	1 159	134	-	10	159
Mexico <i>Mexico</i>	-	24	202	235	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397	29 324	26 860	25 080	24 125	24 079	21 597	18 404
Portugal <i>Portugal</i>	450	256	318	698	778	846	654	418	277	1 030	1 053	862	838	435	557
Spania <i>Spain</i>	298	8	102	163	287	608	765	2 269	927	334	356	318	575	707	2 442
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646	40 171	25 883	25 674	32 315	34 604	33 073	34 308
Sverige <i>Sweden</i>	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	8 968	10 179	8 979	9 825	9 549	9 279	9 543	5 963	6 318
Tyrkia <i>Turkey</i>	264	330	387	464	-	-
USA <i>USA</i>	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271	10 691	10 332	14 697	15 521	17 480	20 919	16 686
Andre OECD land <i>Other OECD countries</i>	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	587	584	1 355	1 363	1 138	433	1 176	262
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	1 789	3 434	1 743	3 170	522	3 203	3 595	1 964

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1989-2003. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1989-2003. Thousand tonnes

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
I alt Total	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	83 205	84 578	81 563	78 994	84 612	91 797	92 918	86 918	86 812	72 455
OECD OECD	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	80 513	78 608	82 376	84 343	89 219	85 018	81 770	70 129
Belgia <i>Belgium</i>	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	984	1 523	1 762	1 794	1 900	1 372	1 797	1 423
Canada <i>Canada</i>	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 882	1 691	2 316	794	1 605	3 491	3 222	2 138
Danmark <i>Denmark</i>	257	926	231	59	80	-	69	144	69	-	-	13	122	130	94
Tyskland <i>Germany</i>	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 739	16 238	17 966	13 063	11 733	12 247	9 671	9 521
Frankrike <i>France</i>	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	15 641	17 341	17 486	16 551	16 508	14 796	11 876	11 263
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	3 587	1 397	940	558	734	1 203	112	203
Irland <i>Ireland</i>	1 457	1 369	206	8	6	233	346	324	4	92	99	12	93	287	509
Italia <i>Italy</i>	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347	1 023	1 488	1 794	1 424	676	880	354
Japan <i>Japan</i>	-	662	-	126	36	-
Mexico <i>Mexico</i>	-	28	-	-	-	-
Nederland <i>The Nether-</i> <i>lands</i>	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 805	16 805	16 595	15 608	20 703	22 651	22 410	18 232
Norge <i>Norway</i>	205	475	570	220	434	1 166	1 505	607	839	1 416	1 302	726	413	351	667
Portugal <i>Portugal</i>	647	624	272	493	705	208	487	508	960	1 308	1 855	796	729	1 019	1 285
Spania <i>Spain</i>	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 845	4 065	3 690	4 170	2 918	2 719	1 563	1 446
Sverige <i>Sweden</i>	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 748	1 315	1 504	1 528	1 070	1 594	2 163	1 367
Turkia <i>Turkey</i>	13	33	160	95	47	192
USA <i>USA</i>	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 948	13 519	14 294	23 794	28 465	22 736	26 058	21 258
Andre OECD land <i>Other</i> <i>OECD Countries</i>	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	2 404	1 610	1 506	710	452	51	14	157
Andre eksportområder <i>Other Export Areas</i>	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	1 050	386	2 236	7 414	3 699	1 900	5 042	2 326

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

22.a. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2003. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2003. Thousand tonnes

	Danmark Denmark				Nederland The Netherlands			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>
1972	106	486	656	944	4 256	2 353	12 742	12 834
1973	105	533	852	1 088	5 450	2 627	14 055	13 854
1974	69	547	977	546	5 361	2 933	12 436	13 411
1975	89	562	1 017	396	3 562	3 493	11 356	10 028
1976	56	552	1 206	407	4 231	3 724	12 392	10 212
1977	73	480	1 042	199	4 169	3 293	10 662	9 004
1978	70	495	1 032	180	3 625	3 608	11 961	7 998
1979	40	536	818	352	5 449	6 269	16 579	8 830
1980	36	346	436	178	5 254	6 670	16 442	7 492
1981	68	374	549	74	4 355	6 461	14 009	7 563
1982	61	329	355	264	4 721	8 342	13 563	10 647
1983	75	364	620	662	4 647	9 788	15 401	12 119
1984	113	397	704	886	8 052	9 368	16 013	12 188
1985	157	400	610	685	7 557	9 439	17 721	10 564
1986	175	424	701	998	7 710	10 821	21 209	9 494
1987	182	491	606	921	7 626	11 179	20 665	9 298
1988	242	468	497	1 314	8 457	12 093	18 106	8 521
1989	279	638	678	1 300	9 327	13 300	16 948	9 919
1990	249	436	729	1 029	9 417	13 401	15 982	9 377
1991	164	549	962	1 175	8 893	10 979	17 389	10 207
1992	125	562	1 315	1 532	8 841	9 137	17 752	9 865
1993	146	683	1 552	1 349	8 065	9 396	18 608	10 267
1994	139	660	1 664	1 377	8 327	9 805	16 301	9 538
1995	138	947	1 344	1 367	9 511	9 857	18 697	8 969
1996	201	1 569	1 118	1 446	9 710	9 293	20 044	8 740
1997	73	1 533	1 014	1 208	10 690	9 316	21 228	9 166
1998	12	1 165	647	1 095	9 762	10 634	20 898	9 688
1999	-	1 160	1 177	1 243	10 076	11 283	19 831	7 995
2000	3	1 388	1 219	1 441	10 965	12 746	19 418	10 210
2001	6	1 295	r901	1 132	10 586	11 451	r22097	10 894
2002	-	r1126	r979	1 179	9 130	12 327	21 626	r12115
2003	-	1 017	1 179	1 169	9 148	13 850	20 552	11 343

Kilde: Oil Information, IEA. Source: Oil Information, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

22.b. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2003. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2003. Thousand tonnes

	Norge Norway				Storbritannia United Kingdom			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>
1972	232	140	356	1 464	591	1 275	6 097	5 335
1973	189	182	377	1 335	488	1 298	6 832	5 575
1974	247	145	446	1 203	822	925	6 739	3 407
1975	392	180	626	1 217	523	1 186	5 751	4 171
1976	278	239	882	1 024	614	1 324	6 080	5 467
1977	190	182	800	915	626	959	4 836	5 467
1978	245	129	877	469	924	1 084	5 061	3 707
1979	439	176	988	460	649	958	5 044	3 636
1980	326	114	1 002	409	807	906	4 737	5 121
1981	495	147	1 347	267	566	1 169	4 615	3 654
1982	426	108	1 386	273	719	2 047	4 435	3 356
1983	492	93	1 219	350	585	2 691	4 732	3 132
1984	420	94	1 299	345	339	3 353	4 738	1 386
1985	292	113	1 322	429	617	3 572	4 651	3 315
1986	250	72	1 343	242	475	3 598	5 864	2 696
1987	612	107	2 081	541	320	3 656	4 392	3 899
1988	566	79	1 980	641	283	4 450	4 926	3 195
1989	652	359	2 163	730	727	4 536	4 125	4 331
1990	672	1 722	3 636	934	751	4 265	4 429	4 416
1991	677	1 293	3 197	875	397	5 007	6 439	4 649
1992	799	1 841	3 851	1 443	379	5 684	5 664	5 056
1993	849	1 797	3 737	1 470	454	6 563	6 529	5 876
1994	1 183	1 848	4 169	1 303	647	6 688	5 904	5 120
1995	1 151	1 476	3 579	1 307	646	6 999	5 862	4 424
1996	1 175	1 913	3 328	1 475	654	8 120	6 006	5 343
1997	1 163	1 819	3 682	1 635	954	8 603	6 586	6 862
1998	1 283	1 885	3 760	1 428	520	7 959	6 199	5 834
1999	892	1 840	3 484	1 638	605	6 330	6 668	4 928
2000	1 343	2 016	3 459	1 544	973	4 708	r6416	r5360
2001	1 284	2 214	3 005	1 211	1 078	4 453	5 287	5 441
2002	1 306	r2047	r2443	r1546	r1758	r5740	6 550	r5270
2003	1 788	2 413	2 738	1 780	2 513	4 998	6 009	5 920

Kilde: Oil Information, IEA. Source: Oil Information, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1991-2003. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1991-2003. USD/1000 litres

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Østerrike <i>Austria</i>	260,1	254,0	224,3	229,5	236,8	269,2	247,2	219,7
Belgia <i>Belgium</i>	215,8	195,3	195,4	185,8	195,5	232,7	210,6	163,7	178,0	267,2	243,5	225,5	294,6
Canada <i>Canada</i>	192,0	175,4	157,4	144,9	146,1	179,4	166,8	118,0	145,4	243,1	207,4	199,4	248,9
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	154,4	171,3	180,8	170,2	295,2	238,3	216,7	215,3	231,2	298,8	239,7	227,3	280,4
Danmark <i>Denmark</i>	288,7	251,6	265,8	256,0	283,2	334,1	313,4	275,3	300,4	379,3	353,8	362,9	452,6
Finland <i>Finland</i>	269,4	248,0	235,7	234,0	262,5	283,9	278,5	234,9	253,7	327,1	294,0	283,0	362,2
Frankrike <i>France</i>	296,1	272,0	261,3	255,5	272,2	305,7	279,7	229,4	247,0	321,0	263,7	261,0	332,4
Tyskland <i>Germany</i>	270,9	252,3	240,3	226,3	245,9	280,2	246,4	198,8	236,5	324,7	287,9	285,0	344,3
Hellas <i>Greece</i>	396,6	420,9	359,6	357,8	404,6	487,1	408,5	315,3	307,4	399,3	380,6	r353,0	452,7
Ungarn <i>Hungary</i>	488,6	565,4	543,9	496,2	501,8	559,9	546,9	518,0	561,1	609,5	582,6	705,9	938,4
Irland <i>Ireland</i>	308,3	285,7	241,1	240,1	259,4	324,1	300,2	232,5	238,1	318,0	296,2	311,6	385,8
Italia <i>Italy</i>	746,8	768,6	650,1	639,1	668,7	749,7	691,7	647,6	r654,9	r657,1	611,4	654,6	800,0
Japan <i>Japan</i>	268,9	273,3	297,3	287,3	267,3	269,2	266,2	218,5	242,2	286,7	262,5	243,4	273,2
Sør Korea <i>Korea</i>	355,8	375,0	481,8	444,9	442,4	537,4
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	245,2	230,0	222,0	213,0	230,8	255,7	234,1	188,5	r202,9	286,6	253,4	247,3	307,1
Mexico <i>Mexico</i>	165,9	200,6	217,0	132,2	147,6	188,5	180,3	135,5	157,7	r248,0	233,5	215,8	261,4
Nederland <i>The Netherlands</i>	291,4
New Zealand <i>New Zealand</i>	228,5	201,0	192,9	201,2	222,5	r236,4	231,5	r182,2	197,1	239,0	232,5	r244,3	271,3
Norge <i>Norway</i>	388,2	386,7	343,5	343,2	377,9	440,6	426,9	357,1	409,5	466,2	465,0	489,2	623,8
Polen <i>Poland</i>	216,4	214,6	216,9	256,9	256,0	272,6	244,3	158,6	180,1	267,1	251,6	r253,6	307,6
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	171,3	170,4	135,0	r133,1	r143,0	r137,3	r126,8	r120,1	r154,6	199,4	229,8	294,1
Spania <i>Spain</i>	360,7	356,4	324,9	275,4	277,5	309,6	285,6	244,6	r264,2	337,9	301,3	300,3	376,9
Sverige <i>Sweden</i>	433,3	411,6	218,1	208,3	205,6	249,3	245,4	213,8	221,5	r307,0	272,7	268,6	339,2
Sveits <i>Switzerland</i>	241,6	207,5	180,8	164,4	172,4	210,8	195,1	146,6	163,5	257,2	230,5	213,0	268,3
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	222,9	198,0	181,8	171,5	180,0	212,0	219,9	178,6	189,6	261,7	252,2	252,2	312,2
USA <i>USA</i>	185,7	175,7	143,9	133,7	135,1	168,9	155,7	111,5	135,2	r227,6	r198,6	r183,1	232,3
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	312,8	302,7	275,0	263,6	284,7	316,0	292,7	244,9	263,6	338,2	300,6	310,2	385,9
OECD <i>OECD</i>	252,3	246,9	235,1	220,7	220,0	245,9	229,3	185,5	206,3	284,6	250,6	245,1	303,8

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: *Energy Prices and Taxes, IEA.*

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1991-2003. US dollar/metriske tonn
High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1991-2003. USD/metric tonne

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2002	2002	2003
Østerrike <i>Austria</i>	124,5	130,1	119,2	101,0	135,6	130,4	108,7	99,6
Belgia <i>Belgium</i>	107,0	110,1	111,7	135,9	156,2	162,0	144,0	118,3	137,6	180,8	155,1	160,4	..
Canada <i>Canada</i>	104,0	102,9	104,4	106,6	112,4	126,7	120,5	82,7	114,5	182,4	164,9	r179,2	211,3
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	112,6	106,2	88,5	79,9	94,2	100,4	96,9	79,7	75,3	111,5	125,1	139,4	146,8
Danmark <i>Denmark</i>	134,3
Finland <i>Finland</i>	157,2	144,2
Frankrike <i>France</i>	116,3	120,2	105,6	122,0	145,0	150,1	130,9	105,7	r123,8	179,1	154,4	175,6	209,3
Tyskland <i>Germany</i>	137,6
Hellas <i>Greece</i>	157,6	162,7	134,7	168,1
Ungarn <i>Hungary</i>	122,9	119,1	109,3	105,5	96,8	121,0	103,1	89,7	96,0	130,2	128,7	163,5	..
Irland <i>Ireland</i>	139,8	142,7	136,8	147,4	171,1	303,0	191,3	157,3	r168,6	227,8	200,8	247,8	302,3
Italia <i>Italy</i>	184,0	177,1	143,5	155,7	174,3	191,7	170,1	149,9	r180,4	220,9	197,5	220,7	..
Japan <i>Japan</i>	240,5	210,3	216,9	179,8	181,5	172,7	181,1	154,0	170,0	224,3	217,2	201,5	237,9
Sør Korea <i>South Korea</i>	119,1	113,3	114,5	107,9	145,2	206,5	218,3	171,1	207,1	275,6	254,1	274,9	301,6
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	121,8	136,9	117,2	128,2
Mexico <i>Mexico</i>	60,1	63,0	62,3	63,1	55,7	75,1	87,0	64,0	72,9	115,5	103,1	117,6	139,6
Nederland <i>The Netherlands</i>	165,0	178,4	160,3	164,4	192,9	189,0
New Zealand <i>New Zealand</i>	235,0	193,8	174,9	202,6	r213,1	r225,7	r206,9	r170,1	r179,0	r270,0	r256,9	r270,3	359,2
Norge <i>Norway</i>	376,1	404,6	349,3	330,2
Polen <i>Poland</i>	117,0	88,7	79,0	84,9	96,9	125,4	108,9	73,1	72,9	112,7	105,4	131,1	160,0
Portugal <i>Portugal</i>	182,8	196,5	166,1	157,0	172,6	180,9	168,0	143,7	r154,7	221,3	213,7	223,2	..
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	106,2	76,0	63,0	77,7	94,7	80,6	71,3	74,4
Spania <i>Spain</i>	138,1	129,6	118,1	136,0	174,9	194,7	171,4	126,9	r144,5	186,4	160,9	184,5	230,9
Sverige <i>Sweden</i>	372,4
Sveits <i>Switzerland</i>	142,2
Tyrkia <i>Turkey</i>	178,0	163,6	152,6	120,7	r174,1	r184,1	r181,9	r153,4	r173,9	r206,1	181,2	r264,8	304,4
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	123,2	114,4	99,2	116,7	140,8	152,9	153,2	132,6	150,5	191,6	177,4	203,1	..
USA <i>USA</i>	83,8	85,8	93,2	98,5	109,8	126,3	118,7	85,5	106,7	r167,5	r148,1	r158,6	195,8
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	148,5	143,0	125,0	132,2	158,3	r173,0	r157,2	r129,6	r151,9
OECD <i>OECD</i>	137,2	126,6	120,8	119,7	142,2	161,6	161,2	129,2	155,5	204,6	186,0	205,7	..

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: *Energy Prices and Taxes, IEA.*

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1991-2003. US cent/liter
Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1991-2003. US cent/litre

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Australia <i>Australia</i>	51,8	49,9	45,8	49,7	52,9	57,6	55,8	44,3	47,4	5,3	46,6	48,2	6,0
Østerrike <i>Austria</i>	84,2	97,0
Belgia <i>Belgium</i>	91,8	98,7	96,2	102,1	115,0	120,3	112,2	104,9	103,1	101,6	96,2	98,8	.
Canada <i>Canada</i>	50,5
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> ..	61,1	65,5	67,4	70,2	75,7	77,0	71,2	70,5	69,3	76,7	.	.	.
Danmark <i>Denmark</i>	94,7	96,2	87,3	88,8	108,7
Finland <i>Finland</i>	109,3	101,4	93,1
Frankrike <i>France</i>	94,8	99,1	95,9	101,1	117,5	121,1	110,1	106,6	106,6	107,6	100,4	103,2	124,0
Tyskland <i>Germany</i>	86,7	98,0	92,1	104,2	118,0	117,0
Hellas <i>Greece</i>	75,5	82,0	88,1	82,7	88,1	91,2	83,5	74,9	74,6	75,9	70,6	73,9	89,1
Irland <i>Ireland</i>	100,3	100,5	86,9	89,2	97,0	102,8	101,1	98,2	95,0	95,6	.	.	.
Italia <i>Italy</i>	123,4	123,6	102,7	105,0	112,5	122,2	112,7	107,1	106,9	103,9	97,9	.	.
Japan <i>Japan</i>	94,4
Sør Korea <i>South Korea</i> ..	.	93,3	99,5	90,4	93,5	98,5
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	66,0	74,6	75,9	80,7	95,1	94,1	85,3	79,6
Nederland <i>The Nether-</i> <i>lands</i>	103,2	114,2	106,5	113,2	128,4	126,9
New Zealand <i>New Zea-</i> <i>land</i>	57,7	54,1	54,0	56,3	62,3
Norge <i>Norway</i>	114,3	127,9	118,0	117,0	138,5	140,3	132,0	128,4	124,2	127,0	113,4	119,8	141,0
Polen <i>Poland</i>	43,2	49,8	50,3	47,9	50,5	53,6	51,7	53,1	58,9	72,4	.	.	.
Portugal <i>Portugal</i>	101,8	108,3	94,1	93,1	103,9	104,9	95,9	93,3
Slovakia <i>Slovak Republic</i> ..	.	64,4	62,4	59,3	60,8	63,5
Spania <i>Spain</i>	85,4	94,3	82,1	81,4	90,5	82,8	82,3	78,2	78,5	80,6	77,4	82,1	100,1
Sverige <i>Sweden</i>	112,4	113,7	103,1	101,7	110,6	122,1	112,4	106,1	105,4	107,3	.	.	.
Sveits <i>Switzerland</i>	76,7	76,1	82,7	91,1	104,1	101,7	91,2	86,9	86,0
Tyrkia <i>Turkey</i>	72,4	74,1	64,6	54,6	63,7	69,2	77,1	74,6	87,1	93,1	80,9	97,9	120,4
Storbritannia <i>United King-</i> <i>dom</i>	85,7	88,2	81,2	87,1	94,2	96,1	110,0	117,7	124,9	r128,4	r114,8	115,4	131,1
USA <i>USA</i>	30,1
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	91,5	97,2	89,6	94,2	105,1	107,6

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Source: Energy Prices and Taxes, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

26. Priser på diesellolje. 1992-2003. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1992-2003. US cent/litre

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Australia <i>Australia</i>	29,4	27,8	27,7	26,8
Østerrike <i>Austria</i>	60,7	57,9	57,8	71,1	72,2	64,7	58,6	56,4	59,8	55,8	56,5	68,5
Belgia <i>Belgium</i>	62,2	59,8	61,0	67,9	69,7	61,5	55,3	55,7	60,2	56,3	56,5	70,6
Canada <i>Canada</i>	43,9	40,2	37,5	37,4	39,1	40,2	36,4	36,5	45,9	44,5	40,6	49,3
Tsjekia <i>Czech Republic</i>	52,4	44,1	44,7	48,3	50,3	48,5	45,8	45,0	52,4	52,0	54,4	63,8
Danmark <i>Denmark</i>	47,8	49,1	48,5	57,9	60,4	58,9	61,5	64,4	70,2	66,8	68,9	82,4
Finland <i>Finland</i>	81,2	67,0	57,9	65,9	66,8	60,1	58,2	59,5	64,2	60,1	60,6	74,8
Frankrike <i>France</i>	55,1	54,7	58,6	64,5	69,4	62,9	59,3	60,7	65,0	59,7	60,8	74,9
Tyskland <i>Germany</i>	60,1	56,4	61,2	67,9	70,4	62,1	55,9	r58,9	63,7	63,5	68,2	86,3
Hellas <i>Greece</i>	52,1	49,6	45,3	51,2	55,2	50,2	43,3	47,5	52,7	48,1	49,6	61,0
Ungarn <i>Hungary</i>	52,8	52,4	50,4	53,1	56,3	54,7	51,8	56,1	60,9	58,3	62,6	75,1
Irland <i>Ireland</i>	73,6	64,5	67,5	70,7	93,1	83,9	65,2	61,7	63,4	61,1	60,3	75,0
Italia <i>Italy</i>	76,7	65,8	64,3	69,3	77,9	70,9	66,0	67,6	68,5	r64,8	67,2	82,6
Japan <i>Japan</i>	57,4	66,0	75,5	61,1	56,0	52,1	46,8	53,1	r57,8	r52,8	r50,3	56,2
Sør Korea <i>South Korea</i>	-	26,2	27,8	30,5	37,0	42,4	39,5	44,0	54,2	50,0	54,2	65,3
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	45,6	48,7	52,1	59,0	60,7	54,3	49,3	50,3	55,3	51,1	r51,7	62,7
Mexico <i>Mexico</i>	20,1	24,4	25,6	19,1	21,3	25,5	26,3	33,7	40,8	43,9	47,0	55,6
Nederland <i>The Netherlands</i>	55,2	69,3	73,0	82,1	85,4	65,6	61,6	63,2	66,3	61,7	62,6	75,5
New Zealand <i>New Zealand</i>	24,0	23,6	24,4	29,6	32,6	32,4	23,0	23,4	29,4	26,9	26,6	32,0
Norge <i>Norway</i>	43,9	46,9	75,5	87,6	94,1	87,4	84,2	86,7	91,5	77,5	82,3	95,6
Polen <i>Poland</i>	35,0	34,5	31,9	33,8	36,2	35,0	34,3	37,9	48,2	51,1	51,8	59,8
Portugal <i>Portugal</i>	70,5	61,0	59,7	66,7	66,8	61,1	58,2	54,3	55,9	55,6	r56,1	73,8
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	52,4	41,7	40,7	r4,74	r51,9	62,1	59,6	53,0	55,8	r51,5	50,5	67,8
Spania <i>Spain</i>	63,4	55,6	52,9	56,7	61,6	54,9	50,9	51,9	55,3	53,4	56,0	67,6
Sverige <i>Sweden</i>	66,9	54,5	64,9	71,2	79,2	69,9	63,4	64,4	73,8	66,9	69,0	80,4
Sveits <i>Switzerland</i>	77,4	81,9	83,0	72,6	67,7	67,8	72,1	69,0	71,1	74,9
Tyrkia <i>Turkey</i>	53,3	45,6	35,0	41,3	r49,7	52,1	45,7	56,5	69,5	59,7	r72,5	92,7
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	67,2	62,9	67,1	72,9	76,6	87,1	92,2	99,8	104,7	95,5	96,3	108,7
USA <i>USA</i>	29,3	29,3	29,4	29,3	32,7	31,5	27,6	29,7	39,4	37,1	34,8	39,8
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	61,5	57,3	59,2	65,1	69,4	64,9	61,3	63,4	67,8	63,8	66,2	80,6

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten¹. Norge og Storbritannia. 1990-2003
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1990-2003

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Norge <i>Norway</i>														
Millioner NOK <i>Million</i>														
NOK	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 078	44 898	27 600	18 736	r61455	112 106	89 701	101 380
Storbritannia <i>United Kingdom</i>														
Millioner GBP <i>Million GBP</i>	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 338	3 351	3 331	2 514	2 528	4 380	5 261	4 350	4 968
Millioner NOK <i>Million</i>														
NOK	28 173	11 623	14 649	13 483	18 166	23 380	33 778	38 573	31 425	31 929	58 298	68 077	50 330	57 465

¹ Fra utvinning av petroleum. From extraction of petroleum.

Kilde: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000. Source: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000.

Mer informasjon: <http://www.stortinget.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> More information: <http://www.stortinget.no> or <http://www.thestationeryoffice.com>

28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2003. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-2003. Million USD

År Year	I alt ¹ Total ¹	BP ⁴ BP ⁴	Total ² Total ²	Shell	ExxonMobil ⁵ ExxonMobil ⁵ /	Gulf ³ Gulf ³	Mobil	ChevronTexaco ⁶ ChevronTexaco ⁶	Texaco Texaco
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	-162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	16 004	1 567	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	159	3 877	4 870	-	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	68	3 714	5 360	-	1 407	715	725
1987	9 719	2 281	219	4 740	4 840	-	1 218	1 007	-4 407
1988	17 751	2 154	248	5 234	5 260	-	2 087	1 768	1 304
1989	18 368	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	20 898	3 022	797	6 533	5 010	-	1 929	2 157	1 450
1991	16 247	735	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294
1992	13 009	-811	538	5 369	4 770	-	862	1 569	712
1993	15 641	923	524	4 497	5 280	-	2 084	1 265	1 068
1994	18 000	2 318	633	6 267	5 100	-	1 079	1 693	910
1995	19 705	1 769	756	6 797	6 470	-	2 376	930	607
1996	31 317	6 245	1 087	8 886	10 474	-	-	2 607	2 018
1997	34 857	6 612	2 840	7 753	11 732	-	-	3 256	2 664
1998	15 833	r3479	2 013	350	8 074	-	-	1 339	578
1999	27 701	4 662	3 298	8 584	7 910	-	-	3 247	1 177
2000	53 830	9 314	6 350	12 719	17 720	-	-	7 727	2 546
2001	44 102	8 291	6 853	r10350	15 320	-	-	3 288	-
2002	38 867	r10245	r6308	r9722	11 460	-	-	1 132	-
2003	65 593	16 413	7 944	12 496	21 510	-	-	7 230	-

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapsallene grunnet avrunding. *Total may not add due to rounding.* ² Compagnie Francaise de Petroles fusjonerte senere med Total, og senere med Fina og Elf, selskapet byttet navn til Total i 2003. *Compagnie Francaise de Petroles later merged with Total, and later yet with Fina and Elf, the company was re-named Total in 2003.* ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ⁴ BP fusjonerte med Amoco i 1998, i 2003 skiftet selskapet navn til BP. *BP merged with Amoco in 1998 and was renamed BP in 2003.* ⁵ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figurs since 1996 is reported combined.* ⁶ Chevron og Texaco er fusjonert. Tallene fra 2001 oppgis felles. *Chevron merged with Texaco, and the figurs since 2001 is reported combined.*

Kilde: OPEC Annual Statistic Bulletin, flere årganger. *Source: OPEC Annual Statistic Bulletin, various issues.*

Mer informasjon: <http://www.opec.org> . *More information: http://www.opec.org* .

29. De største oljeselskaperes råoljeproduksjon. 1975-2003. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-2003. Thousand barrels/day

År Year	I alt Total	BP-Amoco ² BP-Amoco ²	Shell Shell	ExxonMobil ³ ExxonMobil ³	Gulf ¹ Gulf ¹	Mobil Mobil	ChevronTexaco ⁴ ChevronTexaco ⁴	Texaco Texaco	TotalFinaElf ⁵ TotalFinaElf ⁵
1975	24 406	3 440	4 786	4 959	2 186	2 240	3 025	3 770	..
1976	25 302	3 540	4 732	5 325	1 992	2 156	3 542	4 015	..
1977	24 920	3 390	4 847	5 091	1 886	2 370	3 403	3 933	..
1978	23 940	3 720	4 714	4 723	1 825	2 117	3 289	3 552	..
1979	23 031	3 260	4 555	4 478	1 733	2 180	3 199	3 626	..
1980	19 618	2 390	3 735	4 008	1 169	1 991	3 009	3 316	..
1981	19 010	2 298	3 678	3 796	1 393	1 844	2 813	3 188	..
1982	16 215	2 433	3 791	3 009	1 420	1 674	1 863	2 025	..
1983	12 514	2 425	3 913	1 607	1 499	591	864	1 615	..
1984	11 067	1 198	4 503	1 678	-	675	1 335	1 678	..
1985	11 154	1 328	4 427	1 720	-	772	1 399	1 508	..
1986	11 427	1 351	5 029	1 796	-	727	1 389	1 135	..
1987	11 853	1 425	5 490	1 835	-	709	1 338	1 056	..
1988	12 211	1 550	5 708	1 919	-	735	1 309	990	..
1989	11 636	1 412	5 877	1 804	-	761	949	833	..
1990	11 812	1 322	6 254	1 712	-	779	935	810	..
1991	12 325	1 356	6 692	1 715	-	814	958	790	..
1992	12 176	1 293	6 682	1 705	-	816	944	736	..
1993	7 979	1 242	2 133	1 667	-	838	950	728	421
1994	8 206	1 265	2 194	1 709	-	854	993	783	408
1995	8 202	1 213	2 254	1 726	-	810	1 001	762	436
1996	9 017	1 903	2 305	2 469	-	-	1 043	787	510
1997	10 228	1 930	2 328	2 526	-	-	1 074	833	1 537
1998	10 444	2 049	2 354	2 502	-	-	1 107	930	1 502
1999	11 191	2 061	2 268	2 517	-	-	1 049	885	2 411
2000	11 963	1 928	2 274	2 553	-	-	1 997	800	2 411
2001	11 117	1 931	2 220	2 542	-	-	1 959	-	2 465
2002	11 132	2 018	2 372	2 496	-	-	1 897	-	2 349
2003	11 259	2 121	2 333	2 516	-	-	1 808	-	2 481

¹ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ² BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with AMOCO in 1998.* ³ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figures since 1996 is reported combined.* ⁴ Chevron og Texaco er fusjonert. Tallene fra 2001 oppgis felles. *Chevron merged with Texaco, and the figures since 2001 is reported combined.* ⁵ TotalFina fusjonerte med Elf Aquitaine i februar 2000 og dannet TotalFinaElf, som skiftet navn til Total i 2003. *TotalFina merged with Elf Aquitaine in February 2000 to create TotalFinaElf, which was renamed Total in 2003.* The data series has been adjusted to include the new company from 1999.

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2003. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2003. Million USD

År Year	Petroleumeksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	36 959	43 038	19 966
1974	119 997	125 710	32 338
1975	107 427	112 790	51 185
1976	128 448	134 824	62 799
1977	141 623	149 387	83 940
1978	134 823	139 544	95 058
1979	200 086	218 433	98 813
1980	282 625	300 125	125 522
1981	259 629	279 545	157 420
1982	203 826	221 340	159 250
1983	158 347	176 341	137 586
1984	147 861	170 417	121 696
1985	128 862	152 151	101 078
1986	76 005	98 561	92 007
1987	91 578	120 561	922 796
1988	85 375	118 352	109 390
1989	106 809	147 066	111 318
1990	145 982	192 924	121 431
1991	126 775	176 414	137 082
1992	132 343	188 715	149 965
1993	118 460	180 506	139 947
1994	119 741	189 569	130 137
1995	133 486	210 150	153 034
1996	167 790	249 341	154 350
1997	162 687	251 570	169 566
1998	107 351	197 441	154 326
1999	155 449	242 756	153 090
2000	252 411	356 606	175 937
2001	210 294	314 966	186 492
2002	207 796	321 142	187 589
2003	255 047	374 175	212 624

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.
 Mer informasjon: <http://www.opec.org> . More information: <http://www.opec.org> .

Vedlegg B

Annex B

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:*For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*Sm³ - standard kubikkmeter*For gass:*Nm³ - normal kubikkmeter Standard kubikkfot**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:***Gass:*For omregning fra Nm³ til Sm³, divideres med 0,95.*Olje:*For omregning fra fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

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

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1998, divideres det med 48,923505.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1998:

Ekofisk	0,814
Gullfaks	0,867
Heidrun	0,883
Oseberg	0,839
Statfjord	0,835
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,843

Units of measurement

Quantities of crude oil and natural gas are usually reported in the SI system units (the international system of units). Because of tradition and for practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet,

respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

Specifications of oil and gas volumes depend on information about pressure and temperature.

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

*Crude oil and natural gas:*Sm³ - metre cubed in standard conditions*Natural gas:*Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:*Natural gas:*For conversion of Nm³ into Sm³, divide by 0.95.*Crude oil:*For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

For further conversion into tonnes, multiply by the specific weight. The specific weight might vary from one year to another.

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day in 1998, divide by 48.923505.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1998:

Ekofisk	0.814
Gullfaks	0.867
Heidrun	0.883
Oseberg	0.839
Statfjord	0.835
Average Norwegian Shelf	0.843

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer**Tabell a**

Gass <i>Gas</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje <i>Crude oil</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm ³ <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,49 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,80 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm ³ pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

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

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 nergiforbruket i Norge i 2002 og 2003.
 03/20 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Hvilke husholdninger rammes av høye strømpriser? En fordelingsanalyse på mikrodata.
 03/21 T. Bye, V. P. Hansen og F. R. Aune:Utviklingen i energimarkedet i Norden i 2002 og 2003.
 04/03 D. Spilde og K. Aasestad: Energibruk i norsk industri 1991-2001.

Statistiske analyser (SA)

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

Discussion Papers (DP)

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

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

Notater

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

Documents

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

Sosiale og økonomiske studier

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

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- D 297 Regnskapsstatistikk 2001. Aksjeselskaper
Account Statistics 2001. Joint-Stock Companies.
2004. 61s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6595-9
- D 298 Fiskeristatistikk 2001-2002. *Fishery Statistics 2001-2002.* 2004. 29s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6601-7
- D 301 Forskning og utvikling i næringslivet 2001-2002 *Research and Development in the Business Enterprise Sector 2001-2002.* 2004. 74s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6623-8
- D 302 Lakse- og sjøaurefiske 2003 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2003.* 2004. 31s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6625-4
- D 303 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2003. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 4th Quarter 2003. Statistics and Analysis.* 2004. 105s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6627-0
- D 304 Innovasjonsstatistikk for næringslivet 2001 *Innovation Statistics in the Business Enterprise Sector 2001.* 2004. 96s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6628-9
- D 305 Bøndernes inntekt og formue 2002 *Farmers Income and Property 2002.* 2004. 45s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6634-3
- D 306 Sjølvmeldingsstatistikk 2002 *Tax Return Statistics 2002.* 2004. 85s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6635-1
- D 307 Varehandelsstatistikk 2002 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2002.* 2004. 111s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6646-7
- D 308 Bygge- og anleggsstatistikk 2002 *Construction Statistics 2002.* 2004. 78s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6652-1
- D 309 Statistikk over egedomsdrift, forretningsmessig tenesteyting og utleigeverksemd 2002. *Real Estate, Renting and Business Activities 2002.* 2004. 89s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6660-2
- D 310 Inntekts- og formuesstatistikk for husholdninger 2002. *Income and Property Statistics for Households 2002.* 2004. 92s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6665-3
- D 311 Jaktstatistikk 2003. *Hunting Statistics 2003.* 2004. 52s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6668-8
- D 312 Utlipp til luft 1973-2003 *Emissions to Air 1973-2003.* 2005 37s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6671-8
- D 313 Olje og gassvirksomheten 1. kvartal 2004. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 1st quarter 2004. Statistics and Analysis.* 2005. 128s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6673-4
- D 314 Samferdselsstatistikk *Transport and Communication Statistics 2003.* 2005 101s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6686-6
- D 315 Kulturstatistikk 2003 *Culture Statistics 2003.* 2004. 145s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6688-2
- D 316 Folke- og bolig telling 2001. Hele landet. 2004. 24s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6707-2
- D 317 Fiskeoppdrett 2002 *Fish Farming 2002.* 2005. 77s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6714-5
- D 318 Lokalvalget 2003 *Municipal and Count Election 2003.* 2005. 48s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6726-9
- D 319 Framskrivning av folkemengden 2002-2050. Nasjonale og regionale tall. *Population Projections 2002-2050. National and Regional Figures.* 2005. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6728-5
- D 320 Skogstatistikk 2003 *Forestry Statistics 2003.* 2005. 66s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6730-1
- D 321 Fiskeristatistikk 2002-2003 *Fishery Statistics 2002-2003.* 2005. 106s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6723-3
- D 322 Kvartalsvis investeringsstatistikk 2005 *Quarterly Investment Statistics 2005.* 2005. 42s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6741-2
- D 323 Kriminalstatistikk 2001 *Crime Statistics 2001.* 2005. 122s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6755-2