



Olje- og gassvirksomhet
2. kvartal 2003
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
2nd Quarter 2003
Statistics and Analysis

Norges offisielle statistikk

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

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok og Svalbardstatistikk.

Official Statistics of Norway

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

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

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

ISBN 82-537-6564-9 Trykt versjon
ISBN 82-537-6565-7 Elektronisk versjon
ISSN 0802-0477

Emneord

10..06 Bergverskdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Statistisk sentralbyrå//xx

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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
Foreløpige 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. januar 2004.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 11. februar 2004.

Svein Longva

Olav Ljones

Preface

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

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

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 11 February 2004

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2002	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen.....	14
4. Markedet.....	15
Engelsk tekst.....	19
Tabelldel	20
Statistisk behandling av oljevirkosomheten	
1. Nasjonal avgrensing.....	76
2. Næringsklassifisering	76
3. Statistiske enheter	77
4. Kjennemerker	77
Engelsk tekst.....	79
Vedlegg	
A. Internasjonal petroleumsstatistikk	82
B. Måleenheter	127
Tidligere utgitt på emneområdet.....	129
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk	130

Contents

List of tables	9
Oil activity 2nd quarter 2003 (in Norwegian only)	11
High first-time estimates for 2004	19
Further information	19
Tables	20
The statistical treatment of the oil activity	79
1. National border.....	79
2. Industrial classification	79
3. Statistical units.....	80
4. Characteristics	80
Appendices	
A. International treatment of the oil activity	82
B. Units of measurement	127
Previously issued on the subject	129
Recent publications in the series Official Statistics of Norway	130

Figurregister

1. Anslag for 2000, 2001, 2003 og 2004 i sektorene " utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen.....	12
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993 - 1.kv.2003	13
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 1.kv.2003. Tusen kroner	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1999 - 2002. Millioner kroner	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992-2003. 1000 tonn	14
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-juni. 1998-2001. 1000 tonn.....	14
9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - juni 2001. 1000 tonn.	14
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - juni. 1992- 2001. 1000 Sm ³	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - juni 2001. 1000 Sm ³	15
12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2001. Dollar pr. fat	15

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2003	20
2. Felt under utbygging. 1. januar 2003.	26
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2003	27

Investeringer i alt

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

Letevirksomhet

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

Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1993-2002. Millioner kroner	39
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2002. Millioner kroner.....	39
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 2001 - 1. kvartal 2003. Millioner kroner	40
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2004	41
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2001.	42
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1998-2003. Mill.kr.	42
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr	44
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 2001 - 1. kvartal 2003. Mill.kr	45

Produksjon

23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.	46
24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³	51

Eksport

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2003	55
26. Eksport av norskprodusert naturgass1. Kvartal. 1981 - 2003	55
27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2003	56
28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003	57
29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 4. kvartal 2001-3. kvartal 2003	58
30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler. 2001-2002	59
31. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 2. kvartal 2001 - 2. kvartal 2003. 1 000 tonn	60

Priser

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1993-2003. US dollar/fat	61
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1992 - 2003. US dollar/fat.....	62
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2003. US dollar/fat.....	63
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2003	65

Internasjonale markedsforhold

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

Nøkkeltall

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2002. Milliarder 2003-kroner	67
38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2002.	67
39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2002	68
40. Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 20021	69
41. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2002	70
42. Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon pr. 31. desember 20021	72
43. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31 desemberr 2003	73
44. Funn på norsk kontinentalsokkel 2002	73
45. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1996-2002	74
46. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2002	75

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	1/03	1/04
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/03	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/03	1/04
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	4/03
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	4/03
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	4/03
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001	4/02	4/03

List of tables

Survey of fields

1. Fields in production. 1 January 2003	20
2. Fields under development. 1 January 2003	26
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003	27

Total investments

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

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1993-2002. Million NOK	31
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. Million NOK	32
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 2001 - Q1 2003. Million NOK	33
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2002 - Q1 2003. Million NOK	33
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2003	34
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2002. Million NOK	35
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003	36
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003	36
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003.	37
14. Average term fixture rates for supply vessels ¹ . Quarterly. 1991-2003. 1 000 GBP/day	38

Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1993-2002. Million NOK	39
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2002. Million NOK	39
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q1 2001 - Q1 2003. Million NOK	40
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004	41
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2001.	42
20. Commodity and service costs. Field development. 1998-2003. Million NOK.	42
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1993-2002. Million NOK	44
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q1 2001 - Q1 2003. Million NOK	45

Production

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.	46
24. Natural gas production by field. Million Sm ³	51

Exports

25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2003	55
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2003	55
27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2003.	56
28. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2001 - Q3 2003	57
29. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q4 2001-Q3 2003	58
30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. 2001-2002 ...	59
31. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 2001 - Q 2 2003. 1 000 tonnes	60

Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1993-2003. USD/barrel	61
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1992- 2003. USD/barrel	62
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2003. USD/barrel	63
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 - 2003	65

International oil markets

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

Key figures

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2002. Billion 2003-NOK	67
38. Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2002.	67
39. Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2002	68
40. Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 20021	69
41. Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 2002	70
42. Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31 December 20021	72
43. Areas with production licences as of 31 Decemberr 2003	73
44. Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2002	73
45. Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1996-2002	74
46. Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2002	75

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Tables not published in this issue		
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/03	1/04
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by sixe of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/03	1/03
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	4/03
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	4/03
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	4/03
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	4/03
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	4/03
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	4/03
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	4/03

1. Hovedpunkter

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i førstegangsanslaget i 2. kvartal anslått til 58,1 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2003 ligger tallene for 2004 6,3 milliarder kroner høyere.

Det er anslagene for investeringene til felt i drift og til landanlegg som øker sammenlignet med 2003. Anslagene for letevirksomheten og for feltutbygging viser nedgang.

Anslag 2003: Lave investeringsanslag for letevirksomheten

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2003, inkludert rørtransport, blir i 2. kvartal anslått til 69,4 milliarder kroner. Anslaget er 12,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag gitt for 2002. Samtidig er anslaget nedjustert med 1,8 milliarder kroner, eller 2,5 prosent, fra 1. kvartal.

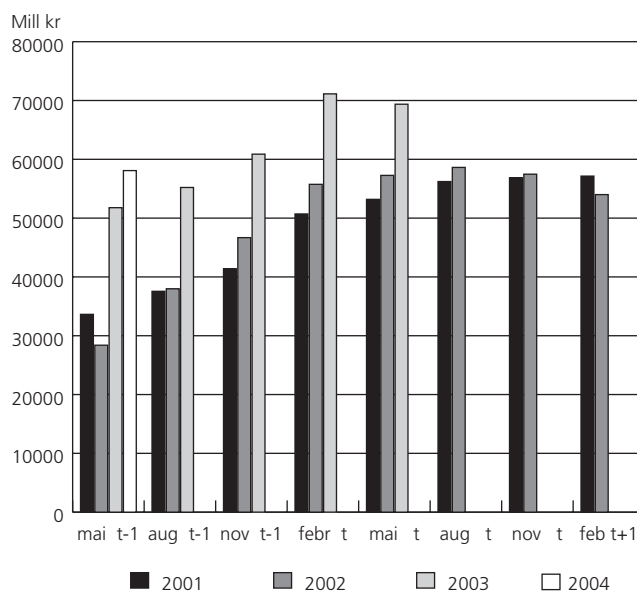
Investeringene til letevirksomheten i 2003 er i 2. kvartal anslått til 4,5 milliarder kroner. Dette er på samme nivå som de påløpte investeringene i 2002. Sammenlignet med anslaget gitt i 1. er anslaget nedjustert med hele 12,4 prosent. Ved forrige rapportering var det en del leteprosjekter som ble utsatt fra 2002 til 2003. En del av disse er nå lagt på is inntil videre. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 ligger anslaget for 2003 0,8 milliarder kroner lavere.

Fra 4. kvartal 2000 til 1. kvartal 2002 lå de kvartalsvise leteinvesteringene mellom 1,5 og 1,9 milliarder per kvartal. Fra 2. kvartal 2002 har investeringene ligget mellom 0,8 og 1,0 milliarder kroner per kvartal. 1. kvartal 2003 er fjerde kvartalet på rad at investeringene ligger under 1 milliard kroner. Før 2. kvartal 2002 må vi tilbake til 2. kvartal 1995 og til 1. kvartal 1989 for å finne forrige gang investeringene i et enkelt kvartal lå under 1 milliard kroner. Anslaget for 2. kvartal 2003 er nå 1,7 milliarder kroner. Anslaget for 1. kvartal, gitt i 4. kvartal, var 1,3 milliarder kroner.

Investeringene til felt anslås til 50,4 milliarder kroner. Dette er en svak nedjustering sammenlignet med anslaget gitt i 1. kvartal. Det anslås å bli investert 33,1 milliarder kroner til felt i drift, og 17,3 milliarder til feltutbygging. Av feltene under utbygging er det Grane, Kristin og Fram Vest som er de største investeringsprosjektene i 2003. Noe av nedgangen i anslagene skyldes bedre oppdeling mellom feltutbygging- og rørutbyggingsprosjekter. Dette fremkommer også av økte anslag for rørtransport. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 anslås nå de samlede feltinvesteringene i 2003 til å bli 3,3 milliarder kroner høyere.

Landvirksomheten nedjusteres marginalt i forhold til tidligere anslag, og anslås til 11,9 milliarder kroner i

Figur 1. Anslag for 2000, 2001, 2003 og 2004 i sektorene "utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner



2003. Det er blant annet den store utbyggingen på Melkøya, samt arbeid på Kårstø, som trekker opp investeringsnivået på land.

For rørtransport anslås investeringene i 2003 nå til 2,6 milliarder kroner.

Anslag for 2004: Høye førstegangsanslag

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 2. kvartalstillingen anslått til 58,1 milliarder kroner. Dette er førstegangsanslaget for 2004. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2003 ligger tallene for 2004 6,3 milliarder kroner høyere. Det er spesielt anslagene til felt i drift, og til landanlegg som øker sammenlignet med anslagene for 2003.

Leteinvesteringene i 2004 anslås til 4,7 milliarder kroner. Dette er 0,9 milliarder kroner mindre enn tilsvarende anslag for 2003. Det lavere anslaget kan tyde på at selskapene er forsiktige i forhold til leteaktiviteten, noe også de påløpte investeringene i de siste kvartalene vitner om.

For feltinvesteringer anslås det samlet for feltutbygging og felt i drift investeringer i størrelsesorden 39,2 milliarder kroner. Dette er 2,1 milliarder kroner mer enn tilsvarende anslag for 2003. Imidlertid anslås investeringene til feltutbygging 3,8 milliarder kroner lavere i 2004 enn de ble anslått for 2003, mens investeringene til felt i drift anslås å bli 5,9 milliarder høyere enn i 2003. For feltutbygging er det spesielt Kristin, Snøhvit og Flankene på Valhall som trekker opp investeringsnivået. For felt i drift skiller Ekofisk seg ut med store investeringer. Det samme gjelder Sleipner og Oseberg.

Landanlegg og rørtransport anslås til henholdsvis 12,5 og 1,7 milliarder kroner.

2. Investeringer

2.1 Leting

Anslag for 2003

Investeringene til lettevirksomheten i 2003 ble i 2. kvartal anslått til 4,5 milliarder kroner. Dette er på samme nivå som de påløpte investeringene i 2002. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal er anslaget nedjustert med hele 12,4 prosent. Ved rapporteringen i første kvartal var det en del leteprosjekter som ble utsatt fra 2002 til 2003. En del av disse er nå lagt på is inntil videre. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 ligger anslaget for 2003 0,8 milliarder kroner lavere.

Fra 4. kvartal 2000 til 1. kvartal 2002 lå de kvartalsvise leteinvesteringene mellom 1,5 og 1,9 milliarder per kvartal. Fra 2. kvartal 2002 har investeringene ligget mellom 0,8 og 1,0 milliarder kroner per kvartal. 1. kvartal 2003 var fjerde kvartalet på rad at investeringene lå under 1 milliard kroner. Før 2. kvartal 2002 må vi tilbake til 2. kvartal 1995 og til 1. kvartal 1989 for å finne forrige gang investeringene i et enkelt kvartal lå under 1 milliard kroner. Anslaget for 2. kvartal 2003 er i andre kvartal 1,7 milliarder kroner. Anslaget for 1. kvartal, gitt i 4. kvartal, var 1,3 milliarder kroner, mens det påløp 0,9 milliarder kroner.

Anslag for 2004

Leteinvesteringene i 2004 anslås i 2. kvartal til 4,7 milliarder kroner. Dette er 0,9 milliarder kroner mindre enn tilsvarende anslag for 2003. Det lavere anslaget

kan tyde på at selskapene på det nåværende tidspunktet er forsiktige i forhold til leteaktiviteten, noe også de påløpte investeringene i de siste kvartalene vitner om. Anslagene gitt i 2. kvartal er første anslag for 2004, 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 2003

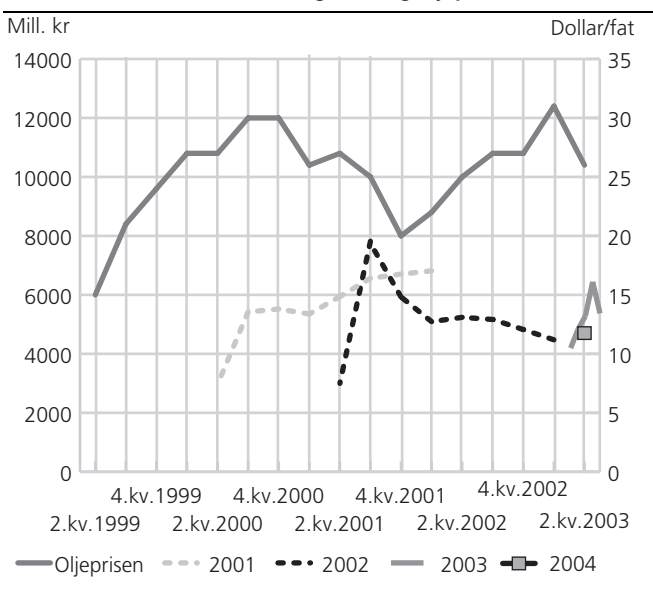
Investeringene til feltutbygging i 2003 anslås i 2. kvartal til å bli 17,3 milliarder kroner. Dette er en nedjustering av anslaget med 1,8 milliarder kroner fra anslaget gitt i 1. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 2. kvartal 2002, ser investeringene til feltutbygging ut til å ligge 0,4 milliarder lavere i 2003. I 2002 påløp investeringene til 17,9 milliarder kroner.

Det ser foreløpig ut til å være få store investeringsprosjekter på trappene, i påvente av en endelig behandling av Ormen Lange. I 2003 ser det ut til å være Kristin, Grane og Fram Vest som står for de største investeringene.

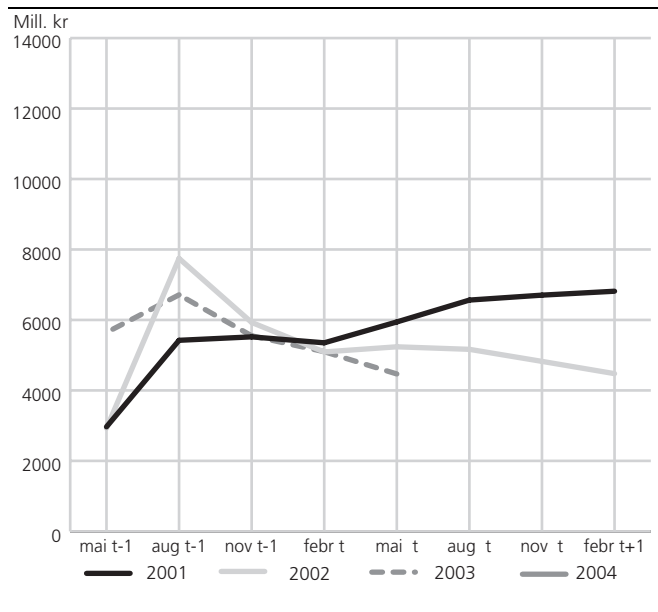
Anslag for 2004

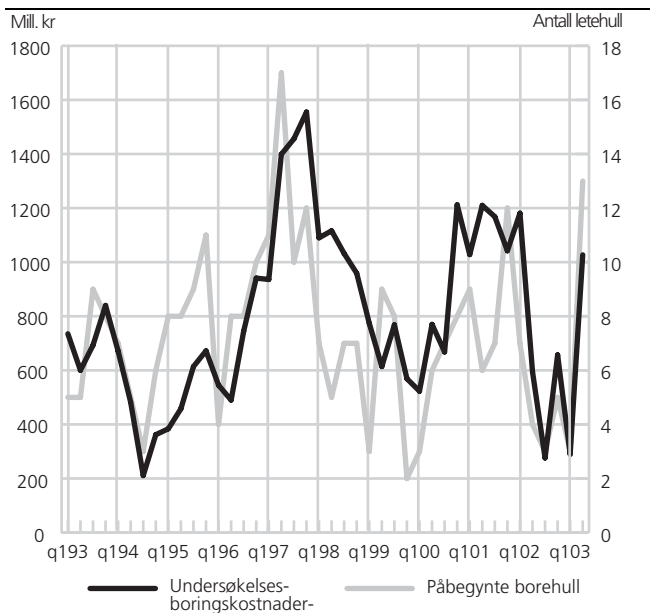
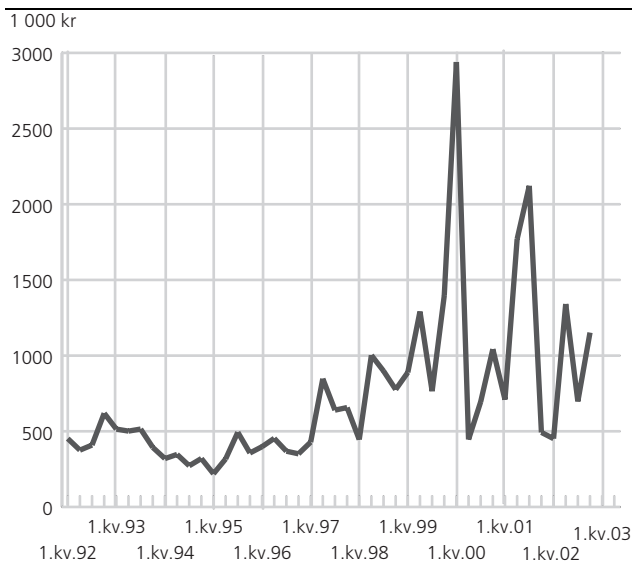
Førstegangsanslaget for investeringene til feltutbygging er 11,0 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2003 ligger 2004 anslaget 3,8 milliarder kroner lavere. I 2004 ser det ut til å være Kristin som står for de største investeringene, samtidig som det påløper flere investeringer på Snøhvit. Snøhvitutbyggingen domineres hovedsakelig av utbyggingen på Melkøya, som kommer inn under landvirksomhet.

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



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

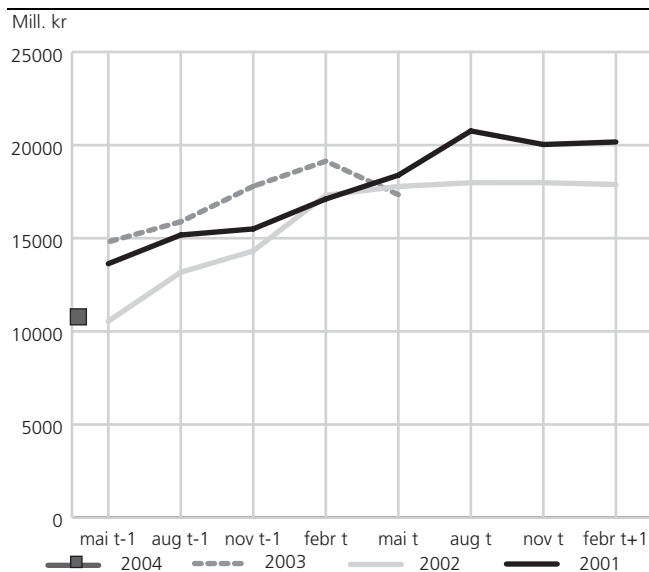


Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993 - 1.kv.2003**Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 1.kv.2003. Tusen kroner**

2.3 Felt i drift Anslag for 2003

Investeringene til felt i drift anslås i 2. kvartal til å bli 33,1 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 1. kvartal er dette en nedjustering med 0,5 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 2. kvartal 2002, ser investeringene i 2003 ut til å bli 3,8 milliarder kroner høyere. Feltene Troll Olje, Heidrun og Ekofisk er felt med høye forventede investeringer i 2003.

Det er også viktig å se feltutbygginger og felt i drift i sammenheng. De samlede anslagene for feltinvesteringer i 2003 er nå 50,4 milliarder, mot 52,7 milliarder i 1.kvartal. Sammenlignet med påløpte samlede feltin-

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1999 - 2002. Millioner kroner

vesteringer i 2002 er dette en økning med 5,5 milliarder kroner.

Anslag for 2004

Førstegangsanslaget for 2004, for investeringer til felt i drift, er 28,2 milliarder kroner. Dette er det høyeste førstegangsanslaget som er gitt noen gang. Det ligger hele 5,7 milliarder kroner over førstegangsanslaget for 2003 som til da var det høyeste førstegangsanslaget. De feltene som anslår størst investeringsnivå i 2004 er Oseberg, Ekofisk og Sleipner Vest.

Når vi ser anslagene for 2004 samlet for feltutbygging og felt i drift ligger dette anslaget nå på 39,2 milliarder kroner. Tilsvarende anslag gitt for 2003, i 2. kvartal 2002, var 33,3 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 2003

Investeringene til landvirksomheten i 2003 anslås i 2. kvartal til 11,9 milliarder kroner. Dette er på samme nivå som investeringsanslaget gitt i 1. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 2. kvartal 2002 er dette en økning på hele 8,5 milliarder kroner. Aktiviteten er størst på Melkøya og Kårstø.

Anslag for 2004

Førstegangsanslaget for landvirksomheten i 2004 er 12,5 milliarder kroner. Sammenlignet med førstegangsanslaget for 2003 er anslaget for 2004 5,4 milliarder kroner høyere. Det er også i 2004 Melkøya og Kårstø som står for de store investeringene.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2003

Investeringene til rørtransportssystemer anslås i 2003 til 2,6 milliarder kroner. Anslaget er oppjustert fra 1,4 milliarder i 1. kvartal. Sammenlignet med anslaget for 2002, gitt i 2. kvartal 2002 ser 2003 ut til å ligge 1,1 milliard kroner høyere.

Anslag for 2004

For 2004 anslås investeringene til rørtransport til 1,7 milliarder kroner. Dette er 0,2 milliarder kroner mindre enn førstegangsanslaget for 2003.

3. Produksjon

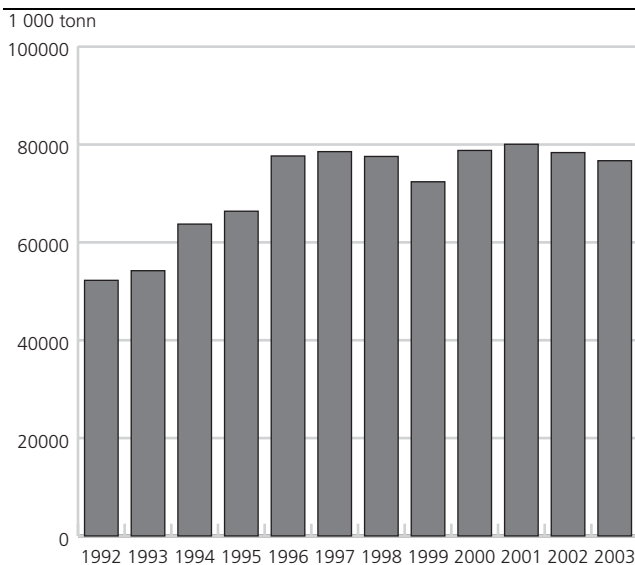
I første halvår 2003 var samlet brutto produksjon av petroleum på norsk kontinentalsokkel 128,0 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med første halvår 2002 er dette en økning i produksjonen på 0,3 millioner Sm³ o.e., eller 0,2 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat utgjorde 91,3 millioner Sm³ o.e., en nedgang på 2,0 millioner Sm³ o.e. Produksjonen av naturgass økte med 2,3 millioner Sm³ o.e. til 36,7 millioner Sm³ o.e.

Den samlede brutto produksjonen av petroleum i andre kvartal var 60,0 millioner Sm³ o.e. mot 68,0 millioner Sm³ o.e. i første kvartal.

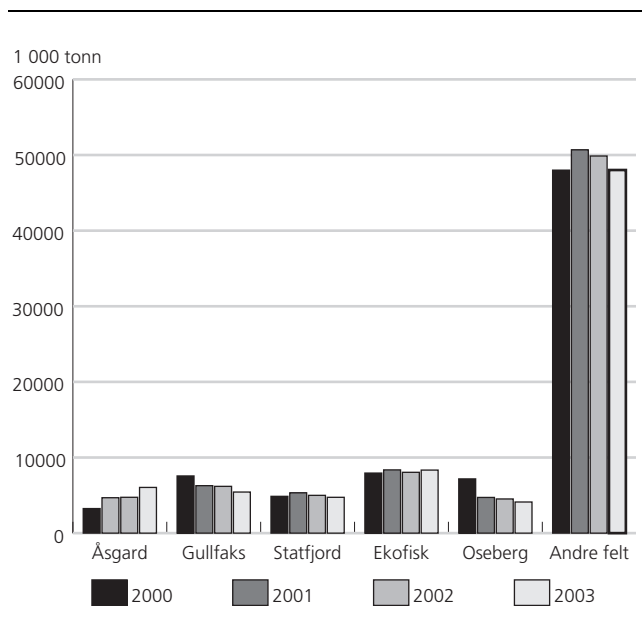
3.1 Råolje

Dagsproduksjonen av råolje for første halvår 2003 var 3,14 millioner fat per dag. I første halvår 2002 var dagsproduksjonen 3,20 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen på 3,14 millioner fat per dag tilsvarer en årsproduksjon på 153,4 millioner tonn oljeekvivalenter

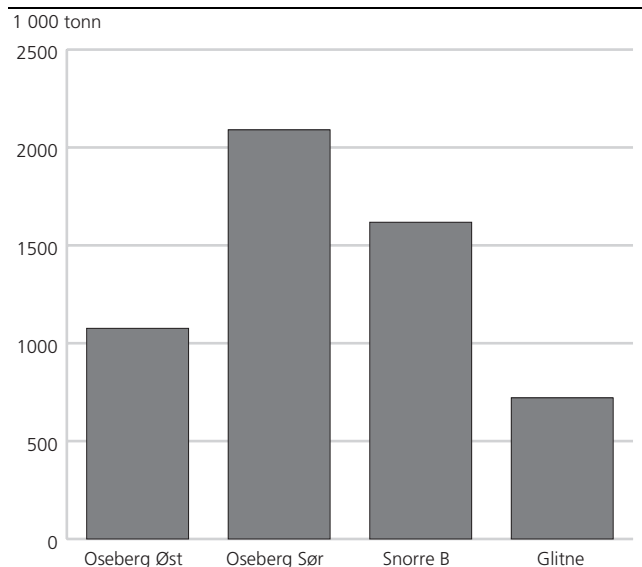
Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992-2003. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-juni. 1998-2001. 1000 tonn



Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - juni 2001. 1000 tonn.



(mtoe). I 2002 var årsproduksjonen 157,3 millioner tonn oljeekvivalenter, mens man etter første halvår 2002 antok at årsproduksjonen ville bli 156,7 mtoe.

De fire feltene Ekofisk, Statfjord, Oseberg og Gullfaks produserte i første halvår 2003 22,6 mtoe, som utgjør 29,5 prosent av oljeproduksjonen. Til sammenligning produserte de samme fire feltene i første halvår 1998 35,52 millioner tonn oljeekvivalenter. Dette utgjorde 45,8 prosent av oljeproduksjonen på norsk sokkel.

De fire største oljeprodusentene i første halvår 2003 var Ekofisk, Åsgard, Gullfaks og Troll C. Disse står for til sammen 32,1 prosent av oljeproduksjonen.

Den samlede produksjonen av olje i andre kvartal gikk ned fra 39,8 millioner tonn oljeekvivalenter i 2002 til 37,3 mtoe i 2003. Dette utgjør en nedgang på 6,2 prosent.

Av de 34 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 14 felt som økte produksjonen i første halvår 2003 sammenlignet med første halvår 2002.

3.2 Naturgass

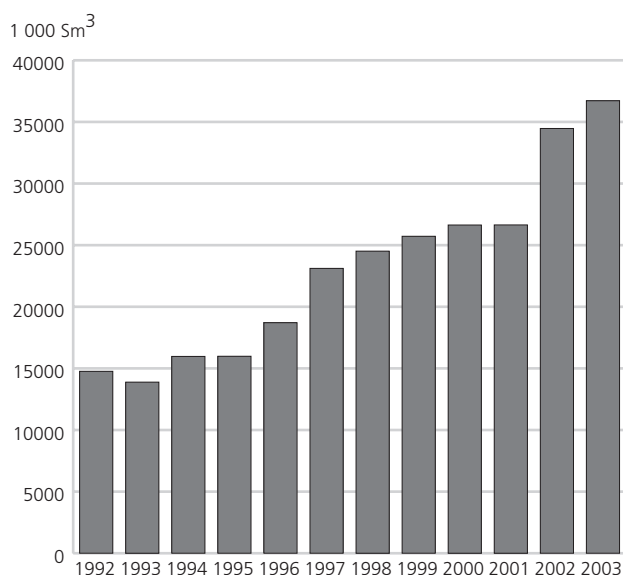
Gassproduksjonen var i første halvår 2003 36,7 milliarder Sm³ naturgass. Produksjonen i første halvår 2003 er 2,3 milliarder Sm³ naturgass høyere enn i tilsvarende periode i 2002. Den høyeste produksjonen i en seks måneder periode er imidlertid fra oktober 2002 til mars 2003. Den samlede produksjonen for disse seks månedene var 41,4 milliarder Sm³ naturgass.

Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er fortsatt dominert av de to feltene Troll Øst og Sleipner Øst. I første halvår 2003 produserte disse to feltene henholdsvis 11,9 og 6,5 milliarder Sm³ naturgass. For Troll Øst er dette en nedgang på 3,9 prosent sammenlignet med første halvår 2002. Sleipner Øst har også hatt en nedgang i produksjonen sammenlignet med første halvår 2002. Nedgangen var på 9,2 prosent. Noe av nedgangen på Sleipner skyldes en gasslekkasje på Kårstø som gjorde at produksjonen måtte reduseres.

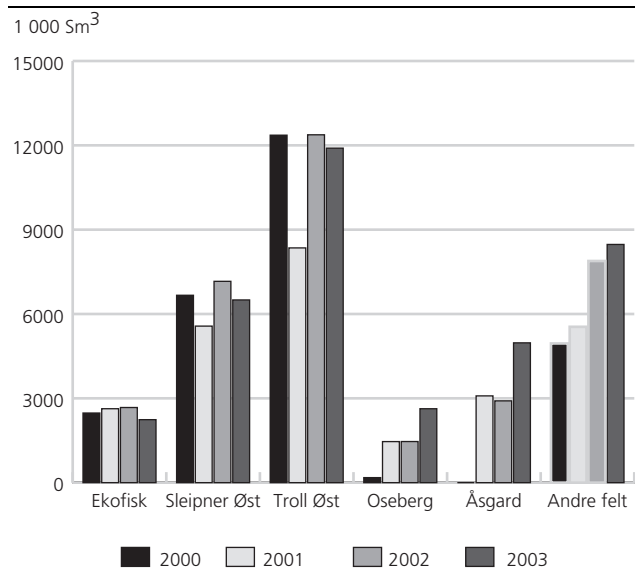
Disse to feltene står i første halvår for 50,1 prosent av den totale norske gassproduksjonen.

De fire største gassfeltene på norsk sokkel, Sleipner Øst, Troll Øst, Ekofisk og Åsgard produserte i første halvår 25,6 milliarder Sm³ naturgass. Dette utgjør 69,7 prosent av den samlede norske gassproduksjonen.

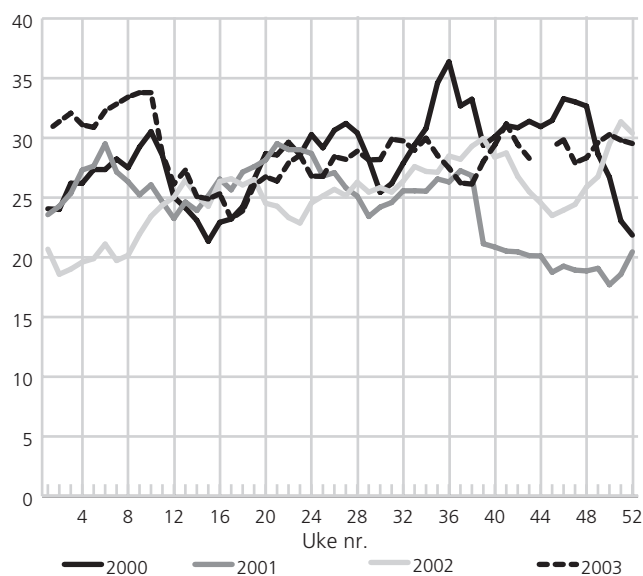
Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - juni. 1992-2001. 1000 Sm³



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



Figur 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2001. Dollar pr. fat



Av de 25 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 14 felt som kunne vise til økt produksjon i første halvår 2003 sammenlignet med første halvår 2002. Av de fire store var det kun Åsgard og Ekofisk som økte produksjonen.

4. Markedet

4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 1. kvartal 2003 31,10 dollar per fat, mens den i 1. kvartal

2002 var 21,54 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i 2003 (t.o.m. uke 38) er 28,70 dollar per fat.

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

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

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

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

Den 21. januar skjedde det to ting som trakk i hver sin retning hva oljeprisen angikk. Fra Venezuela ble det meldt at folk var på vei tilbake på jobb i oljerelatert industri. Fra USA kom det melding om at forsvarsminister Donald Rumsfeld hadde beordret ytterligere to nye hangarskip og 37 000 soldater til Golf- regionen. Det var ventet at USA innen midten av februar ville ha 5 hangarskip og 150 000 soldater rundt Irak.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Oljeprisen har i de slutten av januar falt noe tilbake. Gjennomsnittlig oljepris i januar ble 31,26 dollar per fat.

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

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge desemberutgaven av International Energy Association (IEA) Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 2. kvartal 2003 på 78,1 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2002 er dette en oppgang på 2,4 millioner fat per dag, eller 3,2 prosent.

Opec-landene økte sin produksjon fra 27,7 millioner fat per dag i 2. kvartal 2002 til 29,9 millioner fat per dag i 2. kvartal 2003. Denne økningen tilsvarer 7,9 prosent. Opecs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,76 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen i Opec ble gikk ned med 0,2 millioner fat per dag fra 1. kvartal til 2. kvartal i 2003.

I 2. kvartal 2003 var produksjonen i OECD-landene på 21,4 millioner fat per dag. Dette 0,7 millioner fat per dag mindre enn i tilsvarende periode i 2002. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,84 millioner fat per dag, Mexico som produserer 3,74 millioner fat per dag og Norge med 3,13 millioner fat daglig. Fra 1. kvartal til 2. kvartal 2003 har Norge ifølge IEA redusert sin dagsproduksjon med 24 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD var det ingen endring i produksjonen fra 2. kvartal 2002 til 2. kvartal 2003.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 76,1 millioner fat per dag i 2. kvartal 2003. Dette er 0,9 million fat per dag mer enn i tilsvarende periode i 2002. Økningen finner hovedsakelig sted i Nord Amerika, Stillehavsområdet og Kina.

IEA anslår etterspørselen etter råolje i året 2003 i sin helhet til å bli 78,4 millioner fat per dag. Dette er en økning på 1,4 millioner fat per dag sammenlignet med etterspørselen i 2002.

5. Mer informasjon

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

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

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

1. High first-time estimates for 2004

Total investments in oil and gas activity in 2004, including pipeline transportation, are now in the first-time estimate NOK 58.1 billion. Compared with the first-time estimate for 2003, the figures for 2004 are NOK 6.3 billion higher.

Investments for fields on stream and onshore activity increased compared with 2003, whereas investments for field development and exploration activity decreased.

Estimate for 2003: Low estimated investments for exploration activity.

Total investments in 2003 are now estimated at NOK 69.4 billion. Compared with the estimate for 2002, given in the 2nd quarter 2002, the estimate for 2003 is NOK 12.1 billion higher. At the same time the estimate has been downward adjusted by NOK 1.8 billion from the previous quarter.

The investments for exploration activity are now estimated at NOK 4.5 billion. This is at the same level as the final investments in 2002. Compared with the estimate given in the last quarter, the estimate is downward adjusted by 12.4 per cent.

From 4th quarter 2000 to 1st quarter 2002 quarterly investments in exploration activity were between NOK 1.5 and 1.9 billion. After the 2nd quarter 2002 investments have been between NOK 0.8 and 1.0 billion. Prior to the 2nd quarter 2002 we must back to the 2nd quarter 1995 and 1st quarter 1989 to find quarters with less than NOK 1.0 billion in quarterly investments for exploration activity.

Investments for fields are now estimated at NOK 50.4 billion. Investments for fields on stream are estimated at NOK 33.1 billion and field development are estimated at NOK 17.3 billion. Of the fields under development Grane, Kristin and Fram West are the three largest investment projects in 2003.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 11.9 and 2.6 billion respectively.

Estimate for 2004: High first-time estimates

Total investments in oil and gas activity in 2004, including pipeline transportation, are now in the first-time estimate NOK 58.1 billion. Compared with the first-time estimate for 2003, the figures for 2004 are NOK 6.3 billion higher

Investments for exploration activity in 2004 are estimated to NOK 4.7 billion. This is NOK 0.9 billion lower than the first-time estimate for exploration in 2003.

This indicates that the companies at present are careful regarding exploration activity, which also is shown in the final investments from the latest quarters.

Field investments are estimated at NOK 39.2 billion. Compared with first-time investments for 2003, the estimate for fields on stream is NOK 5.9 billion higher, and the estimate for field development is NOK 3.8 billion lower. For field development Kristin, Snøhvit and Valhall flanker are estimated to be the largest investment projects. When it comes to fields on stream Ekofisk, Sleipner and Oseberg are the largest projects.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 12.5 and 1.7 billion respectively.

2. Further information

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

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

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

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

	Ekofisk ⁵	Frigg ⁶	Statfjord ⁷	Murchison ⁸	Valhall ¹⁰	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979 ⁹	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	ConocoPhillips Norge	TotalFinaElf Exploration Norge AS	Statoil ASA	CNR Internation- al (U.K.) Limited	BP Norge AS BP Norway AS	Norsk Hydro Produksjon AS Norsk Hydro Produksjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	29 platform- er. 14 stål, 1 be- tongplattform skal fjernes innen 2013 <i>29 platforms. 14 steel, 1 concrete platform are to be removed by 2013.</i>	4 stål, 3 betong plattformer <i>4 steel, 3 con- crete platforms</i>	3 betongplatt- former <i>3 concrete plat- forms</i>	1 stålplattform <i>1 steelplatform</i>	4 stålplattformer + to ube- mannede platt- former <i>4 steelplatforms + 2 unmanned platforms.</i>	1 stålplattform + 1 stigerørs platt- form <i>2 steelplatforms</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden. <i>Oilpipeline to Teesside. Gas- pipeline to Em- den.</i>	Gass i rør til St.Fergus. <i>Gaspipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøye- laster. Gass i rør til Emden <i>Buoy for loading stabilised oil into tankers. Gas pipeline to Em- den</i>	Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus</i>	Olje i rør til Teesi- de via Ekofisk. Gass til Emden via Norpipe. <i>Oilpipeline to Teesside via Ekofisk. Gas to Emden via Nor- pipe.</i>	Gass i rør til St.Fergus via Frigg og Vester- led <i>Gaspipeline to St. Fergus via Frigg and Vesterled</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70-75	100	145	156	70	120
Opprinnelige salgbar reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	600,1	-	561,4	14,2	166,9	7,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	19,0	-	14,4	0,4	4,4	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	236,9	115,9	58,4	0,4	30,3	41,8
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	0,5	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	187,1	-	34,5	1,1	92,0	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	3,7	-	3,9	0,1	1,7	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	69,6	1,3	12,0	0,1	15,2	0,2
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	97	11	78	-	42	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	115,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	183,8	36,0	129,7	7,6	47,7	19,5

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2002. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2002. *As of 31 December 2002.* 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/*

1.b. Felt i produksjon. 1. januar 2003
Fields in production. 1 January 2003

	Ula	Gullfaks ⁵	Oseberg ⁶	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1986	1986	1988 ⁸	1989	1990	1990 ⁷
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979 ⁹	1981	..	1980
Operatør <i>Operator</i>	BP Norge AS	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA	BP Norge AS Ubemannet	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				Flytende plattform med bun- nfast	brønnhodeplatt- form(fjernstyres fra Valhall)	
	3 stål plattform- er	3 betong platt- former	5 stål, 1 betong- plattform	form i stål <i>Floating plat- form with steel jacket</i>	Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)	Stålplattform <i>Steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>			Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Konti- nental via Heim- dal og Statpipe	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe	Olje, gass i rør til Valhall	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 reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	79,2	335,3	432,1	55,0	8,3	34,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,7	2,0	-	1,1	0,2	1,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	4,0	22,3	103,8	3,0	1,6	5,8
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	15,6	40,2	108,4	13,2	1,0	3,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	0,2	2,2	95,2	0,9	0,3	0,5
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	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	-	-
Investerings. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	23,9	112,1	103,7	17,4	2,2	14,6

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2002. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2002. As of 31 December 2002. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ Inkludert Gullfaks Vest. Included Gullfaks West. ⁶ Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Included Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South. ⁷ Produksjonsstart på Gyda Sør i 1995. Production started at Gyda South in 1995. ⁸ Produksjonsstart Oseberg Sør 2000. Oseberg South was onstream in 2000. ⁹ Oseberg Øst ble oppdaget i 1981 og Oseberg Sør i 1984. Oseberg East was discovered in 1981, Oseberg South in 1984.

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

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

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

	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>Yearofdiscovery</i>	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	AVS Norske Shell	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Strekstag- splattform i stål med havbunnsin- stallasjon, samt en halvt ned- senkbar platt- form <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and sea- floor installa- tion. Semisub platform.</i>	Betong- platt- form, to havbunnsram- mer, flam- metårn og en stigerørsplatt- form <i>Concrete plat- form, two sea- floor installation, flare stack and one steel plat- form (riser).</i>	Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i>	Bunnfast be- tonginnret- ning(monosok- kel] med inte- grert dekk <i>Concrete sub- sea sys- tem(monobase) with integrat- ed deck</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea pro- duction</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea pro- duction</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge <i>Condensate piped to Kårstø. Gas piped to Em- den and to Zeebrügge.</i>	Olje i rør via Os- eberg til Sture. <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe.</i>	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to 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>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	232,0	-	45,4	134,5	54,5	35,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,2	11,3	0,7	1,7	1,5	1,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	8,8	58,0	2,0	6,0	4,4	2,6
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	25,2	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	127,8	-	4,1	46,6	18,4	8,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	3,0	5,8	0,1	1,1	0,7	0,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	4,3	84,9	0,1	5,5	1,6	0,6
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	10,0	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i>	58	24	52	19	19	13
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	19	12	22	7	6	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i>	67,3	36,1	17,5	27,0	9,5	7,7

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2002. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2002. *As of 31 December 2002.* 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 Integreerer 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/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/*

1.d. Felt i produksjon. 1. januar 2003
Fields in production. 1 January 2003

	Statfjord Nord	Troll Vest(fase II) ⁵	Heidrun	Troll Øst(fase I) ⁵	Gungne
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i>	1977	1983	1985	1979	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		To flytende betong- plattform <i>Two floating con- crete platform</i>	Strekktagsplatt- form + havbunnsrammer i nordlige segment <i>Tension Leg plat- form + seabed in- stallation in northern segment</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Satellittfelt til Sleip- ner Øst. Under- vannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea pro- duction.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zee- pipe. Olje gjennom Troll Øljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zee- pipe. Oil piped to Mongstad</i>	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjel- bergodden. Gass for eksport til Kårstø. <i>Loading byous for oil. Associated Gas through Halten- pipe to Tjelbergod- den. Gas for export to Kårstø.</i>	Gass i rør via Koll- snes til Zeebrugge, Emden og Dun- kerque. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge, Emden and Dun- kerque. Conden- sate shipped to Mongstad.</i>	Rørledning til Sleip- ner Øst <i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanddybde, 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>	38,4	224,3	180,2	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,8	-	1,8	31,6	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	1,9	-	29,9	1 325,7	9,9
Kondensat. Mill. Sm 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>	13,1	106,7	98,3	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	-	1,7	31,6	0,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	0,5	-	25,4	1 188,8	9,9
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	-	-	1,0
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²					
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	13	139	61	41	..
	8	33	19	39	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	56,00	58,16	56,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	8,3	63,7	63,2	55,3	1,3

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2002. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2002. As of 31 December 2002. 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 2003
Fields in production. 1 January 2003

	Sleipner Vest ⁵	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>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Statoil ASA	Pertra AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplattform i stål, ubemannet behandlingssplattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i>	Havbunnsinstallasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea installations connection to Snorre</i>	Halvt nedsenkbar stålplattform <i>Semi-submersible steel platform</i>	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connection to Gullfaks</i>	Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfaks A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>	Lasting til tankskip via lagerskipet Njord B <i>Loading to tankers via stockship Njord B</i>	Lasting til tankgard transport. <i>Gas to Åsgard Transport.</i>	Olje i rør til Gullfaks A. Gass via Gullfaks og Statpipe til Kårstø. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A. Gas via Gullfaks and Statpipe to Kårstø.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	280	330	380	135	84
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	39,7	23,9	87,4	35,5	6,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,1	-	-	1,4	4,0	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	104,2	3,2	-	13,7	32,1	-
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	28,1	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	17,4	9,6	40,4	22,6	0,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,8	-	-	1,3	3,8	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	84,9	3,2	-	11,8	29,1	-
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	10,0	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	16	14	18	25	40	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	12	5	6	6	4	4
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	30,00	7,50	54,00	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	24,5	12,1	11,8	19,0	29,3	5,5

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2002. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2002. *As of 31 December 2002.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ De resterende ressursene er felles for Sleipner Vest og Sleipner Øst. *The remaining reserves is joint between Sleipner West and Sleipner East.* ⁶ Inkludert Rimfaks og Gullveig. *Incl. Rimfaks and Gullveig.*

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

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

1.g. Felt i produksjon. 1. januar 2003
Fields in production. 1 January 2003.

	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2001	2001	2002	2002	2002
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1995	1982	1991	1995	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Norsk Hydro Produksjon as	Esso Expl. & Prod. Norway AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Brønnhodeplatt- form styrt fra Vesle- frikk. <i>Wellhead platform operated from</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Heim- dal <i>Subsea connection to Heimdal</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Ose- berg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Sleip- ner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>
Produksjonsskip <i>Production Ship</i>		<i>Veslefrikk.</i>	<i>to Heimdal</i>	<i>to Oseberg D</i>	<i>to Sleipner A.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rik- gass til Heimdal for prosessering, og vi- dere til kontinentet eller Storbritannia. Olje overføres til tankskip. Gass til drivstoff og reinjek- sjon <i>Oil on tankers. Gas as fuel and for rein- jection</i>	Kondensatet trans- porteres til Sture gjennom OTS. Gas- sen injiseres på Ose- bergfeltet. All transport via He- imdal <i>Sture through OTS. The gas is reinjected via Heimdal</i>	Kondensatet trans- porteres til Sture gjennom OTS. Gas- sen injiseres på Ose- bergfeltet. All transport via He- imdal <i>Sture through OTS. The gas is reinjected via Heimdal</i>	Gasseksport via Sleipner. Kondens- at til Kårstø <i>Gasexport via Sleip- ner. Condensate to Kårstø.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	125	70
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i>					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	5,9	5,0	2,6	6,1	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	0,1	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	12,9	2,2	22,9	5,1
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i>	-	-	-	-	3,0
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i>					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	3,0	3,7	2,5	6,0	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	0,1	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	10,2	2,2	22,9	5,1
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i>	-	-	-	-	3,0
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i>	2	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i>
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	31,96	-	40,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i>	1,2	6,9	1,6	4,7	3,2

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2002. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2002. As of 31 December 2002. 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 2003.
Fields under development. 1 January 2003

	Fram	Mikkel	Grane	Skirne inkl. Bygge	Kvitebjørn	Kristin(Haltenbanken Vest)	Snøhvit ^{4,5}
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2003	2003	2004	2004	2005	2006
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1991	1990/1991	1994	1997	1984
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Statoil ASA	Norsk Hydro	Totalfinaelf	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
	Produksjon as	Statoil ASA	Produksjon as	Exploration Norge AS	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	To	To				Halvt nedsenkbar flytende plattform + produksjonsanlegg	Havbunnsinstallasjon knyttet til
	havbunnsinstallasjoner knyttet til Troll C.	havbunnsinstallasjoner knyttet til Åsgard B.	Integrert plattform	En brønnhodeplattform for hvert funn.	Bunnfast integrert plattform.	under vann. <i>Semisubmersible platform + subsea installation.</i>	Subsea connection directly to Melkøya.
	<i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	<i>Two Subsea connections to Åsgard B.</i>	<i>Integrated platform</i>	<i>One wellhead platform for each discovery</i>	<i>Integrated platform.</i>		
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport.				Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport.	
	Olje til Mongstad, Gass til injeksjon og senere til Kolsnes.	Kondensat til Åsgard B for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport.</i>	Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal.	Rørledning til Heimdal	Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kolsnes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>	Kondensat til Åsgard C for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport.</i>	Gass direkte til land for nedkjøling til LNG og skiping. <i>Gas directly to shore for cooling to LNG and shipping.</i>
	<i>Oil to Mongstad, Gas for injection and later to Kolsnes.</i>	<i>Condensate to Åsgard B for shipping.</i>	<i>Sture. Gas import from Heimdal.</i>	<i>Pipeline to Heimdal</i>		<i>Condensate to Åsgard C for shipping.</i>	
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	220	127
Opprinnelige salgbar reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i>							
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i>	16,1	-	120,0	1,7	-	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	4,2	-	-	0,5	8,5	5,1
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	3,7	19,8	-	6,7	51,8	34,9	151,0
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	5,5	-	-	20,4	34,6	17,9
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i>	3
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i>							
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i>	-	200 000	..	-	-	-
NGL. tonn <i>NGL. tonnes</i>	-	-
Gass. mill Sm <i>Gas. Million Sm</i>	-	..	20,7
Kondensat. Sm ³ <i>Condensate Sm³</i>	-	..	-	-	10 000
Petoro. Prosent <i>Petoro. Percent</i>	-	-	30,00	30,00	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i>	7,4	2,5	14,4	2,1	9,5	17,1	41,4

¹ Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. *As of 31 December 2002. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3.* ² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2003-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2003 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/oe/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oe/lengelsk/* .

3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2003

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

	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 (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
TotalFinaElf Exploration Norge AS	39,90	28,67	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
ConocoPhillips Norge	35,11	-	10,33	2,68	-	-	-	-	2,40
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	21,37	5,50	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	80,00	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-	-
Norsk Agip as	12,39	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Umland Rederi	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	23,80	-	-	-
DONG Norge AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-
Elf Exploration UK plc	-	26,12	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc (UK)	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Exploration Operating Comp. Ltd. (UK)	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Kerr-McGee North Sea (UK) Limited.	-	-	-	68,72	-	-	-	-	-
Ranger Oil (UK)	-	-	-	9,08	-	-	-	-	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Tor er fordelt slik: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips - 30,66, Norsk Agip - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. *Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Tor is divided between: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips - 30,66, Norsk Agip - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 and Statoil - 0,83.* ² Norsk andel på 60,82% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. *Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22.20% of Murchison.* 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 2003

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

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

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 2003
Licenseses on fields on stream and under development. 1 January 2003

	Statfjord Nord	Troll Vest (fase II)	Heidrun	Troll Øst (fase I)	Gungne	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norve
Statoil ASA	21,88	20,80	12,43	20,80	52,60	49,50	28,22	-	25,00
Petoro (SDØE)	30,00	56,00	58,16	56,00	-	-	30,00	7,50	54,00
Norsk Hydro Produksjon a.s	-	9,78	-	9,78	9,40	8,85	13,28	20,00	8,10
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	3,69	-	3,69	10,00	9,41	5,60	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
ConocoPhillips Norge AS	12,08	1,62	24,29	1,62	-	-	-	15,00	-
Esso Expl. & Prod. Norway AS	25,00	-	-	-	28,00	32,24	10,50	-	-
AS Norske Shell	10,00	8,10	-	8,10	-	-	-	-	-
Norsk Agip AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,90
Enterprise Oil Norge AS	1,04	-	-	-	-	-	-	-	6,00
Paladin Resources Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,80	-	-
OER oil AS	-	-	-	-	-	-	-	2,50	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Gaz de France Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
Fortum Petroleum AS	-	-	5,12	-	-	-	-	-	-

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

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

	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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	7,70	7,65	-	-	2,52
ConocoPhillips Norge AS	-	-	9,10	-	-	-	6,65
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	45,00	0,57
Norsk Agip as	-	-	-	7,90	-	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	7,35	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	5,50
Fortum Petroleum AS	-	-	-	7,00	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	1,26
Pertra AS	-	70,00	-	-	-	-	-
Det Norske Oljeselskap AS	-	-	-	-	-	7,00	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	4,32
Esso Expl. & Prod. Norway AS	-	-	-	-	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/oeed/> . More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/> .

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

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

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

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

	Fram	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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	-	40,00	5,00	3,00	18,40
ConocoPhillips Norge AS	-	-	6,40	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	25,60	-	-	-	-
Mobil Development Norway AS	25,00	33,48	-	-	-	10,50	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	3,26
Norske Agip AS	-	7,90	-	-	-	9,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,81
AS Uglan Rederi	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de France Norge AS	15,00	-	-	-	-	-	12,00
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	20,00	-	-	-
Fortum Petroleum AS	-	7,00	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	15,00	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	-	-	-	-	1,24

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

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

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1995-2003. Mill.kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1995-2003.
Million NOK

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003 ¹	2003 ²	2004 ¹
I alt Total	48 583	47 878	62 494	79 216	69 096	53 589	57 144	54 000	69 371	71 129	58 083
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	42 496	41 886	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	66 733	69 725	56 363
Leting <i>Exploration</i>	4 647	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 467	5 099	4 704
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream</i>	33 910	34 365	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 859	50 392	52 689	39 200
Feltutbygging <i>Field development</i>	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	17 341	19 138	11 015
Varer <i>Commodities</i>	12 726	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	8 141	7 952	4 683
Tjenester <i>Services</i>	11 919	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	4 534	6 300	1 710
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 316	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	4 665	4 886	4 622
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	6 949	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	33 051	33 551	28 186
Varer <i>Commodities</i>	651	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	5 727	4 579	4 070
Tjenester <i>Services</i>	971	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	9 284	12 714	8 219
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 327	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	18 041	16 258	15 897
Landvirksomhet ³ <i>Onshore activities</i> ³	3 940	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	11 874	11 937	12 459
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	6 086	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 638	1 404	1 720

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

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

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

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

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

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

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

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 2001 - 1. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 2001 - Q1 2003. Million NOK

	2001				2002				2003
	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	
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	1 857	1 859	1 552	1 572	1 811	865	839	969	869
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	1 028	1 210	1 168	1 042	1 181	595	277	657	290
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	312	737	601	412	258	356	70	250	83
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	204	724	564	312	273	381	70	232	118
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	108	14	37	100	-14	-25	-1	18	-35
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	109	86	57	183	87	37	7	37	39
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	29	23	5	31	20	3	0	12	8
Båter <i>Vessels</i>	80	64	52	152	67	34	7	25	31
Varer <i>Commodities</i>	98	149	112	96	114	22	11	51	32
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	50	71	48	41	34	10	5	25	14
Sement <i>Cement</i>	10	2	10	9	11	2	2	4	6
Boreslam <i>Drilling mud</i>	9	33	29	9	27	1	6	4	5
Drivstoff <i>Fuel</i>	9	21	16	26	34	8	-3	15	5
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	20	22	7	10	9	2	1	2	1
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	0	1	2	2	0	-1	0	0	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	510	237	398	351	722	179	188	320	136
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	10	17	13	9	7	-3	1	9	38
Sementtjenester <i>Cement services</i>	7	11	7	11	10	14	5	10	4
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	11	19	19	11	6	5	1	14	9
Logging <i>Logging</i>	26	39	57	57	39	35	7	42	8
Testing <i>Testing</i>	18	18	35	25	38	-2	3	-6	0
Dykking <i>Diving</i>	13	16	9	12	20	10	-2	10	7
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	35	39	18	37	14	15	3	36	10
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	389	78	240	188	588	105	170	204	59
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	96	124	363	194	105	139	358	129	114
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	71	79	90	113	69	84	49	87	78
Seismikk <i>Seismic</i>	11	24	257	57	13	42	290	32	6
Spesielle studier <i>Special studies</i>	13	21	17	25	22	13	19	10	29
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	283	377	60	203	59	45	117	87	60
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	449	149	-39	133	466	87	87	95	405
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	47	50	-142	64	40	23	39	47	24
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	71	61	78	50	61	42	40	38	179
Arealavgift <i>Area fee</i>	331	39	25	19	365	23	9	10	201

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 2002 - 1. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2002 - Q1 2003. Million NOK

	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° <i>South of 62°</i>	Nord for 62° <i>North of 62°</i>		
			I alt <i>Total</i>	Norskehavet <i>Norwegian Sea</i>	Barentshavet <i>Barents Sea</i>
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	3 542	2 001	1 541	1 476	64
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	1 819	1 121	698	704	-6
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	740	287	453	414	39
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	309	146	163	145	18
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	674	447	228	214	14

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

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

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2003
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2003

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</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
2004	4 704
				Prosent <i>Per cent</i>				
1985	66	89	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	173	155	131	123	104	100
1987	158	122	125	94	79	102	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	82	98	90	74	88	82	102	100
1990	88	125	129	88	88	90	99	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	126	100	102	99	98	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100
1994	122	157	145	129	113	117	108	100
1995	131	126	116	95	119	126	112	100
1996	107	109	119	105	109	116	108	100
1997	69	87	94	91	92	117	101	100
1998	102	118	130	131	115	118	105	100
1999	192	177	147	104	107	101	104	100
2000	81	69	135	107	91	90	105	100
2001	44	80	81	78	92	103	107	100
2002	65	173	132	114	117	115	108	100

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

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2002. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2002. Million NOK

År og kvartal Year and quarter	Antatte investeringskostnader i nvesteringskvartalet <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

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- 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	16	3	-	6	7				

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

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 655	686	409	277	293
1995	1 771	382	334	466	589
1996	2 221	492	362	621	746
1997	3 020	811	638	710	861
1998	1 929	619	496	448	366
1999	1 169	370	265	347	187
2000	1 047	83	309	316	339
2001	1 364	287	409	266	402
2002	1 190	604	284	101	201
2003	438	73	365		

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445
1998	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609
1999	63 608	14 450	15 959	23 060	10 139
2000	68 337	8 622	17 926	22 385	19 404
2001	93 486	23 323	16 837	19 276	34 050
2002	81 988	36 509	26 515	8 206	10 758
2003	33 039	5 240	27 799		

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. 1991-2003. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1991-2003. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	PSV PSV			AHTS AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ²	8-10,000 BHP	10,000-15999BHP ³	16,000 BHP + ³
1991						
1.kv. Q1.....	3,53	6,25	..	4,82	5,38	..
2.kv. Q2.....	3,80	7,93	..	5,25	6,33	..
3.kv. Q3.....	3,55	6,15	..	4,65	5,90	..
4.kv. Q4.....	3,65	5,20	..	4,77	5,25	..
1992						
1.kv. Q1.....	3,62	5,63	..	4,29	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,16	7,20	..	4,18	5,85	..
3.kv. Q3.....	2,53	3,88	..	2,80	4,45	..
4.kv. Q4.....	2,77	4,39	..	2,63	3,68	..
1993						
1.kv. Q1.....	3,85	6,76	..	3,70	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,74	5,09	..	4,46	6,45	..
3.kv. Q3.....	2,98	4,77	..	3,12	3,61	..
4.kv. Q4.....	3,01	5,09	..	2,74	4,24	..
1994						
1.kv. Q1.....	3,79	5,21	..	3,41	5,18	..
2.kv. Q2.....	4,10	6,34	..	4,01	5,98	..
3.kv. Q3.....	3,06	4,81	..	3,03	4,63	..
4.kv. Q4.....	3,41	5,51	..	3,48	5,54	..
1995						
1.kv. Q1.....	3,69	5,89	..	4,20	6,45	..
2.kv. Q2.....	4,28	6,92	..	5,25	9,85	..
3.kv. Q3.....	3,82	5,19	..	4,17	-	..
4.kv. Q4.....	3,69	5,96	..	3,93	5,63	..
1996						
1.kv. Q1.....	3,40	4,45	6,48	4,21	5,51	..
2.kv. Q2.....	3,93	5,29	4,55	4,52	6,57	..
3.kv. Q3.....	4,41	5,08	4,28	3,39	4,77	..
4.kv. Q4.....	4,46	6,08	8,20	6,10	8,82	..
1997						
1.kv. Q1.....	5,71	4,09	5,76	5,99	14,99	..
2.kv. Q2.....	6,83	4,43	7,74	7,40	8,93	..
3.kv. Q3.....	6,22	7,33	8,83	6,83	9,42	..
4.kv. Q4.....	6,45	8,30	8,00	6,00	11,17	..
1998						
1.kv. Q1.....	6,08	9,63	10,33	8,00	13,75	..
2.kv. Q2.....	7,00	9,25	9,57	7,50	10,00	..
3.kv. Q3.....	6,50	8,50	8,50	6,67	12,00	..
4.kv. Q4.....	5,28	7,48	8,50	6,00	10,67	..
1999						
1.kv. Q1.....	4,03	5,45	6,17	5,08	9,23	..
2.kv. Q2.....	3,47	4,43	5,50	4,41	5,36	..
3.kv. Q3.....	2,42	3,33	3,83	3,53	4,33	..
4.kv. Q4.....	2,50	3,77	4,50	3,00	4,00	..
2000						
1.kv. Q1.....	2,75	4,32	4,77	3,17	4,17	5,50
2.kv. Q2.....	4,00	5,97	6,30	4,50	7,58	8,58
3.kv. Q3.....	4,00	6,37	6,90	4,83	8,50	9,50
4.kv. Q4.....	4,30	6,73	7,57	5,00	8,50	10,00
2001						
1.kv. Q1.....	5,67	8,83	9,83	5,67	11,00	13,67
2.kv. Q2.....	6,83	9,17	9,83	7,00	12,33	15,17
3.kv. Q3.....	6,50	7,75	10,34	7,80	13,00	17,13
4.kv. Q4.....	6,50	9,48	10,13	7,80	11,35	12,95
2002						
1.kv. Q1.....	6,30	11,10	10,73	7,42	9,20	16,05
2.kv. Q2.....	6,75	9,24	10,08	7,78	10,40	14,50
3.kv. Q3.....	5,00	6,60	7,82	6,17	8,33	12,48
4.kv. Q4.....	4,42	6,53	7,30	5,33	8,64	10,37
2003						
1.kv. Q1.....	4,21	5,80	7,47	5,00	8,33	11,42
2.kv. Q2.....	4,53	6,00	7,50	5,23	8,41	12,13
3.kv. Q3.....	4,20	5,40	7,06	5,33	7,43	12,32
4.kv. Q4.....	4,13	5,52	6,32	5,00	6,68	12,57

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

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

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

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

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

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

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2002. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2002. Million NOK

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

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. 1. kvartal 2001 - 1. kvartal 2003. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q1 2001 - Q1 2003. Million NOK

	2001				2002				2003
	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>	4 435	5 048	5 315	5 369	3 909	4 621	4 421	4 933	4 565
Varer <i>Commodities</i>	2 326	2 961	2 641	3 350	2 482	2 733	2 356	2 411	2 578
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	304	339	345	285	379	729	878	599	1 276
Dekk <i>Decks</i>	405	478	422	916	604	649	402	411	302
Moduler <i>Modules</i>	1 047	1 506	1 303	1 528	1 051	893	697	784	454
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	94	137	9	136	86	123	109	162	-159
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	467	480	578	487	359	317	269	437	658
Andre varer <i>Other commodities</i>	8	20	-15	-1	2	21	-	17	47
Tjenester <i>Services</i>	521	684	601	872	589	1 046	1 445	1 174	956
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	59	54	28	126	80	297	206	357	333
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	3	4	2	92	63	38	-33	2	25
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	12	83	63	141	14	78	226	37	45
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	70	80	30	7	20	165	253	146	110
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	75	54	41	33	53	27	65	115	23
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	7	10	94	6	3	51	247	42	57
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	-	-	-	0	1	1	9	3	3
Båter <i>Vessels</i>	-	-	-	0	1	4	22	5	3
Forpleining <i>Catering</i>	-	-	-	1	2	3	6	17	2
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	9	4	4	4	4	4	4	14	-5
Andre tjenester <i>Other services</i>	54	53	5	18	9	26	59	38	19
Egne arbeider <i>Own work</i>	249	341	334	445	339	351	381	398	343
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 589	1 404	2 073	1 147	839	842	621	1 349	1 030
Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i>	5 801	6 329	6 744	8 333	6 779	6 745	6 710	6 741	6 690
Varer <i>Commodities</i>	419	580	879	834	574	495	656	659	601
Moduler <i>Modules</i>	-	-	-	111	7	4	4	12	3
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	62
Rør <i>Pipes</i>	25	-	68	-48	41	16	-	-	22
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	27	67	-	16	-	-	-	-	101
Andre varer <i>Other commodities</i>	367	513	811	755	526	475	652	647	413
Tjenester <i>Services</i>	1 111	1 583	1 458	1 932	1 352	1 597	1 699	1 930	1 965
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	89	208	150	181	120	157	86	144	116
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	16	46	1	26	-	4	-	42	36
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	0	1	23	2	1	1	3	4	8
Transport <i>Transport</i>	-9	-26	40	64	49	47	62	133	29
Forpleining <i>Catering</i>	17	21	19	35	18	24	21	27	22
Andre tjenester <i>Other services</i>	792	1 212	1 049	1 431	981	1 134	1 348	1 308	1 530
Egne arbeider <i>Own work</i>	207	121	176	192	182	230	179	272	223
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	4 271	4 166	4 408	5 567	4 853	4 654	4 355	4 152	4 125

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

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

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investeringskostnader. <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Millioner kroner <i>Million NOK</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
2004	11 015
	Prosent <i>Percent</i>							
1985	111	102	109	106	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	95	107	102	111	113	99	101	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100
1998	47	68	75	79	85	89	95	100
1999	60	81	93	92	101	111	97	100
2000	98	90	93	102	100	98	99	100
2001	68	75	77	85	92	103	99	100
2002	59	74	80	97	99	101	101	100

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

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2001.
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2001.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 2001 - 1. kvartal 2003. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q1 2001 - Q1 2003.
 Million NOK

	2001				2002				2003
	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>Field development</i>									
Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i>	1 589	1 404	2 073	1 147	839	842	621	1 349	1 030
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	682	451	913	507	375	281	128	465	285
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	579	456	665	416	350	327	84	379	214
Andre kostnader <i>Other costs</i>	103	-5	247	90	25	-45	44	86	72
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	162	140	148	208	80	54	55	103	76
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	22	32	3	12	12	10	7	20	17
Båter <i>Vessels</i>	140	108	145	197	68	44	48	82	59
Varer <i>Commodities</i>	227	231	267	230	120	134	116	199	198
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	117	82	82	84	71	89	80	69	82
Sement <i>Cement</i>	17	20	18	14	5	3	3	5	11
Boreslam <i>Drilling mud</i>	53	39	61	51	30	18	17	18	35
Drivstoff <i>Fuel</i>	18	18	13	28	9	18	13	18	18
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	6	10	8	5	5	4	3	47	26
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	15	62	87	48	0	4	0	43	26
Tjenester <i>Services</i>	518	582	745	202	264	373	322	583	470
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	2	2	0	1	0	6	6	17	9
Sementtjenester <i>Cement services</i>	14	18	18	9	8	5	5	6	8
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	27	39	33	14	9	12	2	6	6
Logging <i>Logging</i>	199	56	144	-84	49	40	51	84	64
Testing <i>Testing</i>	6	8	12	2	1	3	1	0	1
Dykking <i>Diving</i>	15	25	20	9	9	11	24	1	12
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	26	21	19	15	18	12	10	19	21
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	230	413	500	235	170	284	223	450	350
Felt i drift <i>Fields on stream</i>									
Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i>	4 271	4 166	4 408	5 567	4 853	4 654	4 355	4 152	4 125
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 249	1 329	1 549	1 562	1 580	1 366	1 192	1 130	1 029
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	916	1 313	1 228	1 534	1 213	1 256	1 128	935	850
Andre kostnader <i>Other costs</i>	333	17	322	28	367	110	64	195	180
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	244	267	288	407	346	332	303	257	240
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	68	60	56	99	98	79	85	86	75
Båter <i>Vessels</i>	177	207	232	307	248	254	217	170	165
Varer <i>Commodities</i>	1 032	772	861	974	897	1 005	1 024	820	747
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	665	457	433	482	438	570	469	418	288
Sement <i>Cement</i>	30	35	34	88	39	32	50	41	35
Boreslam <i>Drilling mud</i>	154	173	218	208	207	192	251	159	178
Drivstoff <i>Fuel</i>	41	50	32	48	38	37	37	22	33
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	89	69	76	63	109	101	119	117	90
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	52	-12	68	85	65	72	71	62	123
Tjenester <i>Services</i>	1 746	1 798	1 710	2 625	2 030	1 950	1 837	1 946	2 108
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	10	14	18	20	11	26	16	4	2
Sementtjenester <i>Cement services</i>	57	44	41	58	63	63	52	45	40
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	59	63	56	54	72	76	68	69	72
Logging <i>Logging</i>	285	272	331	404	358	555	312	342	417
Testing <i>Testing</i>	9	30	16	13	26	20	41	-18	13
Dykking <i>Diving</i>	29	35	22	57	46	34	49	33	40
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	46	66	64	111	98	120	80	77	62
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 251	1 274	1 161	1 908	1 356	1 058	1 220	1 394	1 462

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

23.a. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt ² Total ²	Ekofisk ⁷ Ekofisk ⁷	Frigg ^{3,4,5} Frigg ^{3,4,5}	Statfjord ⁵ Statfjord ⁵	Murchison ⁵ Murchison ⁵	Valhall Valhall	Heimdal ³ Heimdal ³	Oseberg ⁶ Oseberg ⁶	Ula Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997	156 215	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1999	148 728	13 877	10	11 231	234	4 595	104	16 341	1 254
2000	158 625	15 914	0	10 363	140	3 911	0	13 355	1 001
2001	163 088	16 082	2	10 949	123	3 659	33	9 748	1 601
2002	157 262	16 751	1	9 221	123	3 501	275	8 944	2 366
Januar - Juni 2002 January - June 2002	78 353	8 043	1	4 996	61	1 654	126	4 519	1 299
Januar - Juni 2003 January - June 2003	76 688	8 338	1	4 737	61	1 717	208	4 117	1 127
2002									
Jan. Jan.	13 559	1 400	0	830	10	281	14	827	229
Feb. Feb.	12 589	1 260	0	794	10	250	21	776	211
Mars March	12 432	1 329	0	885	10	262	27	587	199
April April	13 600	1 351	0	849	10	280	21	775	227
Mai May	13 656	1 334	0	888	10	270	21	815	215
Juni June	12 517	1 369	0	750	10	311	23	739	218
Juli(July)	14 009	1 475	0	807	10	330	26	745	217
August(Aug)	12 971	1 441	0	487	10	296	13	690	6
September(Sep)	11 474	1 475	0	693	10	334	25	759	223
Oktober Okt.	13 402	1 492	0	748	10	313	23	775	214
November Nov.	13 476	1 365	0	707	10	269	28	718	206
Desember Des	13 578	1 458	0	783	10	306	33	737	201
2003									
Jan. Jan.	13 348	1 460	0	818	10	300	38	779	203
Feb. Feb.	12 353	1 303	0	711	10	261	40	681	177
Mars March	13 671	1 461	0	816	10	273	27	766	197
April April	12 848	1 417	0	800	10	281	32	627	180
Mai May	13 063	1 437	0	842	10	305	41	628	182
Juni June	11 405	1 260	0	750	10	297	31	637	188

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

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.b. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Gullfaks ²	Tommeliten	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1997	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1998	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
1999	17 063	-	1 581	1 342	107	-	595	8 019	10 318
2000	14 266	0	2 022	952	79	0	3 416	7 420	9 991
2001	12 660	0	1 629	952	316	0	3 305	8 651	10 196
2002	11 550	0	1 545	599	315	0	2 919	8 135	9 492
Januar - Juni 2002 January - June 2002	6 186	0	712	316	155	0	1 483	4 154	5 047
Januar - Juni 2003 January - June 2003	5 434	0	1 020	310	149	0	1 623	3 926	3 338
2002									
Jan. Jan.	1 127	-	136	58	26	-	286	762	767
Feb. Feb.	1 006	-	113	57	23	-	187	595	795
Mars March	1 024	-	85	34	27	-	300	724	889
April April	1 014	-	129	62	27	-	254	650	865
Mai May	1 021	-	131	56	25	-	197	673	875
Juni June	993	-	119	48	27	-	259	750	856
Juli(july)	995	-	114	56	32	-	261	785	873
August(Aug)	915	-	115	47	18	-	256	780	822
September(Sep)	569	-	115	44	25	-	236	144	795
Oktober Okt	913	-	115	46	33	-	235	580	791
November Nov	1 003	-	181	43	25	-	226	803	773
Desember Des	969	-	193	45	28	-	221	890	392
2003									
Jan. Jan.	946	-	197	64	26	-	208	733	596
Feb. Feb.	1 015	-	190	72	25	-	236	608	601
Mars March	861	-	110	45	23	-	282	736	663
April April	680	-	179	44	25	-	309	607	665
Mai May	997	-	197	43	26	-	295	710	281
Juni June	935	-	148	42	23	-	293	533	533

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Inkluderer Gullfaks Vest. *Includes Gullfaks Vest.*

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

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

23.c. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Brage	Sleipner ²	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Heidrun	Troll Vest	Yme
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	923	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	113	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	934	2 536	-
1996	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
1997	4 981	5 699	3 686	3 529	3 325	1 148	11 913	11 011	1 744
1998	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1999	3 249	5 897	3 847	3 223	2 874	412	11 147	10 642	1 426
2000	2 256	4 992	3 447	2 589	3 388	222	9 303	9 579	1 173
2001	1 926	4 948	4 142	1 924	2 402	22	9 278	9 111	241
2002	1 831	4 566	4 008	1 819	1 831	-	9 162	9 437	-
Januar - Juni 2002 January - June 2002	925	2 503	1 935	959	932	-	4 369	4 459	-
Januar - Juni 2003 January - June 2003	795	2 351	2 056	916	1 204	0	4 539	4 279	0
2002									
Jan. Jan.	172	427	389	123	165	-	794	786	-
Feb. Feb.	161	413	377	133	169	-	709	791	-
Mars March	61	417	170	124	156	-	865	754	-
April April	176	415	336	170	181	-	773	857	-
Mai May	193	428	352	169	189	-	625	801	-
Juni June	161	403	311	240	72	-	603	469	-
Juli July	134	403	326	180	177	-	766	902	-
August Aug.	162	380	342	43	36	-	757	864	-
September Sep	156	122	348	163	164	-	720	828	-
Oktober Okt.	152	365	357	165	168	-	827	830	-
November Nov.	149	387	343	147	177	-	842	772	-
Desember Des	153	407	358	161	176	-	880	783	-
2003									
Jan. Jan.	138	435	358	162	180	-	830	805	-
Feb. Feb.	132	379	335	147	164	-	741	759	-
Mars March	140	437	360	168	178	-	810	830	-
April April	148	405	328	156	231	-	737	767	-
Mai May	115	415	352	143	237	-	730	803	-
Juni June	122	278	323	140	214	-	690	314	-

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

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

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

23.d. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne	Varg	Visund
1975	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 120	26	92	224	353	-	-
1998	3 987	-	12	1 399	5 175	-	-
1999	4 339	-	-	3 465	6 441	1 394	527
2000	3 894	-	-	3 187	8 857	1 469	1 931
2001	3 280	0	0	2 368	9 960	1 029	2 191
2002	2 564	-	-	1 497	8 844	593	1 959
Januar - Juni 2002 January - June 2002	1 132	-	-	725	4 713	357	1 008
Januar - Juni 2003 January - June 2003	1 484	0	0	645	3 724	388	748
2002							
Jan. Jan.	182	-	-	149	792	68	175
Feb. Feb.	187	-	-	123	746	53	170
Mars March	168	-	-	75	732	62	122
April April	198	-	-	127	852	61	162
Mai May	188	-	-	122	862	55	221
Juni June	209	-	-	129	729	58	158
Juli July	284	-	-	150	780	58	183
August Aug.	284	-	-	141	767	31	233
September Sep	31	-	-	90	709	39	90
Oktober Okt.	208	-	-	131	654	38	90
November Nov.	324	-	-	133	630	38	179
Desember Des	302	-	-	128	593	32	176
2003							
Jan. Jan.	266	-	-	119	636	40	104
Feb. Feb.	251	-	-	100	510	58	140
Mars March	267	-	-	108	710	70	140
April April	226	-	-	100	596	76	92
Mai May	241	-	-	111	659	75	92
Juni June	232	-	-	107	613	70	181

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.*

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

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

23.e. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Åsgard	Jotun	Troll C	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Snorre B	Glitne	Grane	Mikkel
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	3 053	697	472	-	-	-	-	-	-
2000	6 842	6 090	6 577	-	-	-	-	-	-
2001	8 599	4 658	8 064	3 270	3 686	1 428	654	-	-
2002	10 843	2 199	9 390	2 599	3 679	2 908	1 796	-	-
Januar - Juni 2002									
January - June 2002	4 740	1 205	4 410	1 257	1 799	1 274	899	-	-
Januar - Juni 2003									
January - June 2003	6 044	1 125	4 779	1 076	2 090	1 618	721	-	-
2002									
Jan. Jan.	704	236	776	137	364	195	173	-	-
Feb. Feb.	691	206	773	211	274	161	142	-	-
Mars March	826	211	437	254	277	175	162	-	-
April April	800	198	831	213	299	256	180	-	-
Mai May	906	190	846	226	314	264	170	-	-
Juni June	812	164	747	216	271	223	72	-	-
Juli July	1 057	164	777	231	313	242	153	-	-
August Aug.	1 052	189	849	204	320	261	161	-	-
September Sep.	651	168	859	170	308	285	127	-	-
Oktober Okt.	1 092	168	857	248	299	289	176	-	-
November Nov.	1 081	153	792	249	297	278	146	-	-
Desember Des.	1 170	152	846	240	342	278	135	-	-
2003									
Jan. Jan.	852	172	932	201	344	251	145	-	-
Feb. Feb.	824	171	854	190	324	251	94	-	-
Mars March	1 175	209	849	191	359	263	136	-	-
April April	1 091	208	904	182	372	270	103	-	-
Mai May	1 069	185	869	182	398	243	151	-	-
Juni June	1 033	181	370	129	294	341	93	-	-

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.*

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

24.a. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk ⁴ Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3} Frigg ^{2,3}	Statfjord ³ Statfjord ³	Murchison ³ Murchison ³	Valhall Valhall	Heimdal Heimdal	Ula Ula	Gullfaks ⁵ Gullfaks ⁵
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50	-
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345	225
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448	821
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440	1 338
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438	1 288
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559	1 649
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592	2 189
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609	2 471
1994	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457	2 514
1995	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331	2 249
1996	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249	1 994
1997	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218	1 780
1998	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81	1 764
1999	51 582	4 579	290	2 784	9	1 027	906	49	1 294
2000	53 076	4 930	665	2 181	9	886	0	46	1 908
2001	57 465	5 205	785	1 860	9	882	329	59	1 801
2002	68 881	5 330	788	1 917	9	874	3 200	118	2 806
Januar - Juni 2002 January - June 2002	34 468	2 673	401	1 059	5	400	1 603	68	1 562
Januar - Juni 2003 January - June 2003	36 719	2 241	334	1 245	5	448	1 976	29	1 650
2002									
Jan. Jan.	6 614	486	85	138	1	69	194	4	365
Feb. Feb.	5 597	432	74	196	1	62	265	4	260
Mars March	5 198	424	83	199	1	64	329	18	247
April April	6 047	431	42	145	1	66	269	11	234
Mai May	5 815	444	58	192	1	66	279	12	243
Juni June	5 197	457	60	189	1	74	267	20	214
Juli July	5 558	467	52	161	1	87	295	7	264
August Aug.	4 392	440	70	39	1	73	133	10	117
September Sep	4 248	458	38	190	1	85	261	13	238
Oktober Okt.	6 279	456	93	152	1	82	263	8	243
November Nov.	6 705	404	72	147	1	68	306	6	188
Desember Des	7 232	432	61	169	1	77	339	7	195
2003									
Januar Jan.	7 225	394	61	253	1	81	361	5	290
Feb. Feb.	6 581	334	66	212	1	70	371	4	302
Mars March	7 329	393	41	202	1	67	252	5	275
April April	5 947	388	48	184	1	73	324	0	298
Mai May	5 378	374	72	229	1	79	384	9	274
Juni June	4 259	358	46	164	1	76	284	6	211

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

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

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

24.b. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage	Sleipner ¹
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	260	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 069	77	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 375	107	210	169	20	7	-	-	-
1991	1 115	135	368	488	190	37	-	-	-
1992	1 318	236	427	556	185	28	106	-	-
1993	1 466	275	422	567	191	15	515	44	843
1994	1 130	288	514	559	132	-	722	279	4 011
1995	999	286	521	586	114	-	841	272	5 063
1996	785	304	478	677	116	-	691	359	7 673
1997	571	383	201	585	88	-	876	250	8 096
1998	381	315	341	537	55	-	1 087	314	8 464
1999	-	275	150	517	17	-	454	176	11 139
2000	-	1 702	288	322	11	-	493	190	11 761
2001	-	3 947	138	272	43	-	800	206	11 927
2002	-	3 339	149	154	51	-	688	149	13 518
Januar - Juni 2002 January - June 2002	-	1 463	83	74	22	0	366	66	7 162
Januar - Juni 2003 January - June 2003	0	2 630	67	61	93	0	272	85	6 500
2002									
Jan. Jan.	-	364	10	15	4	-	72	15	1 392
Feb. Feb.	-	217	14	15	3	-	49	10	1 257
Mars March	-	188	15	8	3	-	59	3	1 292
April April	-	162	22	15	4	-	63	12	1 179
Mai May	-	304	13	13	4	-	59	14	1 084
Juni June	-	228	10	9	3	-	64	13	958
Juli July	-	236	5	13	5	-	59	9	1 099
August Aug.	-	209	9	9	3	-	36	10	1 048
September Sep	-	236	11	9	5	-	17	12	381
Oktober Okt.	-	310	11	9	5	-	43	17	1 185
November Nov.	-	401	16	31	4	-	87	17	1 305
Desember Des	-	484	14	9	6	-	80	17	1 337
2003									
Januar Jan.	-	698	18	12	5	-	44	16	1 366
Feb. Feb.	-	450	12	14	5	-	43	15	1 205
Mars March	-	438	10	9	67	-	65	15	1 271
April April	-	350	9	9	5	-	40	16	1 108
Mai May	-	362	9	9	5	-	41	11	947
Juni June	-	333	9	9	5	-	40	12	603

¹ Inkluderer Loke. Includes Loke.

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

24.c. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	145	-	-	-	-	-	-
1995	363	65	105	159	18	-	5
1996	382	225	337	345	192	5 434	105
1997	399	293	187	289	434	13 928	127
1998	385	258	174	164	490	19 593	122
1999	348	306	173	285	881	24 769	125
2000	283	428	151	355	1 124	23 574	117
2001	355	378	140	43	1 442	20 120	764
2002	368	228	146	-	1 768	23 947	563
Januar - Juni 2002 January - June 2002	178	99	71	0	881	12 375	292
Januar - Juni 2003 January - June 2003	195	140	100	0	912	11 890	260
2002							
Jan. Jan.	36	17	11	-	169	2 755	47
Feb. Feb.	36	18	12	-	151	1 984	43
Mars March	16	18	12	-	149	1 375	67
April April	31	18	12	-	166	2 451	62
Mai May	32	17	11	-	178	1 895	36
Juni June	28	11	14	-	68	1 914	36
Juli July	30	25	15	-	142	1 584	65
August Aug.	18	7	3	-	128	1 106	62
September Sep	39	25	13	-	156	1 787	25
Oktober Okt.	35	25	14	-	164	2 086	36
November Nov.	34	23	15	-	136	2 354	32
Desember Des	35	25	15	-	161	2 655	51
2003							
Januar Jan.	34	26	15	-	173	2 729	43
Feb. Feb.	32	22	14	-	171	2 542	47
Mars March	35	26	15	-	189	2 737	48
April April	30	23	20	-	154	1 716	32
Mai May	33	22	20	-	173	1 279	41
Juni June	31	21	17	-	53	887	47

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

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

24.d. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Yme	Draugen	Vigdis	Jotun	Åsgard	Norne	Balder	Grane	Mikkel
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	36	457	-	-	-	-	-	-	-
1997	85	547	67	-	-	-	-	-	-
1998	83	550	331	-	-	-	-	-	-
1999	63	639	361	-	-	-	-	-	-
2000	28	671	30	314	611	-	-	-	-
2001	-	629	-	199	4 110	1 021	-	-	-
2002	-	608	-	61	7 357	747	-	-	-
Januar - Juni 2002 January - June 2002	-	355	0	32	2 910	264	-	-	-
Januar - Juni 2003 January - June 2003	0	198	0	31	4 974	386	-	-	-
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jan. Jan.	-	48	-	0	297	21	-	-	-
Feb. Feb.	-	49	-	7	409	30	-	-	-
Mars March	-	53	-	7	525	42	-	-	-
April April	-	53	-	7	543	50	-	-	-
Mai May	-	97	-	6	686	72	-	-	-
Juni June	-	54	-	5	452	49	-	-	-
Juli July	-	55	-	5	796	82	-	-	-
August Aug.	-	52	-	6	735	69	-	-	-
September Sep	-	25	-	5	204	13	-	-	-
Oktober Okt.	-	50	-	5	885	101	-	-	-
November Nov.	-	48	-	4	892	115	-	-	-
Desember Des	-	23	-	4	934	103	-	-	-
2003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Januar Jan.	-	37	-	4	513	46	-	-	-
Feb. Feb.	-	39	-	5	572	33	-	-	-
Mars March	-	29	-	6	1 042	91	-	-	-
April April	-	44	-	6	1 017	51	-	-	-
Mai May	-	17	-	6	891	93	-	-	-
Juni June	-	31	-	5	938	71	-	-	-

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

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

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1 000 tonn 1 000 tons					Millioner kroner Million NOK				
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 682	8 413	7 989	8 584	8 696
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 332	15 863	16 626	16 757	19 086	74 563	15 231	13 109	18 060	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 582	23 164	25 127	23 953	27 337	89 429	21 808	23 423	21 549	22 649
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 860	29 184	28 883	29 898	33 895	98 009	23 849	24 400	22 911	26 850
1996	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998	131 269	35 282	33 274	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626
1999	128 506	31 044	31 062	31 487	34 913	133 678	19 775	27 247	37 491	49 166
2000	137 637	34 037	33 118	34 979	35 502	258 836	56 292	58 610	70 270	73 663
2001	141 980	35 443	32 752	35 955	37 831	234 698	60 663	61 407	62 424	50 203
2002	135 543	32 651	34 241	34 271	34 380	197 921	45 164	50 841	51 653	50 263
2003	95 563	31 704	32 953	30 906		146 111	53 389	44 817	47 905	

Kilde: 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/.

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

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Millioner Sm ³ Million Sm ³					Millioner kroner Million NOK				
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 671	6 541	5 693	5 045	7 392	14 640	3 913	3 471	2 950	4 307
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299
1999	46 733	12 740	11 117	9 819	13 056	25 549	6 489	5 721	5 767	7 572
2000	48 521	14 581	10 267	8 881	14 792	47 789	11 874	8 430	10 345	17 140
2001	50 534	12 295	10 460	12 249	15 529	61 018	16 290	12 877	14 238	17 613
2002	64 400	14 805	14 968	12 285	22 342	59 409	15 222	13 626	10 746	19 816
2003	48 760	18 984	14 509	15 267		48 614	20 215	13 976	14 423	

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

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

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

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

	Årsgj.snitt - Annual av- erage	Råolje Crude Oil				Årsgj.snitt Annual av- erage	Naturgass ¹ Natural Gas ¹			
		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³			
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	1 459	1 383	1 485	1 507	1 462	0,93	1,03	0,91	0,87	0,89
2003	1 531	1 684	1 360	1 550		0,99	1,06	0,96	0,94	

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

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

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

28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2001 - 3. kvartal 2003
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2001 - Q3 2003

Land Country	2001				2002			
	4.kv.		1.kv.		2.kv.		3.kv.	
	Q4		Q1		Q2		Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
I alt Total.....	37 831	50 203	32 651	45 164	34 241	50 841	34 271	51 653
Bahamas <i>Bahamas</i>	435	522	289	393	281	406	294	401
Belgia <i>Belgium</i>	1 041	1 425	183	242	109	167	-	-
Canada <i>Canada</i>	3 113	3 792	2 526	3 358	2 317	3 231	3 099	4 507
Danmark <i>Denmark</i>	372	500	591	789	421	608	599	898
Finland <i>Finland</i>	797	1 120	388	506	669	1 004	418	632
Frankrike <i>France</i>	3 364	4 639	2 922	4 175	2 579	3 873	2 809	4 241
Irland <i>Ireland</i>	548	798	412	611	494	775	492	764
Italia <i>Italy</i>	1 090	1 327	871	1 192	873	1 234	1 304	1 925
Japan <i>Japan</i>	698	877	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	5 190	7 065	796	1 137	954	1 462	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	164	207	4 154	5 776	4 774	7 051	5 133	7 809
Portugal <i>Portugal</i>	57	73	-	-	170	237	175	250
Singapore <i>Singapore</i>	12 069	16 249	-	-	-	-	-	-
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	2 669	3 839	11 965	16 571	11 642	17 504	11 510	17 533
Sverige <i>Sweden</i>	373	457	1 860	2 546	857	1 252	1 326	2 048
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	533	792	139	215	266	389
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	-	-	278	456	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 434	3 237	1 776	2 505	2 462	3 643	2 900	4 446
USA <i>USA</i>	3 418	4 077	3 383	4 572	5 222	7 722	3 945	5 810
	2002				2003			
	4.kv.		1.kv.		2.kv.		3.kv.	
	Q4		Q1		Q2		Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
I alt Total.....	34 380	50 263	31 704	53 389	32 953	44 817	30 906	47 905
Belgia <i>Belgium</i>	747	1 096	352	617	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	2 869	4 116	2 340	3 692	3 337	4 248	2 724	3 988
Danmark <i>Denmark</i>	205	295	544	929	622	859	521	817
Finland <i>Finland</i>	443	643	198	323	109	165	222	356
Frankrike <i>France</i>	2 880	4 220	2 828	4 841	2 749	3 874	2 643	4 110
Irland <i>Ireland</i>	491	726	242	413	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	2 109	3 031	999	1 639	1 272	1 677	988	1 537
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	159	210	-	-
Kina <i>China</i>	531	718	-	-	461	622	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 101	7 590	4 036	6 863	4 485	6 218	3 775	5 983
Portugal <i>Portugal</i>	-	-	304	500	-	-	83	141
Singapore <i>Singapore</i>	65	100	-	-	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	-	-	301	516	336	475	690	1 054
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 646	15 818	12 711	21 407	11 926	16 154	10 991	17 040
Sverige <i>Sweden</i>	1 322	1 900	2 044	3 539	927	1 293	1 294	2 086
Sør-Korea <i>South Korea</i>	217	334	262	439	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 619	3 844	2 243	3 883	2 965	4 160	3 043	4 776
USA.....	4 137	5 832	2 302	3 786	3 605	4 861	3 934	6 019

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/ .

29. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 2001-3. kvartal 2003
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q4 2001-Q3 2003

Land Country	2001		1.kv.		2002*		3.kv.	
	4.kv.		Q1		Q2		Q3	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK
I alt Total	15 529	17 613	14 805	15 222	14 968	13 626	12285	10746
Belgia <i>Belgium</i>	1 802	2 067	1 602	1 655	1 655	1 508	1546	1353
Frankrike <i>France</i>	3 328	3 816	3 689	3 810	2 994	2 727	2861	2503
Italia <i>Italy</i>	1 164	1 335	1 134	1 171	1 147	1 045	801	701
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 065	1 222	1 202	1 241	973	886	565	494
Polen <i>Poland</i>	120	137	117	121	118	107	120	105
Spania <i>Spain</i>	629	721	581	601	618	563	618	541
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	786	707	529	476	171	145	141	120
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	789	905	585	604	645	588	609	533
Tyskland <i>Germany</i>	5 846	6 704	5 367	5 544	6 648	6 057	5024	4396

Land Country	2002		1.kv.		2003*		3.kv.	
	4.kv.		Q1		Q2		Q3	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner Million NOK
I alt Total	22 342	19 816	18 984	20 215	14 509	13 976	15 267	14 423
Belgia <i>Belgium</i>	2 552	2 263	2 123	2 271	1 854	1 781	1 847	1 745
Frankrike <i>France</i>	5 070	4 496	5 590	5 981	3 846	3 717	4 407	4 178
Italia <i>Italy</i>	1 637	1 452	786	841	483	467	599	571
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 455	1 291	1 367	1 463	1 016	981	1 003	947
Polen <i>Poland</i>	188	167	91	98	68	65	67	63
Spania <i>Spain</i>	966	856	911	975	677	654	669	631
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	446	397	572	515	505	455	521	491
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	977	866	911	975	677	654	669	631
Tyskland <i>Germany</i>	9 051	8 028	6 632	7 096	5 383	5 203	5 486	5 166

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

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

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

30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. 2001-2002
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 2001-2002

	2001		2002	
	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK
I alt etter land Total, by country.	142 486	232 374	135 929	198 652
Belgia <i>Belgium</i>	3 325	5 506	1 123	1 618
Danmark <i>Denmark</i>	1 796	2 947	1 817	2 590
Finland <i>Finland</i>	2 300	3 739	1 918	2 784
Frankrike <i>France</i>	19 580	32 309	15 233	22 489
Irland <i>Ireland</i>	2 924	5 087	2 139	3 245
Italia <i>Italy</i>	2 569	3 803	5 223	7 473
Nederland <i>The Netherlands</i>	22 522	37 702	20 251	29 894
Portugal <i>Portugal</i>	769	1 308	435	633
Spania <i>Spain</i>	427	707	707	1 069
Storbritannia <i>Great Britain</i>	34 032	55 629	32 977	48 561
Sverige <i>Sweden</i>	8 792	14 733	5 893	8 533
Tyskland <i>Germany</i>	11 271	18 762	12 565	18 596
Kina <i>China</i>	2 385	3 670	2 283	3 319
Sør Korea <i>South Korea</i>	373	457	1 154	1 730
Singapore <i>Singapore</i>	82	131	65	100
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	278	456
Bahamas <i>Bahamas</i>	435	522	864	1 200
Canada <i>Canada</i>	12 960	20 287	11 087	15 581
USA <i>USA</i>	15 626	24 501	19 916	28 783

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/* .

31. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 2. kvartal 2001 - 2. kvartal 2003. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 2 2001 - Q 2 2003. 1 000 tonnes

	2001		2002				2003		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
Skipninger i alt									
Total shipments	1 198	1 311	1 258	1 326	1 134	1 460	1 289	1 482	1 350
Norge <i>Norway</i>	253	211	246	276	269	269	225	294	307
Australia <i>Australia</i>	-	32	-	-	-	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	67	8	83	75	66	42	81	31	42
Brasil <i>Brazil</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile <i>Chile</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	43	-	-	23	140	110	-	-	-
Columbia <i>Columbia</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecuador <i>Ecuador</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egypt <i>Egypt</i>	-	-	4	-	-	-	-	-	-
Finland <i>Finland</i>	47	-	-	19	7	-	-	21	34
Frankrike <i>France</i>	94	112	132	80	61	117	70	53	39
Guatamala <i>Guatemala</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	30
India <i>India</i>	7	5	-	-	7	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	2	-	-	-	1	-	-	-
Island <i>Iceland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	-	-	3	-	-	18	9	14	-
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	28	0	117	131	-	22
Malta <i>Malta</i>	-	-	30	-	-	6	-	-	-
Marokko <i>Marocco</i>	1	7	12	-	-	2	4	8	3
Mauretania(Mauretania)	-	-	-	-	-	-	2	-	-
Mexico <i>Mexico</i>	104	81	-	64	47	32	3	3	79
Nederland <i>The Netherlands</i> ..	78	127	83	98	102	59	96	71	65
Nigeria <i>Nigeria</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peru(Peru)	-	-	-	-	-	-	19	-	-
Polen <i>Poland</i>	5	25	-	-	-	29	12	9	16
Portugal <i>Portugal</i>	9	45	48	42	27	17	26	23	32
Puerto Rico <i>Puerto Rico</i>	-	-	-	3	-	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	4	74	43	22	5	81	46	21	9
Storbritannia og Nord-Irland									
<i>United Kingdom</i>	79	85	53	48	50	86	68	48	47
Sveits(Switzerland)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige <i>Sweden</i>	268	117	131	295	216	73	149	271	169
Sør Korea	-	-	-	20	-	-	-	-	-
Tunisia <i>Tunisia</i>	-	-	-	-	-	8	-	-	-
Tyrkia <i>Turkey</i>	17	177	238	185	13	153	170	155	137
Tyskland <i>Germany</i>	24	24	28	8	32	24	40	34	37
USA <i>USA</i>	66	114	90	33	53	76	79	393	275
Andre <i>Others</i>	32	64	33	5	38	139	60	31	7

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/ .*

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1993-2003. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1993-2003. USD/barrel

Uke Week	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
1	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05	24,06	23,57	20,68	30,64
2	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19	24,01	24,28	18,58	31,37
3	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10	26,20	25,35	19,01	32,07
4	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03	26,20	27,31	19,60	31,10
5	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48	27,35	27,64	19,89	30,88
6	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92	27,35	29,50	21,11	32,26
7	18,50	13,90	17,00	17,95	20,50	13,55	10,12	28,23	27,15	19,73	32,84
8	17,95	13,05	17,00	18,65	19,80	13,20	10,52	27,50	26,33	20,17	33,42
9	19,05	13,20	17,20	18,75	19,40	13,15	10,51	29,24	25,23	21,94	33,79
10	18,90	13,50	16,90	18,80	19,10	12,60	11,39	30,52	26,07	23,44	33,79
11	19,05	13,20	16,70	19,30	19,35	11,95	12,58	28,53	24,62	24,38	28,64
12	18,60	14,15	16,40	20,45	18,75	14,65	13,70	25,04	23,25	25,03	26,15
13	18,50	14,65	17,05	21,15	17,75	13,70	14,73	24,15	24,63	26,47	27,30
14	18,65	13,55	17,95	20,90	17,20	13,05	14,27	23,09	23,92	25,13	25,09
15	18,70	14,25	18,35	22,05	17,25	13,40	14,65	21,34	25,15	24,27	24,89
16	18,70	14,90	18,75	20,80	17,80	13,55	15,88	22,93	26,55	26,35	25,32
17	18,50	15,30	19,10	20,30	18,05	14,05	15,89	23,21	25,65	26,58	23,22
18	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24	27,14	26,06	23,89
19	18,95	16,00	18,40	19,55	19,35	14,40	15,32	26,54	27,59	26,52	26,03
20	18,85	16,20	18,50	19,10	20,00	14,50	14,36	28,67	28,14	24,53	26,74
21	18,10	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28	26,39
22	18,20	16,40	17,70	18,80	18,30	13,60	14,22	29,63	29,02	23,33	27,90
23	18,35	16,30	18,05	18,35	16,90	12,10	16,10	28,58	29,01	22,87	28,55
24	18,20	16,15	17,70	18,15	17,30	10,95	16,02	30,28	28,70	24,56	26,80
25	17,40	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14	26,78
26	17,20	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69	28,43
27	17,25	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17	28,20
28	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29	28,89
29	16,55	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46	28,16
30	16,65	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84	28,19
31	17,10	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46	29,89
32	16,55	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37	29,75
33	16,60	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60	28,98
34	16,75	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19	29,97
35	16,80	15,55	16,15	20,70	18,15	12,40	20,97	34,60	26,56	27,12	28,53
36	16,70	15,85	16,60	22,20	18,05	12,50	21,61	36,37	26,31	28,49	27,48
37	15,80	15,90	16,80	23,10	18,20	13,10	22,95	32,68	27,25	28,21	26,23
38	15,40	15,55	16,90	22,05	18,85	14,50	22,49	33,24	26,84	29,30	26,13
39	15,95	15,70	16,30	22,85	20,30	14,55	23,03	29,38	21,14	29,95	
40	15,95	16,25	16,35	23,45	20,75	13,50	22,97	30,09	20,86	28,39	
41	16,80	16,65	15,90	24,25	19,60	12,30	21,92	31,03	20,52	28,74	
42	17,00	15,95	15,95	24,70	19,55	11,65	21,17	30,85	20,46	26,77	
43	16,65	16,15	16,00	24,70	19,25	12,30	22,03	31,39	20,14	25,49	
44	15,90	16,70	16,65	23,15	19,05	11,70	21,96	30,94	20,12	24,56	
45	15,80	17,55	16,80	22,00	19,50	11,30	24,70	31,46	18,75	23,50	
46	15,20	17,45	16,70	22,85	19,45	10,45	25,04	33,28	19,26	23,95	
47	15,35	16,80	16,80	23,10	18,90	10,60	25,97	33,02	18,93	24,43	
48	14,80	17,15	17,20	23,10	18,00	9,90	24,98	32,66	18,86	25,89	
49	14,20	17,00	17,55	24,20	17,20	9,45	26,41	28,64	19,08	26,75	
50	13,70	16,00	17,65	23,30	17,00	10,00	25,33	26,71	17,70	29,51	
51	13,75	15,70	18,10	24,05	17,00	9,50	25,84	23,05	18,58	31,35	
52	13,50	15,65	18,60	23,55	16,05	10,60	25,32	21,86	20,46	30,40	
Gjennomsnitt for året Yearly average	17,08	15,76	16,98	20,61	19,11	12,71	17,88	28,39	24,44	25,14	..

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

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

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1992 - 2003. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1992- 2003. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices													Spot- pris Spot price Brent Blend
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	
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
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	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
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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/*

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

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spot- pris Spot price Brent Blend Brent Blend			
	Ekofisk ¹	Stat- fjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Ose- berg ⁴	Snorre ³	Drau- gen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶		Hei- drun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶
1995															
Januar <i>January</i>	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	16,42
Februar <i>February</i>	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	17,01
Mars <i>March</i>	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	16,76
April <i>April</i>	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	16,58
Mai <i>May</i>	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	18,24
Juni <i>June</i>	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	17,30
Juli <i>July</i>	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	15,85
August <i>August</i>	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	16,03
September <i>September</i>	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	16,55
Oktober <i>October</i>	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	16,05
November <i>November</i>	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	16,74
Desember <i>December</i>	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	17,82
1996															
Januar <i>January</i>	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar <i>February</i>	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars <i>March</i>	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April <i>April</i>	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai <i>May</i>	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni <i>June</i>	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli <i>July</i>	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August <i>August</i>	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September <i>September</i>	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober <i>October</i>	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November <i>November</i>	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember <i>December</i>	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997															
Januar <i>January</i>	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar <i>February</i>	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars <i>March</i>	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April <i>April</i>	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai <i>May</i>	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni <i>June</i>	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli <i>July</i>	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August <i>August</i>	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September <i>September</i>	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober <i>October</i>	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November <i>November</i>	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	18,96
Desember <i>December</i>	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	16,86
1998															
Januar <i>January</i>	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar <i>February</i>	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars <i>March</i>	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April <i>April</i>	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	13,62
Mai <i>May</i>	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	14,30
Juni <i>June</i>	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	11,76
Juli <i>July</i>	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	12,09
August <i>August</i>	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	12,06
September <i>September</i>	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	13,66
Oktober <i>October</i>	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	15,36
November <i>November</i>	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	10,56
Desember <i>December</i>	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	9,89

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

År og måned <i>Year and month</i>	150000 dwt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	70 000 - 149 999 dwt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	35 000 - 69 999 dwt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 34 999 dwt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i>	Opptil alle størrelser for raffinert <i>Handy size/ clean</i>
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
2001					
Januar <i>January</i>	152	217	346	277	371
Februar <i>February</i>	117	206	231	323	400
Mars <i>March</i>	87	158	239	295	348
April <i>April</i>	94	171	272	299	264
Mai <i>May</i>	81	160	191	296	263
Juni <i>June</i>	48	106	168	221	258
Juli <i>July</i>	52	114	130	224	214
August <i>August</i>	52	114	130	224	214
September <i>September</i>	51	111	148	204	208
Oktober <i>October</i>	74	111	154	210	187
November <i>November</i>	44	98	136	163	192
Desember <i>December</i>	39	94	128	141	149
2002					
Januar <i>January</i>	39	94	128	141	149
Februar <i>February</i>	40	87	126	165	148
Mars <i>March</i>	39	86	116	159	150
April <i>April</i>	36	91	117	164	149
Mai <i>May</i>	36	105	144	194	179
Juni <i>June</i>	50	90	159	204	177
Juli <i>July</i>	40	97	130	201	158
August <i>August</i>	45	83	132	167	171
September <i>September</i>	36	84	110	158	178
Oktober <i>October</i>	41	83	118	153	155
November <i>November</i>	73	108	138	154	174
Desember <i>December</i>	103	172	176	193	208
2003					
Januar <i>January</i>	99	162	166	266	231
Februar <i>February</i>	133	181	187	267	246
Mars <i>March</i>	114	225	276	290	273
April <i>April</i>	129	240	294	290	328
Mai <i>May</i>	80	150	218	200	294
Juli <i>July</i>	85	156	201	235	231
August <i>August</i>	51	111	133	250	221
September <i>September</i>	53	103	168	198	221
Oktober <i>October</i>	58	92	138	209	233
November <i>November</i>	58	120	153	202	180
Desember <i>December</i>	70	158	164	258	213

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

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

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

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

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

	2000	2001	2002	2003*	2004*	2002				2003*				2004*			
						1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.*	4. kv.*	1. kv.*	2. kv.*	3. kv.*	4. kv.*
						Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3*	Q 4*	Q 1*	Q 2*	Q 3*	Q 4*
Samlet etterspørsel¹ Total demand¹	76,2	76,8	77,0	r78,4	79,6	r76,9	r75,2	r76,7	r79,2	r79,0	r76,1	r78,0	r80,7	r80,0	77,4	79,1	r81,9
OECD OECD	47,8	47,8	47,7	48,5	48,8	48,1	46,3	47,6	49,0	49,4	r47,2	48,0	r49,5	49,4	r47,3	r48,5	49,9
Nord-Amerika <i>North America</i>	24,1	24,0	24,2	24,5	24,8	23,9	r24,0	24,3	24,3	24,6	r24,2	r24,8	24,6	24,7	24,4	r25,2	25,1
Europa <i>Europe</i>	15,1	15,3	15,1	r15,3	15,4	15,1	14,6	15,2	15,3	15,2	r15,0	15,2	15,6	15,3	15,0	15,4	15,8
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,6	8,5	8,5	8,7	8,6	9,1	7,6	8,0	9,3	9,6	8,0	r7,9	9,2	r9,4	7,9	r7,9	r9,1
Ikke OECD Non OECD	28,5	29,0	29,3	29,9	30,8	28,8	r28,9	r29,1	r30,2	r29,6	r28,9	30,0	r31,2	30,6	r30,0	30,6	31,9
Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i> ²	3,7	3,6	3,5	r3,6	r3,6	r3,5	r3,1	r3,6	r3,9	r3,7	r3,1	r3,4	r4,0	r3,8	r3,1	r3,4	r4,1
Europa <i>Europe</i>	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	r0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8
Kina ³ <i>China</i> ³	4,6	4,7	4,9	r5,4	r5,8	4,6	r5,0	4,9	5,2	5,2	5,2	r5,7	r5,7	r5,6	r5,7	r5,8	r6,0
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,4	7,6	7,7	7,8	8,0	7,5	7,7	7,6	7,9	7,7	7,7	7,7	8,1	7,8	7,9	7,9	8,3
Latin Amerika <i>Latin America</i>	4,9	4,9	4,8	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	4,7	4,5	4,6	4,8	4,7	4,5	4,7	4,8	4,8
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,7	4,9	5,1	5,1	5,3	5,0	4,9	5,1	5,1	5,1	4,9	r5,3	r5,3	5,3	5,3	5,4	5,4
Afrika <i>Africa</i>	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7
Samlet tilbud⁴ Total supply⁴	76,7	76,8	76,7	76,1	75,7	76,7	78,1	r78,9	r78,1	79,1
Sum ikke-OPEC Total non-OPEC	46,0	46,6	48,0	49,0	50,5	47,8	48,0	47,7	48,6	48,8	48,2	r48,8	50,0	r50,3	50,2	50,3	51,0
OECD OECD	21,9	21,8	22,0	r21,8	r22,0	22,1	22,1	21,4	22,2	22,2	21,4	r21,5	r22,2	r22,2	22,0	21,9	r22,1
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,3	14,4	14,6	14,8	r15,1	14,6	14,5	14,5	14,6	14,8	14,6	14,8	15,1	15,1	15,0	15,0	15,1
Europa <i>Europe</i>	6,8	6,7	6,6	r6,3	r6,3	6,7	6,2	6,2	6,8	6,7	6,2	r6,0	6,5	6,5	6,3	r6,2	r6,3
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
Ikke OECD Non OECD	22,4	23,1	24,3	r25,4	r26,6	23,9	24,2	24,6	24,6	24,8	25,1	r25,5	r26,0	r26,2	r26,4	r26,6	r27,1
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,9	8,6	9,4	10,3	r11,1	9,0	9,2	9,5	9,8	9,9	10,1	r10,5	r10,7	r10,8	r11,0	r11,2	r11,3
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina <i>China</i>	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,8	3,8	3,9	3,9	4,1	3,9	3,9	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,3
Midt-Østen <i>Middle East</i>	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,8	2,8	3,0	3,1	3,4	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,4	3,6
Nettotilvekst prosessering ⁵ <i>Processing Gains</i> ⁵	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9
OPEC OPEC	30,7	30,2	28,6	28,3	27,7	29,0	29,5	30,1	29,9	30,3
Råolje <i>Crude oil</i>	27,8	27,0	25,2	24,9	24,3	25,4	26,0	26,8	26,2	26,5
NGL <i>NGLs</i>	2,8	3,1	3,5	3,7	4,1	3,4	3,4	3,6	3,5	3,3	3,7	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2
LAGERENDRING OG ANNET ⁶ <i>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS</i> ⁶	0,5	0,0	-0,8	r(0,8)	r0,6	r0,1	r(-1,1)	r(-0,1)	r2,0	1,1

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom 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/> .

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

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	7,1	10,2	7,5	0,2	2,8	27,9
1995	8,8	12,1	6,6	0,6	2,8	30,9
1996	10,9	14,3	7,0	1,2	3,0	36,5
1997	16,8	21,2	6,8	0,7	3,2	48,7
1998	9,7	11,8	4,0	0,6	3,4	29,5
1999	5,9	6,5	3,3	0,6	3,4	19,8
2000	22,9	34,3	3,6	0,1	3,1	64,1
2001	42,6	66,1	2,5	1,0	2,9	115,1
2002 ¹	33,4	53,8	1,4	0,5	3,0	92,1

¹ Anslag. Estimates.

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> . More information: <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/> .**38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2002.***Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2002.*

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

¹ Anslag. Estimates.

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

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

39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2002
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2002

	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
Solgt og levert per 31.12.2002 <i>Sold and delivered by 31.12.2002</i>	2 542	796	63	59	3 517
1 Gjenværende reserver i produksjon <i>Remaining reserves in production</i>	1 085	1 399	84	53	2 695
2-3 Felt vedtatt utbygd/innsendt PUD <i>2-3 Fields under development/delivered PDO</i>	221	719	34	77	1 082
Sum reserver Total reserves	1 306	2 117	118	130	3 776
4 I planleggingsfase 4 In planning phase	279	665	31	42	1 045
5 Kan bygges ut på lang sikt <i>5 May be developed in long term</i>	138	384	8	32	566
7 Nye funn 7 New discoveries	5	1	0	2	8
Total 1-7 Total 1-7	4 270	3 963	220	265	8 912
Mulige tiltak for økt utvinningsgrad <i>Possible to extract if new technology is developed</i>	400	500	-	-	900
Uoppdaget <i>Not discovered</i>	1 420	2 510	-	-	3 930
Totalt utvinningspotensiale Total potential for extraction	6 090	6 974	219	265	13 743
Gjenværende reserver <i>Remaining resources</i>	3 548	6 177	156	206	10 226

¹ 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³. 1.9 is the conversion factor from NGL in tonnes to Sm³.

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

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

40. Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 2002¹
Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 2002¹

Feltnavn Name of field	Opprinnelig salgbare Original				Gjenværende Residual					
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milli- arder Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lion tons	Konden- sat, mil- lioner Sm ³ Conden- sate, mil- lion Sm ³	Totalt mil- lioner Sm ³ Total mil- lion Sm ³ o.e. ⁷	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milli- arder Sm ³ Gas, bil- lion Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lion tons	Konden- sat, mil- lioner Sm ³ Conden- sate, mil- lion Sm ³	Totalt mil- lioner Sm ³ Total mil- lion Sm ³ o.e. ⁷
I alt Total.....	3 801,6	2 799,5	177,3	186,9	7 124,9	1 306,0	2 117,1	118,4	130,2	3 776,3
Balder ⁸	60,3	2,9	-	-	63,2	48,0	2,9	-	-	50,8
Brage.....	45,4	2,0	0,7	-	48,8	4,1	0,1	0,1	-	4,3
Bygve ³	0,7	2,4	-	-	3,0	0,7	2,4	-	1,0	3,0
Draugen.....	134,5	6,0	1,7	-	143,9	46,6	5,5	1,1	-	54,0
Ekofisk.....	467,8	175,9	13,5	-	669,4	155,7	55,0	2,9	-	216,2
Eldfisk.....	94,5	44,0	3,8	-	145,8	23,0	10,7	0,5	-	34,7
Embla.....	11,8	5,4	0,5	-	18,3	4,0	2,9	0,2	-	7,4
Fram ³	16,1	3,7	0,1	-	20,0	16,1	3,7	0,1	-	20,0
Frigg.....	-	115,9	-	0,5	116,4	-	1,3	-	-	1,3
Glitne.....	5,9	-	-	-	5,9	3,0	-	-	-	3,0
Grane ³	120,0	-	-	-	120,0	120,0	-	-	-	120,0
Gullfaks ⁹	335,3	22,3	2,0	-	361,4	40,2	2,2	0,5	-0,7	42,5
Gullfaks Sør ¹⁰ Gullfaks South ¹⁰	35,5	32,1	4,0	-	75,2	22,6	29,1	3,8	-	58,9
Gungne.....	-	9,9	1,3	3,1	15,5	-	9,9	0,6	1,0	12,1
Gyda ⁴	34,0	5,8	1,8	-	43,3	3,0	0,5	0,1	-	3,8
Heidrun.....	180,2	29,9	1,8	-	213,6	98,3	25,4	1,7	-	126,9
Heimdal.....	7,0	41,8	-	-	48,8	0,8	0,2	-	-	1,0
Hod.....	8,3	1,6	0,2	-	10,3	1,0	0,3	-	-	1,3
Huldra.....	5,0	12,9	0,1	-	18,1	3,7	10,2	0,1	-	14,1
Jotun.....	29,3	0,7	-	-	29,9	13,2	0,1	-	-	13,2
Kristin ³	-	34,9	8,5	34,6	85,7	-	34,9	8,5	34,6	85,7
Kvitbjørn ³	-	51,8	0,5	20,4	73,1	-	51,8	0,5	20,4	73,1
Mikkel ³	-	19,3	4,2	5,5	32,8	-	19,3	4,2	5,5	32,8
Murchison.....	14,2	0,4	0,4	-	15,4	1,1	0,1	0,1	-	1,3
Njord.....	23,9	-	-	-	23,9	9,6	-	-	-	9,6
Norne.....	87,4	13,7	1,4	-	103,8	40,4	11,8	1,3	-	54,5
Oseberg.....	349,0	89,0	-	-	438,0	47,0	81,0	-0,9	-0,9	125,3
Oseberg Sør Oseberg South.....	56,6	7,4	-	-	64,0	46,4	7,4	-	-	53,8
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	14,1	0,8	-	-	14,9
Sigyn.....	-	5,1	1,5	3,0	10,9	-	5,1	1,5	3,0	10,9
Sleipner Vest Sleipner West.....	-	109,2	8,1	28,1	152,7	-	-	-	-	-
Sleipner Øst ⁵ Sleipner East ⁵	-	58,0	11,3	25,2	104,5	-	-	-	-	-
Sleipner Vest og Øst ⁶ Sleipner West and East ⁶	-	-	-	-	-	-	84,9	5,8	10,0	105,9
Skime ³	1,0	4,3	-	-	5,2	1,0	4,3	-	-	5,2
Snorre.....	232,0	8,8	6,2	-	252,5	127,8	4,3	3,0	-0,6	137,2
Snøhvit ³	-	161,0	5,1	17,9	188,6	-	161,0	5,1	17,9	188,6
Statfjord.....	561,4	58,4	14,4	-	647,1	34,5	12,0	3,9	-3,4	50,5
Statfjord Nord Statfjord North.....	38,4	1,9	0,8	-	41,8	13,1	0,5	0,4	-	14,4
Statfjord Øst Statfjord East.....	35,0	2,6	1,1	-	39,8	8,7	0,6	0,6	-	10,2
Sygna.....	11,0	-	-	-	11,0	6,0	-	-	-	6,0
Tambar.....	7,0	2,3	0,2	-	9,7	4,8	2,3	0,1	-	7,3
Tor.....	26,0	11,5	1,2	-	39,8	4,4	0,9	0,1	-	5,5
Tordis ²	54,4	4,4	1,5	-	61,6	18,4	1,6	0,6	-	21,0
Troll ¹¹	224,3	1 325,7	31,6	1,6	1 611,6	106,7	1 188,8	31,6	-0,8	1 354,8
Tune.....	6,1	22,9	0,1	-	29,1	6,0	22,9	0,1	-	29,1
Ula.....	79,2	4,0	2,7	-	88,3	15,6	0,2	0,3	-	16,4
Vale.....	2,6	2,2	-	-	4,7	2,5	2,2	-	-	4,7
Valhall.....	166,9	30,3	4,2	-	205,2	92,0	15,2	1,7	-	110,4
Varg.....	6,1	-	-	-	6,1	0,6	-	-	-	0,6
Veslefrikk.....	55,0	3,0	1,1	-	60,1	13,2	0,9	-	-	14,0
Vigdis.....	39,7	3,2	-	-	43,0	17,4	3,2	-	-	20,6
Visund.....	38,4	50,3	6,7	-	101,4	30,5	50,3	6,7	-	93,5
Åsgard.....	67,9	191,9	32,9	47,1	369,3	39,6	180,2	31,4	43,3	322,6

¹ Nedstengte felt er ikke inkludert. *Abandoned fields are not included.* ² Inkluderer Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ³ Felt med godkjent utbyggingsplan hvor produksjonen ikke var kommet i gang 31.12.2002. *Fields with approved plan for development, where production had not started 31.12.2002.* ⁴ Gyda inkluderer Gyda Sør. *Gyda includes Gyda South.* ⁵ Sleipner Øst inkluderer Loke. *Sleipner East includes Loke.* ⁶ Produksjonen fra Sleipner Øst og Sleipner Vest blir målt samlet. *The production from Sleipner West and Sleipner East is stated together.* ⁷ 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³. ⁸ Balder inkluderer Ringhorne. *Balder includes Ringhorne.* ⁹ Gullfaks inkluderer Gullfaks Vest. *Gullfaks includes Gullfaks West.* ¹⁰ Gullfaks sør inkluderer Rimfaks og Gullveig. *Gullfaks South includes Rimfaks and Gullveig.* ¹¹ Inkluderer TOGI. *Includes TOGI.*

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

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

41. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2002
Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 2002

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	1998
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 Gjøa	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

41. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2002
(forts.) *Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 2002*

Felt/blokk <i>Field/block</i>	Olje, mill. Sm ³ <i>Oil, million Sm³</i>	Gass, mrd. Sm ³ <i>Gas, billion Sm³</i>	NGL, mill. tonn <i>Oil, million tons</i>	Kondensat, mill. Sm ³ <i>Condensate, million Sm³</i>	Totalt mill. Sm ³ o.e. ¹ <i>Total million Sm³ o.e.¹</i>	Funnår ² <i>Discovery year²</i>
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	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.*

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

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

42. Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon pr. 31. desember 2002¹
Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31 December 2002¹

Feltnavn <i>Name of field</i>	Opprinnelig utvinnbare reserver <i>Original recoverable reserves</i>					Funnår ³ <i>Discovery year³</i>
	Olje, mill. Sm ³ <i>Oil, million Sm³</i>	Gass, mrd. Sm ³ <i>Gas, billion Sm³</i>	NGL, mill. tonn <i>NGL, million tons</i>	Kondensat, mill. Sm ³ <i>Condensate, million Sm³</i>	Totalt mill. Sm ³ o.e. ² <i>Total million Sm³ o.e.²</i>	
I alt Solgt og levert <i>Total sold and delivered</i>	2 541,8	796,4	62,6	59,2	3 516,5	
Sum nedstengte felt <i>Total abandoned fields</i>	46,2	112,4	3,7	0,4	166,2	
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	-	0,0	3,5	1975
Mime	0,4	0,1	0,0	-	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	-	40,8	1970
Yme	7,9	-	-	-	7,9	1987
Øst Frigg	-	9,2	-	0,1	9,3	1973
Sum produksjon <i>Total production</i>	2 495,6	684,0	58,9	58,8	3 350,3	
Balder	12,4	-	-	-	12,4	1967
Brage	41,3	1,9	0,7	0,1	44,5	1980
Draugen	87,9	0,5	0,7	0,1	89,8	1984
Ekofisk	312,1	120,9	10,6	-	453,2	1969
Eldfisk	71,5	33,4	3,3	-	111,1	1970
Embla	7,8	2,5	0,3	-	10,9	1988
Frigg	-	114,6	-	0,5	115,1	1971
Glitne	2,9	-	-	-	2,9	1995
Gullfaks	295,2	20,1	1,5	0,7	318,9	1978
Gullfaks sør <i>Gullfaks south</i>	12,8	3,0	0,2	0,1	16,3	1978
Gungne	-	-	0,6	2,1	3,4	1982
Gyda	31,0	5,2	1,7	-	39,5	1980
Heidrun	81,9	4,5	0,1	0,1	86,7	1985
Heimdal	6,2	43,2	-	-	49,5	1972
Hod	7,3	1,3	0,2	-	9,0	1974
Huldra	1,3	2,7	0,0	0,0	4,0	1982
Jotun	16,1	0,6	-	-	16,7	1994
Murchison	13,1	0,3	0,3	0,0	14,1	1975
Njord	14,3	-	-	-	14,3	1986
Norne	47,0	1,9	0,1	0,1	49,2	1992
Oseberg	302,0	8,0	0,9	0,9	312,7	1979
Oseberg Sør <i>Oseberg South</i>	10,2	-	-	-	10,2	1984
Oseberg Vest <i>Oseberg West</i>	1,1	-	-	-	1,1	1984
Oseberg Øst <i>Oseberg East</i>	10,4	-	-	-	10,4	1981
Sleipner Vest <i>Sleipner West</i>	-	5,0	3,5	16,4	28,1	1974
Sleipner Øst <i>Sleipner East</i>	-	77,3	10,0	26,8	123,1	1981
Snorre	104,2	4,5	3,1	0,6	115,3	1979
Statfjord	526,9	46,4	10,5	3,4	596,6	1974
Statfjord Nord <i>Statfjord North</i>	25,3	1,3	0,4	0,1	27,4	1977
Statfjord Øst <i>Statfjord East</i>	26,3	2,0	0,6	0,1	29,6	1976
Sygna	5,0	-	-	-	5,0	1996
Tambar	2,3	-	0,1	-	2,4	1983
Tor	21,6	10,6	1,1	-	34,4	1970
Tordis	36,1	2,7	0,9	0,2	40,6	1987
Troll	117,6	136,9	-	2,4	256,9	1979
Ula	63,6	3,8	2,4	-	71,9	1976
Valhall	74,9	15,1	2,5	-	94,8	1975
Varg	5,5	-	-	-	5,5	1984
Veslefrikk	41,9	2,0	1,1	0,2	46,1	1981
Vigdis	22,4	-	-	-	22,4	1986
Visund	7,9	-	-	-	7,9	1986
Åsgard	28,3	11,6	1,5	3,8	46,7	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.*

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

43. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31 desemberr 2003

Areas with production licences as of 31 Decemberr 2003

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt.Km2 Total area Km2	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.	202 908	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	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	14 863	5 880	8 983	37

¹ Tildeling av lisenser i 1997 var i Barentshavet. Lisensene ble utlyst for seismisk aktivitet uten spesifisert areal. Ved lisenstildeling 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> .

44. Funn på norsk kontinentalsokkel 2002

Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2002

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/Well	Utvinningstillatelse Production license	Innhold Contents	Utvinnbare olje og kondensatressurser. mill. Sm ³ . Obtainable oil and condensate. million Sm ³	Utvinnbare gassressurser. mrd. Sm ³ . Obtainable gas. billion Sm ³
Nordsjøen The North Sea					
Norsk Hydro	30/9-20S	104	Olje Oil	<1	-
Statoil	33/12-8 S ¹	37	Olje Oil	1	<1
Statoil	33/12-8A	37	Olje Oil	1	<1
Statoil			Olje/Gass		
	34/10-45S	50	Oil/Gas	<1	<1
Statoil	34/10-46A	50	Gass Gas	<1	<1
Statoil	34/10-47S	50	Olje Oil	3	<1
Norskehavet Norwegian Sea					
			Gass/Kondensat		
Shell	6406/5-1	255	Gas/Condensate	2	1
Statoil	6608/10-8	128	Olje Oil	4	-

¹To funn i samme brønn. 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/> .

45. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenørsatte på faste innretninger. 1996-2002
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1996-2002

Yrkesgruppe Occupation	1997	1998	1999	2000	2001	2002	Funksjon
Administrasjon/ Produksjon-Arbeidstimer <i>Administration/ Production-Man-hours</i> . . .	4 445 400	4 693 645	4 881 109	4 767 835	5 182 478	5 230 174,00	Operatør (O) <i>Operator (O)</i>
	630 756	740 275	805 600	938 887	1 073 964	1 399 882,00	Entreprenør (E) <i>Contractor (E)</i>
Skader <i>Injuries</i>	66	68	67	64	52	51,00	O
	14	12	13	20	18	10,00	E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	14,8	14,5	13,7	13,4	10,0	9,80	O
	22,2	16,2	16,1	21,3	16,8	7,10	E
Boring-Arbeidstimer <i>Drilling-Man-hours</i>	0	0	0	0	0	0,00	Operatør (O) <i>Operator (O)</i>
	4 913 477	4 967 799	4 418 068	4 696 224	5 168 486	5 196 429,00	Entreprenør (E) <i>Contractor (E)</i>
Skader <i>Injuries</i>	0	0	0	0	0	0,00	O
	141	133	114	112	101	91,00	E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	O
	28,7	26,8	25,8	23,8	19,5	17,50	E
Forpleining-Arbeidstimer <i>Catering-Man-hours</i>	842 930	928 852	994 920	1 022 721	1 136 864	1 083 928,00	Operatør (O) <i>Operator (O)</i>
	1 329 453	1 419 656	1 291 708	1 143 540	907 943	1 210 215,00	Entreprenør (E) <i>Contractor (E)</i>
Skader <i>Injuries</i>	20	23	21	29	21	13,00	O
	26	22	31	21	26	17,00	E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	23,7	24,8	21,1	28,4	18,5	12,00	O
	19,6	15,5	24,0	18,4	28,6	14,00	E
Konstruksjon/ Vedlikehold-Arbeidstimer <i>Construction/ Maintenance-Man-hours</i> . . .	3 171 689	3 087 333	3 088 550	3 261 670	3 204 071	3 299 940,00	Operatør (O) <i>Operator (O)</i>
	6 004 233	7 889 178	6 490 741	6 556 624	7 089 605	6 605 149,00	Entreprenør (E) <i>Contractor (E)</i>
Skader <i>Injuries</i>	44	49	62	60	65	57,00	O
	251	299	251	288	211	159,00	E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	13,9	15,9	20,1	18,4	20,3	17,30	O
	41,8	37,9	38,7	43,9	29,8	24,10	E
I alt-Arbeidstimer <i>Total-Man-hours</i>	8 460 019	8 709 830	8 964 579	9 052 226	9 523 412	9 614 041,00	Operatør (O) <i>Operator (O)</i>
	12 877 918	15 016 907	13 006 117	13 335 274	14 239 998	14 411 674,00	Entreprenør (E) <i>Contractor (E)</i>
Skader <i>Injuries</i>	130	140	150	153	138	121,00	O
	432	466	409	441	356	277,00	E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	15,4	16,1	16,7	16,9	14,5	12,60	O
	33,5	31,0	31,4	33,1	25,0	19,20	E

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

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

46. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2002
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2002

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	242	32,7	0	0,00
2000	7 381 766	249	33,7	0	0,00
2001	8 251 729	185	22,4	0	0,00
2002	7 095 650	110	15,5	0	0,00
Totalt/gjennomsnitt <i>Total/Average</i>	72 818 812	2 175	29,9	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* .

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. Verdiene beregnes fob rørledning.

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

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

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

2. Industrial classification

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

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

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

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

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

Includes

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

- transportation
- gas desulphurization

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

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

60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

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

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

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

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

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

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment Content

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

Periodisation

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

4.2. Exports

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

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

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2002	84
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2001. Tusen fat	86
3. Verdens og OPEC` s råoljeproduksjon. 1961-2002. Tusen fat/dag	96
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2002. Millioner fat	97
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-2002. Tusen metriske tonn	97

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2002	98
7. Produksjon av naturgass. 1992-2002. Milliarder Sm ³	99
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2002. Milliarder Sm ³	100
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2002. Millioner Sm ³ o.e.	100

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-2002.	101
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001	102
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2002	104
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2002	105

Råoljepriser

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2002. US dollar/fat	106
15. Råoljepriser OPEC. 1969-2000. US dollar/fat	107
16. Energiforbruk etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter	108

Etterspørsel og eksport

16. Energiforbruk etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter	109
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2002. Tusen metriske tonn	114
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2002. Tusen metriske tonn	115
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2002. Tusen metriske tonn	115
20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2002. Tusen metriske tonn	116
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2002. Tusen metriske tonn	117
22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2002. Tusen metriske tonn	118

Produktpriser

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1990-2002. US dollar/tusen liter	120
24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1990-2002. US dollar/metriske tonn	121
25. Priser på bensin. Blyholdig. 1990-2002. US cent/liter	122
26. Priser på dieselolje. 1991-2002. US cent/liter	122

Diverse

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1988-2001	123
28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2002. Millioner US dollar	124
29. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-2002. Tusen fat/dag	125
30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2002. Millioner US dollar	126

List of Tables

Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.2002	84
2. World crude oil production by area and country. 1931-2001. Thousand barrels	86
3. World and OPEC crude oil production. 1961-2002	96
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 2002. Million barrels	97
5. North Sea crude oil production. 1971-2002. Thousand tonnes	97

Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.2002	98
7. Natural gas production. 1992-2002. Billion Sm ³	99
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2002. Billion Sm ³	100
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2002. Million Sm ³ o.e.	100

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-2002	101
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001	102
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2002	104
13. Investment costs in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2002	105

Crude Oil Prices

14. Spot crude oil prices. 1972-2002. USD/barrel	106
15. Crude oil prices OPEC. 1969-2000. USD/barrel	107

Demand and Exports

16. Energy consumption by type of energy. 1965-2002. Million tonnes oil equivalents.....	108
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2002. Thousand tonnes	114
18. Denmark` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes	115
19. The Netherlands` exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes	115
20. Norway` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes	116
21. United Kingdom` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes	117
22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2002. Thousand tonnes	118
22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2002. Thousand tonnes	119

Product prices

23. Light fuel oil prices for industry. 1990-2002. USD/1000 litres	120
24. High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1990-2002. USD/metric tonne	121
25. Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1990-2002. US cent/litre	122
26. Automotive diesel oil prices. 1991-2002. US cent/litre	122

Miscellaneous

27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1988-2001	123
28. Net income of the major oil companies. 1963-2002. Million USD	124
29. The major oil companies crude oil production. 1975-2002. Thousand barrels/day	125
30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2002. Million USD	126

1.a. 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>
I alt <i>Total world</i>	1 047,7	142,7	100,0	40,6
Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i>	49,9	6,4	4,8	10,3
USA <i>USA</i>	30,4	3,8	2,9	10,8
Canada <i>Canada</i>	6,9	0,9	0,7	9,0
Mexico <i>Mexico</i>	12,6	1,8	1,2	10,1
Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i>	98,6	14,1	9,4	42,0
Argentina <i>Argentina</i>	2,9	0,4	0,3	10,1
Brasil <i>Brazil</i>	8,3	1,1	0,8	15,4
Colombia <i>Colombia</i>	1,8	0,3	0,2	8,5
Ecuador <i>Ecuador</i>	4,6	0,7	0,4	31,2
Peru <i>Peru</i>	0,3	0,0	0,0	9,2
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	0,7	0,1	0,1	13,6
Venezuela <i>Venezuela</i>	77,8	11,2	7,4	74,0
Andre <i>Others</i>	2,0	0,3	0,2	39,2
Europa og Eurasia i alt <i>Europe and Eurasia, total</i>	97,5	13,3	9,3	17,0
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	7,0	1,0	0,7	62,5
Danmark <i>Denmark</i>	1,3	0,2	0,1	10,0
Italia <i>Italy</i>	0,6	0,1	0,1	16,6
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	9,0	1,2	0,9	26,1
Norge <i>Norway</i>	10,3	1,4	1,0	8,7
Romania <i>Romania</i>	1,0	0,1	0,1	20,9
Russland <i>Russian Federation</i>	60,0	8,2	5,7	21,7
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	0,5	0,1	0,1	8,3
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	4,7	0,6	0,5	5,4
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	0,6	0,1	0,1	11,3
Andre <i>Others</i>	2,4	0,3	0,2	14,5
Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i>	685,6	93,4	65,4	92,0
Iran <i>Iran</i>	89,7	12,3	8,6	73,8
Irak <i>Iraq</i>	112,5	15,2	10,7	²
Kuwait <i>Kuwait</i>	96,5	13,3	9,2	²
Oman <i>Oman</i>	5,5	0,7	0,5	16,8
Qatar <i>Qatar</i>	15,2	2,0	1,5	57,6
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	261,8	36,0	25,0	86,0
Syria <i>Syria</i>	2,5	0,3	0,2	11,9
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	97,8	13,0	9,3	²
Yemen <i>Yemen</i>	4,0	0,5	0,4	23,4
Andre <i>Others</i>	0,1	0,0	0,0	7,8

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.*

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/* .

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>	77,4	10,3	7,4	27,3
Algerie <i>Algeria</i>	9,2	1,2	0,9	16,5
Angola <i>Angola</i>	5,4	0,7	0,5	16,4
Kamerun <i>Cameroon</i>	0,4	0,1	0,0	15,2
Congo <i>Rep. of Congo (Brazzaville)</i>	1,5	0,2	0,1	16,0
Egypt <i>Egypt</i>	3,7	0,5	0,4	14,1
Gabon <i>Gabon</i>	2,5	0,3	0,2	23,2
Libya <i>Libya</i>	29,5	3,8	2,8	59,4
Nigeria <i>Nigeria</i>	24,0	3,2	2,3	32,8
Sudan <i>Sudan</i>	0,6	0,1	0,1	6,6
Tunisia <i>Tunisia</i>	0,3	0,0	0,0	11,2
Andre <i>Others</i>	0,3	0,0	0,0	3,2
Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i>	38,7	5,2	3,7	13,7
Australia <i>Australia</i>	3,5	0,4	0,3	14,1
Brunei <i>Brunei</i>	1,4	0,2	0,1	18,0
Kina <i>China</i>	18,3	2,5	1,7	14,8
India <i>India</i>	5,4	0,7	0,5	19,4
Indonesia <i>Indonesia</i>	5,0	0,7	0,5	11,1
Malaysia <i>Malaysia</i>	3,0	0,4	0,3	10,6
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,2	0,0	0,0	14,3
Thailand <i>Thailand</i>	0,6	0,1	0,0	9,6
Vietnam <i>Vietnam</i>	0,6	0,1	0,1	4,7
Andre <i>Others</i>	0,8	0,1	0,1	14,7

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.*

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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	3 917 435	702 044	13 870	r1060690	2 140 831
2000	24 946 493	3 993 359	735 920	15 738	1 102 392	2 139 309
2001	24 882 193	4 180 508	744 252	19 345	1 299 400	2 117 511

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: *Source: Twentieth century petroleum statistics.*

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

2.c. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. Thousand barrels

År Year	Vest-Europa ¹ Western Europe ¹	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Frankrike France	Hellas Greece	Italia Italy	Nederland The Neth- erlands	Norge Norway	Spania Spain	Storbritan- ia United Kingdom	Østerrike Austria
1931	2 250	-	1 606	527	-	124	-	-	-	-	-
1932	2 346	-	1 608	530	-	208	-	-	-	-	-
1933	2 431	-	1 665	562	-	204	-	-	-	-	-
1934	2 895	-	2 187	557	-	151	-	-	-	-	28
1935	3 700	-	2 996	541	-	119	-	-	-	-	44
1936	3 791	-	3 115	503	-	123	-	-	-	-	50
1937	4 009	-	3 176	502	-	110	-	-	-	-	221
1938	4 858	-	3 861	513	-	101	-	-	-	-	383
1939	6 318	-	4 487	500	-	91	-	-	-	-	1 240
1940	10 884	-	7 371	496	-	85	-	-	-	124	2 808
1941	11 273	-	6 303	414	-	95	-	-	-	223	4 238
1942	12 259	-	5 191	463	-	101	-	-	-	605	5 899
1943	13 733	-	4 973	356	-	86	1	-	-	839	7 478
1944	15 442	-	6 154	300	-	55	12	-	-	703	8 218
1945	7 837	-	3 935	202	-	53	41	-	-	532	3 074
1946	11 731	-	4 539	368	-	83	435	-	-	412	5 734
1947	12 583	-	4 032	356	-	81	1 478	-	-	351	6 285
1948	14 844	-	4 489	369	-	71	3 443	-	-	323	6 149
1949	17 181	-	5 947	411	-	71	4 314	-	-	338	6 100
1950	24 516	-	8 107	909	-	63	4 897	-	-	340	10 200
1951	32 629	-	9 681	2 036	-	135	4 942	-	-	335	15 500
1952	39 442	-	12 435	2 377	-	487	4 975	-	-	407	18 760
1953	46 686	-	15 505	2 555	-	655	5 701	-	-	410	21 860
1954	53 544	-	19 008	3 616	-	535	6 535	-	-	450	23 400
1955	62 599	-	22 436	6 224	-	1 519	7 126	-	-	408	24 886
1956	70 237	-	25 165	9 100	-	4 209	7 652	-	-	489	23 622
1957	80 672	-	28 730	10 157	-	8 593	10 623	-	-	606	21 955
1958	84 123	-	32 132	9 983	-	10 531	11 306	-	-	591	19 548
1959	90 060	-	36 981	11 594	-	11 551	12 367	-	-	621	16 946
1960	100 283	-	41 536	14 233	-	13 613	13 378	-	-	649	16 874
1961	106 028	-	45 698	15 578	-	13 434	14 271	-	-	810	16 237
1962	111 644	-	49 782	17 071	-	12 303	14 974	-	-	820	16 694
1963	119 005	-	54 172	18 117	-	12 155	15 377	-	-	910	18 271
1964	130 210	-	56 330	20 428	-	18 184	15 758	-	-	939	18 571
1965	131 502	-	57 529	21 774	-	15 055	16 630	-	-	606	19 908
1966	127 889	-	57 528	21 365	-	12 836	16 127	-	236	569	19 228
1967	125 851	-	57 829	20 593	-	12 006	15 438	-	612	648	18 725
1968	124 532	-	59 584	19 528	-	10 260	14 645	-	925	591	18 999
1969	121 495	-	59 003	18 207	-	9 309	13 792	-	1 386	562	19 236
1970	117 530	-	56 471	16 825	-	9 575	13 080	-	1 457	607	19 515
1971	111 026	-	54 693	13 651	-	8 952	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	115 646	622	52 147	10 811	-	7 850	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	114 391	1 460	48 528	9 152	-	7 082	10 169	11 166	5 932	2 920	17 982
1974	116 863	689	45 193	7 863	-	6 956	10 227	12 707	14 334	3 285	15 609
1975	172 341	1 327	41 908	7 460	-	6 743	9 676	68 900	14 822	7 300	14 205
1976	284 221	1 492	40 340	7 710	-	7 553	10 538	101 900	11 552	89 670	13 466
1977	470 905	3 285	39 931	7 559	-	8 030	10 220	102 200	6 898	280 320	12 462
1978	613 528	3 650	37 376	8 136	-	10 950	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 290	2 920	35 113	8 719	-	12 775	9 855	147 095	8 395	572 320	12 098
1980	878 833	2 196	34 037	10 316	-	13 908	9 150	193 248	12 078	593 652	10 248
1981	939 150	5 475	32 880	12 261	2 920	13 505	9 855	182 865	9 125	661 015	9 249
1982	1 052 687	12 775	31 025	11 503	7 300	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 885	16 425	29 930	13 033	8 404	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 588	16 836	29 280	15 037	9 591	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 357 800	21 170	29 930	18 250	9 125	16 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 030
1986	1 406 345	27 740	29 565	21 900	9 125	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	8 030
1987	1 422 770	35 405	27 375	23 725	8 760	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 665
1988	1 418 616	36 234	28 914	24 522	7 686	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 418
1989	1 394 665	42 705	27 740	23 725	6 205	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 395
1990	1 455 620	44 165	26 280	22 265	5 475	31 755	25 550	621 960	5 840	664 300	8 030
1991	1 524 970	52 195	25 915	21 535	5 840	29 200	27 010	689 850	8 030	655 905	9 490
1992	1 658 712	59 658	23 058	21 228	4 758	30 378	19 398	815 814	8 052	667 950	8 418
1993	1 729 735	63 510	22 265	20 075	4 015	30 295	18 250	857 750	6 570	698 975	8 030
1994	1 973 555	67 525	21 170	20 440	3 650	31 390	28 470	920 165	6 205	866 875	7 665
1995	2 100 940	67 890	21 535	18 250	3 285	33 945	24 090	1 010 320	4 745	908 485	8 395
1996	2 261 880	76 128	21 960	15 738	2 928	36 966	20 496	1 136 064	4 026	939 888	7 686
1997	2 257 160	83 950	20 440	13 140	3 285	40 880	19 345	1 147 195	2 920	919 070	6 935
1998	2 248 765	86 870	21 535	12 410	2 190	39 055	18 980	1 101 205	4 015	954 840	7 665
1999	r2279790	109 500	20 075	r10950	..	29 930	19 345	1 101 570	2 190	979 660	r6570
2000	2 223 816	132 858	r23424	r10614	r1830	r32940	r10614	r1170102	r1830	r832650	6 954
2001	2 278 386	127 020	25 246	11 441	..	32 850	18 190	1 173 322	..	878 686	7 635

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: Source: Twentieth century petroleum statistics.

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

2.d. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. Thousand barrels

År Year	Øst- Europa ¹ Eastern Europe ¹	Albania Albania	Bulgaria ² Bulgaria ²	DDR ⁵ GDR ⁵	Polen Poland	Romania Romania	Tidligere Sovjetunionen Former sovjet union	Tidligere Tsjekkoslovakia ³ Former Czechoslovakia ³	Ungarn Hungary	Tidligere Jugoslavia ⁴ Former Yugoslavia ⁴
1931	219 499	-	-	-	4 662	49 127	165 576	134	-	-
1932	215 055	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-	-
1933	215 403	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-	-
1934	243 363	10	-	-	3 913	62 063	177 116	178	-	-
1935	250 229	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-	2
1936	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-	1
1937	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16	4
1938	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288	9
1939	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103	10
1940	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881	10
1941	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183	10
1942	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037	10
1943	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347	10
1944	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277	220
1945	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018	200
1946	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146	160
1947	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330	290
1948	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647	270
1949	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791	470
1950	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	3 700	780
1951	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500	1 067
1952	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	3 500	1 091
1953	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455	1 236
1954	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286	1 557
1955	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216	2 027
1956	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172	2 076
1957	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150	2 797
1958	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325	3 267
1959	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904	4 188
1960	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283	6 671
1961	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117	9 479
1962	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517	11 299
1963	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408	11 930
1964	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741	13 222
1965	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746	15 281
1966	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009	16 460
1967	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866	17 584
1968	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827	18 473
1969	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385	19 991
1970	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780	21 140
1971	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879	21 932
1972	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084	23 709
1973	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 089 725	1 221	15 176	24 680
1974	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	109 500	3 285 000	1 085	15 237	25 613
1975	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	15 306	27 347
1976	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	16 343	28 739
1977	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	16 786	28 835
1978	4 164 437	13 344	941	2 500	3 022	103 660	3 996 750	730	15 695	30 295
1979	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	15 260	31 025
1980	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	14 823	31 476
1981	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	15 443	31 390
1982	4 509 137	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 347 880	657	14 797	31 755
1983	4 532 337	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629	30 295
1984	4 496 800	20 130	2 190	3 414	1 402	86 742	4 341 126	617	15 313	29 280
1985	4 378 175	20 075	2 190	3 465	1 460	80 300	4 228 525	730	13 505	31 390
1986	4 491 325	20 075	2 190	286	1 460	80 665	4 341 675	1 095	13 505	30 660
1987	4 542 425	19 710	2 190	183	1 095	78 475	4 398 250	1 095	12 775	28 835
1988	4 543 524	16 104	1 464	183	1 098	70 638	4 411 398	1 098	14 274	27 450
1989	4 401 535	17 155	1 825	-	1 095	65 700	4 275 975	1 095	13 140	25 550
1990	4 117 200	10 950	1 460	-	730	59 495	4 005 875	730	14 600	23 360
1991	3 741 980	6 935	365	-	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	-	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 855 395	4 015	365	-	1 825	48 545	2 765 605	1 095	12 410	21 535
1994	2 626 175	4 380	365	-	1 825	50 370	2 530 910	1 095	14 235	22 995
1995	2 580 915	3 650	365	-	1 825	49 275	2 491 855	1 460	12 775	19 710
1996	2 550 654	3 660	366	-	1 830	49 410	2 462 448	2 196	11 712	19 032
1997	2 592 595	3 285	365	-	2 190	48 910	2 505 360	1 825	12 775	17 885
1998	2 596 610	2 190	365	-	2 555	48 180	2 514 120	1 825	9 490	17 885
1999	2 723 265	2 190	365	-	3 285	45 625	2 645 520	1 825	8 760	15 695
2000	r2900550	r2562	r366	-	r4758	r43920	r2822226	r2562	r9882	r14274
2001	3 169 294	2 172	220	-	6 271	46 155	3 087 753	1 333	10 747	7 848

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ² Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. *Includes Slovakia and Slovenia for 1997.* ³ Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* ⁴ Inkluderer Kroatia og Slovenia for alle år unntatt 1997. For 1997 er Slovenia inkludert i Bulgaria. *Includes Croatia and Slovenia except 1997 Slovenia included in Bulgaria.* ⁵ Tallene fra 1989 og utover er inkludert i Tyskland. *From 1989, the numbers are included in Germany.* 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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	r8013936	r13908	940 986	r1352736	-	r161040	r778116
2001	7 654 986	..	861 400	1 336 265	-	160 052	722 700

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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	r344040	r269742	r3075864	191 418	r19398	r866688
2001	354 050	302 273	2 943 725	192 355	17 890	728 175

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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	r2733654	r455304	r273036	r273768	r118950	r31110
2001	2 649 993	428 875	275 575	254 916	110 230	..

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: 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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	r96624	516 060	-	r784704	r28914	r9150
2001	100 375	514 036	-	732 920	25 396	..

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: 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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. 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	r2755614	r264252	r236436	r520818	r2562	r2928	r1189134
2001	2 673 583	233 965	214 160	522 470	..	5 201	1 152 305

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: 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. 1931-2001. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2001. Thousand barrels

År Year	Brunei ¹ Brunei ¹	New Zealand New Zealand	Pakistan Pakistan	Papua New Guinea Papua New Guinea	Filippinene Phillippines	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	r323178	r13176	r19764	r25620	r366	r366	r40260	r115656
2001	314 347	12 483	21 853	24 638	779	..	41 488	122 275

¹ Inkluderer Malaysia. Includes Malaysia.

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

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-2002. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-2002

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	52 458	16 599	1 186	881	14 925
1984	52 952	15 934	1 342	944	14 060
1985	52 280	14 926	1 379	906	13 162
1986	55 203	17 683	1 461	1 044	15 784
1987	54 588	16 666	1 374	1 440	14 446
1988	56 899	18 940	1 414	1 600	16 305
1989	57 766	20 362	1 677	1 770	17 602
1990	59 029	22 021	1 795	1 851	19 313
1991	58 657	22 185	1 977	1 570	18 637
1992	59 368	23 853	2 027	1 753	20 073
1993	59 164	24 230	1 924	1 802	20 504
1994	59 914	24 612	1 945	1 771	20 896
1995	60 274	24 600	1 943	1 767	20 890
1996	61 393	24 769	1 955	1 794	21 020
1997	62 802	25 432	1 962	1 795	21 675
1998	65 021	27 740	1 995	1 891	23 854
1999	63 316	26 230	1 916	1 775	22 539
2000	65 758	27 746	1 987	1 835	23 924
2001	65 304	26 874	1 924	1 795	23 155
2002	63 644	23 977	1 679	1 711	20 587

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-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf og Texaco. *BP-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf and Texaco.*

Kilde: OPEC annual statistical bulletin. *Source: 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 2002. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 2002. 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>	3 151	830	30 165	31 460
Produsert i alt til og med 2001 <i>Cumulative production to the end of 2001</i>	1 327	774	17 115	20 965
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 824	57	13 050	10 495
Andel reserver i % ³ <i>Share proven reserves in %³</i>	58	7	43	33

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, 1971-2002. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹, 1971-2002. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland 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	169 165	10 153	2 223	156 788	r121740
1997	169 522	11 228	2 078	156 215	r120344
1998	163 311	11 600	1 705	150 006	r124210
1999	165 992	14 584	1 586	149 822	r129155
2000	177 769	17 733	1 439	158 597	r118064
2001	181 429	16 975	1 367	163 087	r109541
2002	177 573	18 063	2 247	157 262	r108021

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: Sources: 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/emner/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>	155,78	5 501,5	100,0	60,7
Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i>	7,15	252,4	4,6	9,4
USA <i>USA</i>	5,19	183,5	3,3	9,6
Canada <i>Canada</i>	1,70	60,1	1,1	9,3
Mexico <i>Mexico</i>	0,25	8,8	0,2	7,1
Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i>	7,08	250,2	4,5	68,8
Argentina <i>Argentina</i>	0,76	27,0	0,5	21,1 ²
Bolivia <i>Bolivia</i>	0,68	24,0	0,4	
Brasil <i>Brazil</i>	0,23	8,1	0,1	25,2
Colombia <i>Colombia</i>	0,13	4,5	0,1	20,7 ²
Peru <i>Peru</i>	0,25	8,7	0,2	
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	0,66	23,5	0,4	39,6 ²
Venezuela <i>Venezuela</i>	4,19	148,0	2,7	
Andre <i>Others</i>	0,18	6,4	0,1	
Europa og Eurasia i alt <i>Total Europe and Eurasia</i>	61,40	2 155,8	39,2	58,9
Aserbadjan <i>Azerbaijan</i>	0,85	30,0	0,5	
Danmark <i>Denmark</i>	0,08	3,0	0,1	10,0
Tyskland <i>Germany</i>	0,32	11,3	0,2	18,4
Italia <i>Italy</i>	0,23	8,0	0,1	15,0 ²
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	1,84	65,0	1,2	
Nederland <i>The Netherlands</i>	1,76	62,0	1,1	25,5
Norge <i>Norway</i>	2,19	77,3	1,4	33,5
Polen <i>Poland</i>	0,17	5,8	0,1	41,7
Romania <i>Romania</i>	0,10	3,6	0,1	9,4
Russland <i>Russia</i>	47,57	1 680,0	30,5	81,2
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	2,01	71,0	1,3	38,2
Ukraina <i>Ukraine</i>	1,12	39,6	0,7	61,7
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,70	24,6	0,4	6,8
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	1,87	66,2	1,2	33,0
Andre <i>Others</i>	0,24	8,4	0,2	21,3
Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i>	56,06	1 979,7	36,0	
Bahrain <i>Bahrain</i>	0,09	3,3	0,1	10,0 ²
Iran <i>Iran</i>	23,00	812,3	14,8	
Irak <i>Iraq</i>	3,11	109,8	2,0	
Kuwait <i>Kuwait</i>	1,49	52,7	1,0	
Oman <i>Oman</i>	0,83	29,3	0,5	56,2 ²
Qatar <i>Qatar</i>	14,40	508,5	9,2	
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	6,36	224,7	4,1	
Syria <i>Syria</i>	0,24	8,5	0,2	59,0 ²
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	6,01	212,1	3,9	
Jemen <i>Yemen</i>	0,48	16,9	0,3	
Andre <i>Others</i>	0,05	1,6	0,0	
Afrika i alt <i>Total Africa</i>	11,84	418,1	7,6	88,9
Algerie <i>Algeria</i>	4,52	159,7	2,9	56,3
Egypt <i>Egypt</i>	1,66	58,5	1,1	73,1 ²
Libya <i>Libya</i>	1,31	46,4	0,8	
Nigeria <i>Nigeria</i>	3,51	124,0	2,3	
Andre <i>Others</i>	0,84	29,5	0,5	
Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i>	12,61	445,3	8,1	41,8
Australia <i>Australia</i>	2,55	90,0	1,6	73,9
Bangladesh <i>Bangladesh</i>	0,30	10,6	0,2	26,8
Brunei <i>Brunei</i>	0,39	13,8	0,3	34,1
Kina <i>China</i>	1,51	53,3	1,0	46,3
India <i>India</i>	0,76	26,9	0,5	26,9
Indonesia <i>Indonesia</i>	2,62	92,5	1,7	37,1
Malaysia <i>Malaysia</i>	2,12	75,0	1,4	42,2
Pakistan <i>Pakistan</i>	0,75	26,4	0,5	35,8 ²
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,35	12,2	0,2	
Thailand <i>Thailand</i>	0,38	13,3	0,2	20,0
Vietnam <i>Vietnam</i>	0,19	6,8	0,1	80,2
Andre <i>Others</i>	69,00	24,5	0,4	34,1

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.

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/* .

7. Produksjon av naturgass. 1992-2002. Milliarder Sm³
Natural gas production. 1992-2002. Billion Sm³

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	Endring 2001- 2002. Prosent Change 2002 over 2001. Per cent	Andel av total, 2002. Prosent 2002 share of total. Per cent
Verden i alt Total World	2 045,2	2 080,0	2 100,9	2 141,2	2 235,3	2 239,3	2 290,0	2 351,6	2 435,7	2 493,3	2 527,6	1,4	100,0
Nord-Amerika i alt Total North America	668,5	684,8	716,8	719,6	733,3	740,6	754,8	756,2	770,4	779,8	766,0	-1,8	30,3
USA USA	514,5	520,4	541,8	534,3	541,7	543,1	549,2	541,6	551,4	557,7	547,7	-1,8	21,7
Canada Canada	127,8	139,0	149,1	158,7	163,6	165,8	171,3	177,4	183,2	186,8	183,5	-1,8	7,3
Mexico Mexico	26,2	25,4	25,9	26,6	28,0	31,7	34,3	37,2	35,8	35,3	34,8	-1,4	1,4
Latin-Amerika i alt Total Latin America	60,9	64,5	67,4	73,2	81,4	82,8	88,6	90,2	98,1	102,0	103,0	1,0	4,1
Argentina Argentina	20,1	21,5	22,3	25,0	28,9	27,4	29,6	34,6	37,4	37,1	36,1	-2,8	1,4
Bolivia Bolivia	3,0	3,0	3,3	3,2	3,2	2,9	3,0	2,5	3,5	5,1	5,4	5,6	0,2
Brasil Brazil	4,0	4,5	4,5	4,8	5,5	6,0	6,3	6,7	7,2	7,6	9,1	20,4	0,4
Colombia Colombia	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,9	6,3	5,2	5,9	6,1	6,2	1,0	0,2
Trinidad & Tobago Trinidad & Tobago	6,0	5,9	6,2	6,1	7,1	7,4	8,6	11,7	14,1	14,7	16,8	13,6	0,7
Venezuela Venezuela	21,6	23,3	24,7	27,5	29,7	30,8	32,3	27,4	27,9	29,1	27,3	-6,0	1,1
Andre Others	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,1	2,1	2,3	2,1	-5,8	0,1
Europa og Eurasia i alt Total Eu- rope and Eurasia	952,0	944,4	907,5	904,0	944,8	899,3	915,4	934,8	959,5	968,2	988,1	2,0	39,1
Aserbadsjan Azerbaijan	7,4	6,3	6,0	6,2	5,9	5,6	5,2	5,6	5,3	5,2	4,8	-7,3	0,2
Danmark Denmark	4,1	4,5	4,9	5,3	6,4	7,9	7,6	7,8	8,1	8,4	8,4	0,2	0,3
Tyskland Germany	14,9	14,9	15,6	16,1	17,4	17,1	16,7	17,8	16,9	17,4	17,4	-0,3	0,7
Italia Italy	18,2	19,5	20,6	20,4	20,0	19,3	19,0	17,5	16,2	15,2	15,1	-1,2	0,6
Kasakhstan Kazakhstan	7,6	6,2	4,2	5,5	6,1	7,6	7,4	9,3	10,8	10,8	12,3	13,2	0,5
Nederland Netherlands	69,1	70,0	66,4	67,0	75,8	67,1	63,6	59,3	57,3	61,9	59,9	-3,2	2,4
Norge Norway	25,8	24,8	26,8	27,8	37,4	43,0	44,2	48,5	49,7	53,9	65,4	21,4	2,6
Polen Poland	2,8	3,6	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,4	3,7	3,9	4,0	2,0	0,2
Romania Romania	21,8	20,6	18,7	18,0	17,2	15,0	14,0	14,0	13,8	13,6	10,8	-20,7	0,4
Russland Russia	597,4	576,5	566,4	555,4	561,1	532,6	551,3	551,0	545,0	542,4	554,9	2,3	22,0
Turkmenistan Turkmenistan	56,1	60,9	33,3	30,1	32,8	16,1	12,4	21,3	43,8	47,9	49,9	4,3	2,0
Ukraina Ukraine	19,6	17,9	17,0	17,0	17,2	17,4	16,8	16,9	16,7	17,1	17,2	0,8	0,7
Storbritannia United Kingdom	51,5	60,5	64,6	70,8	84,2	85,9	90,2	99,1	108,3	105,8	103,1	-2,6	4,1
Usbekistan Uzbekistan	39,9	42,0	44,0	45,3	45,7	47,8	51,1	51,9	52,6	53,5	53,8	0,5	2,1
Andre Others	15,8	16,2	15,6	15,6	14,0	13,3	12,3	11,4	11,3	11,2	11,1	-0,4	0,4
Midt-Østen i alt Total Middle East	114,1	122,9	134,8	148,9	158,0	175,4	184,1	193,9	207,7	229,8	235,6	2,5	9,3
Bahrain Bahrain	6,5	6,9	7,1	7,2	7,4	8,0	8,4	8,7	8,8	9,1	9,2	1,1	0,4
Iran Iran	25,0	27,1	31,8	35,3	39,0	47,0	50,0	56,4	60,2	63,5	64,5	1,9	2,6
Kuwait Kuwait	2,6	5,4	6,0	9,3	9,3	9,3	9,5	8,6	9,6	9,5	8,7	-8,3	0,3
Oman Oman	2,9	2,8	2,9	4,1	4,4	5,0	5,2	5,5	8,4	14,0	14,8	5,7	0,6
Qatar Qatar	12,6	13,5	13,5	13,5	13,7	17,4	19,6	22,1	24,9	27,9	29,3	5,0	1,2
Saudi Arabia Saudi Arabia	38,3	40,0	42,8	42,9	44,4	45,3	46,8	46,2	49,8	53,7	56,4	5,0	2,2
Syria Syria	1,6	1,4	1,5	1,9	2,5	3,8	4,3	4,5	4,2	4,3	4,1	-5,9	0,2
Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates	22,2	23,0	25,8	31,3	33,8	36,3	37,1	38,5	38,4	45,0	46,0	2,2	1,8
Andre Others	2,4	2,8	3,4	3,4	3,5	3,3	3,2	3,4	3,4	3,0	2,6	-15,2	0,1
Afrika i alt Total Africa	75,2	79,5	75,3	83,3	88,8	99,4	104,7	116,8	126,5	130,3	133,2	2,2	5,3
Algerie Algeria	55,3	56,1	51,6	58,7	62,3	71,8	76,6	86,0	84,4	78,2	80,4	2,7	3,2
Egypt Egypt	8,4	10,0	10,6	11,0	11,5	11,6	12,2	14,7	18,3	21,5	22,7	5,5	0,9
Libya Libya	6,1	5,8	5,8	5,8	5,8	6,0	5,8	4,7	5,4	5,6	5,7	1,0	0,2
Nigeria Nigeria	4,3	4,9	4,4	4,8	5,4	5,1	5,1	6,0	12,5	18,4	17,7	-3,6	0,7
Andre Others	1,1	2,7	2,8	3,0	3,8	4,9	5,0	5,4	5,9	6,6	6,7	1,9	0,3
Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific	174,5	183,9	199,1	212,2	229,0	241,8	242,4	259,7	273,5	283,2	301,7	6,5	11,9
Australia Australia	23,5	24,5	28,1	29,3	30,1	29,9	31,1	31,6	32,8	33,6	34,5	2,7	1,4
Bangladesh Bangladesh	5,7	6,1	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	8,3	10,0	10,7	11,2	4,3	0,4
Brunei Brunei	9,8	10,3	10,4	11,8	11,7	11,7	10,8	11,2	11,3	11,4	11,5	0,5	0,5
Kina China	15,1	16,2	16,6	17,6	19,9	22,2	22,3	24,3	27,2	30,3	32,6	7,7	1,3
India India	15,3	15,9	16,6	19,6	20,7	23,0	24,7	25,9	26,9	27,3	28,4	4,0	1,1
Indonesia Indonesia	54,2	55,9	62,5	63,4	67,5	67,2	64,3	71,0	68,5	66,3	70,6	6,4	2,8
Malaysia Malaysia	22,8	24,9	26,1	28,9	33,6	38,6	38,5	40,8	45,3	47,3	50,3	6,3	2,0
New Zealand New Zealand	4,7	4,9	4,4	4,1	4,9	5,1	4,5	5,2	5,5	5,8	6,3	9,5	0,3
Pakistan Pakistan	11,5	12,2	13,3	14,6	15,4	15,6	16,0	17,3	18,9	19,9	20,9	5,1	0,8
Thailand Thailand	7,5	8,4	9,5	10,4	12,2	15,2	16,3	17,7	18,6	18,0	18,9	4,8	0,7
Andre Others	4,4	4,6	5,0	5,1	5,4	5,7	6,1	6,4	8,5	12,6	16,5	31,2	0,7

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 2002. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2002. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland ¹ United Kingdom ¹
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	221	4 189	4 270	3 056
Produsert i alt til og med 2001 <i>Cumulative production to the end of 2001</i>	92	2 622	796	1 726
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	129	1 567	3 474	1 330
Andel reserver i % ² <i>Share proven reserves in %</i> ²	58	37	81	44

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. 1971-2002. Millioner Sm³ o.e.
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2002. Million Sm³ o.e.

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
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	48 146	95 506
1999	10 901	72 030	29 207	51 617	105 070
2000	11 316	67 794	27 473	53 076	115 338
2001	11 116	72 263	29 043	57 463	112 803
2002	10 845	71 243	26 770	68 881	109 512

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: Sources: 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. Undersøkelsesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-2002.
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-2002

	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 Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Explora- tion wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Explora- tion wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull ³ <i>Explora- tion wells³</i>	Funn Signifi- cant 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

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

11.a. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
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
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
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16
Til havs <i>Offshore</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	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
Nord for 62° <i>North of 62°</i>									1	2	5	7	6
Svalbard <i>Svalbard</i>	2	3	2	-	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
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
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
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	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
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
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	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 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 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.

11.b. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2002
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2002

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Danmark <i>Denmark</i>																	
Undersøkelses- 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	13	9
Nederland <i>Netherlands</i>																	
På land <i>Onshore</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	5	11	...	5	2	2	4
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	7	6	...	3	2	-	1
Til havs <i>Offshore</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	24	21	...	12	6	9	16
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	5	10	...	2	6	2	3
Norge <i>Norway</i>																	
Undersøkeshull <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
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
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
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4	4	1	2	2	6	4
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> ..																	
Undersøkeshull <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
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
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
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> ..	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8	2	2	-	-	-	-
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
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
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
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

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. 1963-2002
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2002

	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR Mill. DKR	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	6 564	420	5 435
2002	1 000	1 010	4 481	400	4 628

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 gasproduktion - 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 gasproduktion - 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. 1970-2002
Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2002

	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	r53589	2 700	35 937
2001	3 991	4 311	r57144	3 570	46 196
2002	5 496	5 568	54 000	3 600	41 652

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: : <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. 1972-2002. US dollar/fat
Spot crude oil prices. 1972-2002. 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	28,66	28,14	29,39
1985	27,53	27,51	27,75	27,99
1986	12,95	14,38	14,45	15,04
1987	16,92	18,42	18,40	19,19
1988	13,19	14,96	14,99	15,97
1989	15,68	18,20	18,30	19,68
1990	20,50	23,81	23,85	24,50
1991	16,56	20,05	20,11	21,54
1992	17,21	19,37	19,61	20,57
1993	14,90	17,07	17,41	18,45
1994	14,76	15,98	16,25	17,21
1995	16,09	17,18	17,26	18,42
1996	18,56	20,80	21,16	22,16
1997	18,13	19,30	19,33	20,61
1998	12,16	13,11	12,62	14,39
1999	17,30	18,25	18,00	19,31
2000	26,24	28,98	28,42	30,37
2001	22,80	24,77	24,23	25,93
2002	23,85	25,19	25,04	26,16

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: 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. 1969-2000. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-2000. USD/barrel

År Year	Iran Light-340 <i>Iran Light-340</i>	Indonesia Minas-340 <i>Indonesia Minas-340</i>	Libya Es Sider-370 <i>Libya Es Sider-370</i>	Mexico Isthmus-330 ² <i>Mexico Isthmus-330²</i>	Nigeria Bonny Light-360 <i>Nigeria Bonny Light-360</i>	Venezuela Tia Juana Light-310 <i>Venezuela Tia Juana Light-310</i>	Saudi Arabia Light-330 <i>Saudi Arabia Light-330</i>	UK Brent Blend-380 <i>UK Brent Blend-380</i>
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

¹ 'Posted' eller nompris. *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: More information: http://www.demac.com* .

16.a. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. Million tonnes oil equivalents

	Energiforbruk i alt <i>Total energy 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	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	9 405,0	2 715,4	448,2	5 346,1	1 904,7	924,8	403,1	291,0	2 717,8

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: 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. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. 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 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	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	3 522,5	1 064,9	214,8	2 118,9	761,6	163,6	207,4	118,6	991,6

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

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

16.c. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- Amerika <i>South and Central America</i>	Forbruk av gass <i>Gas consumption</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	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	2 282,0	711,2	88,2	1 235,6	434,7	504,8	185,1	60,7	297,3

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. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- Amerika <i>South and Central America</i>	Forbruk av kull <i>Coal consumption</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	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	1 006,3	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	2 397,9	591,5	17,8	1 116,3	334,3	171,8	8,4	90,6	1 183,5

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

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

16.e. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. 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	592,1	142,4	122,7	289,5	135,2	43,7	1,9	18,5	127,7

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: More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

16.f. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2002. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2002. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy 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	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	610,6	205,0	4,7	522,7	227,1	52,9	-	2,9	118,0

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: 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. 1971-2002. Tusen metriske tonn*Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2002. 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	r16887	r4428	11 953	2 263	r60810	r355	r162536	932	r151426	116 805	r53551	r87779
2002	18 183	3 879	13 635	3 073	55 236	894	156 381	642	145 195	115 164	58 254	86 601

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. 1988-2002. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
I alt Total	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 970	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	13 413	r11953	13635
OECD OECD	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 888	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	r13413	r11953	13635
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	166	-	-	r163	235
Finland <i>Finland</i>	2 191	2 608	2 154	r2266	2875
Tyskland <i>Germany</i>	5	6	215	537	445	6	-	-	-	168	-	465	672	r508	944
Frankrike <i>France</i>	-	-	-	186	115	-	75	245	246	247	501	808	702	r1779	842
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36	-	r169	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	13	142	143	34	286	215	528	526	183	893	2 454	2 205	3 616	2 233	1881
Norge <i>Norway</i>	689	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>	216	402	209	834	777	1 799	1 986	628	1 221	1 389	784	1 370	1 723	r1571	1034
Sverige <i>Sweden</i>	1 060	1 497	1 753	1 612	1 686	2 064	2 063	1 219	1 223	2 332	1 179	1 719	3 545	r2653	3258
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	1554
Canada <i>Canada</i>	-	-	-	-	-	-	81	81	-	-	-	-	-	r172	289
OECD for øvrig <i>other OECD</i>	-	-	-	354	308	207	514	975	1 349	1 305	0	0	r8	17	-
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. 1988-2002. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
I alt Total	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 203	842	515	342	307	184	r355	894
OECD OECD	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	842	515	342	307	184	354	892
Belgia <i>Belgium</i>	-	4	91	73	17	100	482	401	231	314	342	307	184	206	194
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	r33	36
Tyskland <i>Germany</i>	4	-	-	-	-	-	225	237	67	-	-	-	-	52	426
Frankrike <i>France</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norge <i>Norway</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	r33	33
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	544	201	-	-	-	r30	101
Sverige <i>Sweden</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69
Andre eksportområder															
<i>Other export areas</i>	1	-	1	-	1	5	1	-	-	-	-	-	-	-	2

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. 1988-2002. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
I alt Total	48 094	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>	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	140 168	139 927	135 350	133 153	145 650	r148223	140 838
Australia															
<i>Australia</i>														32	-
Belgia <i>Belgium</i>	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	4 134	3 477	3 293	2 427	4 203	3 821	1 701
Canada															
<i>Canada</i>	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033	15 546	13 140	13 946	r15657	r12960	11 100
Danmark															
<i>Denmark</i>	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395	3 795	4 490	4 356	4 094	r2701	3 139
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	2 456	2 361	3 477	2 744	2 669	r2529	2 047
Frankrike															
<i>France</i>	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520	17 653	16 096	14 190	20 124	r20258	15 652
Tyskland															
<i>Germany</i>	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	13 062	8 728	10 956	10 129	8 934	r11881	12 670
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	r2927	2 138
Italia <i>Italy</i>	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020	3 646	3 487	3 594	2 813	r2753	5 245
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	555	1 246	1 159	134	-	154
Mexico <i>Mexico</i>	-	24	202	r235	142
Nederland <i>The Netherlands</i>	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397	29 324	26 860	25 080	24 125	r24079	22 071
Portugal															
<i>Portugal</i>	329	450	256	318	698	778	846	654	418	277	1 030	1 053	862	r838	573
Spania <i>Spain</i>	431	298	8	102	163	287	608	765	2 269	927	334	356	318	575	929
Storbritannia															
<i>United Kingdom</i>	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646	40 171	25 883	25 674	32 315	r34604	33 173
Sverige															
<i>Sweden</i>	5 538	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	6 601
Tyrkia <i>Turkey</i>	264	330	387	464	549
USA <i>USA</i>	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271	10 691	10 332	14 697	15 521	r17480	21 720
Andre OECD land <i>Other OECD countries</i>	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	587	584	1 355	1 363	1 138	r433	1 234
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	860	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	1 789	3 434	1 743	3 170	522	r3203	4 357

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. 1988-2002. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2002. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
I alt Total.	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	83 205	84 578	81 563	78 994	84 612	91 797	r92918	r86746	86 601
OECD <i>OECD</i>	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	80 513	78 608	82 376	84 343	r89219	r83712	80 975
Belgia <i>Belgium</i>	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	984	1 523	1 762	1 794	r1900	r1041	1 507
Canada <i>Canada</i>	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 882	1 691	2 316	794	1 605	3 272	3 022
Danmark <i>Denmark</i> ...	578	257	926	231	59	80	-	69	144	69	-	-	13	r122	124
Tyskland <i>Germany</i> ...	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 739	16 238	17 966	13 063	11 733	r12249	9 589
Frankrike <i>France</i>	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	15 641	17 341	17 486	16 551	r16508	r14707	11 907
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	3 587	1 397	940	558	734	r1203	653
Irland <i>Ireland</i>	1 321	1 457	1 369	206	8	6	233	346	324	4	92	99	12	r93	287
Italia <i>Italy</i>	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347	1 023	1 488	1 794	1 424	r676	907
Japan <i>Japan</i>	-	662	-	r26	36
Mexico <i>Mexico</i>	-	28	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 805	16 805	16 595	15 608	r20703	r22234	21 638
Norge <i>Norway</i>	74	205	475	570	220	434	1 166	1 505	607	839	1 416	1 302	726	r413	329
Portugal <i>Portugal</i> ...	674	647	624	272	493	705	208	487	508	960	1 308	1 855	796	r729	1 010
Spania <i>Spain</i>	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 845	4 065	3 690	4 170	r2918	r2718	1 564
Sverige <i>Sweden</i>	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 748	1 315	1 504	1 528	1 070	r1570	2 120
Turkia <i>Turkey</i>	13	33	160	r95	82
USA <i>USA</i>	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 948	13 519	14 294	23 794	r28465	r22509	26 036
Andre OECD land <i>Other OECD Countries</i>	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	2 404	1 610	1 506	710	452	r51	30
Andre eksportområder <i>Other Export Areas</i>	63	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	1 050	386	2 236	7 414	r3699	r3034	5 626

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. 1972-2002. Tusen metriske tonn*Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2002. 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	r6	r1296	r888	r1133	10 586	11 452	r22097	r10894
2002	-	1 114	1 047	1 178	9 130	12 326	21 626	12 113

Kilde: Oil Information, IEA. Source: 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. 1972-2002. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2002. 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	r1284	r2214	r3005	1 211	r1078	r4453	r5287	r5441
2002	1 306	2 050	2 462	1 509	1 808	5 499	6 459	5 075

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

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

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1990-2002. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1990-2002. USD/1000 litres

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Østerrike <i>Austria</i>	250,0	260,1	254,0	224,3	229,5	236,8	269,2	247,2	219,7
Belgia <i>Belgium</i>	217,7	215,8	195,3	195,4	185,8	195,5	232,7	210,6	163,7	178,2	267,2	243,5	225,5
Canada <i>Canada</i>	201,9	192,0	175,4	157,4	144,9	146,1	179,4	166,8	118,0	145,4	243,1	207,4	199,9
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	56,5	154,4	171,3	180,8	170,2	295,2	238,3	216,7	215,3	231,2	298,8	239,7	227,3
Danmark <i>Denmark</i>	271,1	288,7	251,6	265,8	256,0	283,2	334,1	313,4	275,4	300,4	379,2	353,8	362,9
Finland <i>Finland</i>	287,7	269,4	248,0	235,7	234,0	262,5	283,9	278,5	234,9	254,0	327,1	294,0	283,0
Frankrike <i>France</i>	345,2	296,1	272,0	261,3	255,5	272,2	305,7	279,7	229,4	247,3	321,0	270,6	280,9
Tyskland <i>Germany</i>	260,5	270,9	252,3	240,3	226,3	245,9	280,2	246,4	198,8	236,8	324,7	287,9	285,0
Hellas <i>Greece</i>	307,6	396,6	420,9	359,6	357,8	404,6	487,1	r408,5	315,3	307,4	r399,3	380,6	408,2
Ungarn <i>Hungary</i>	350,5	488,6	565,4	543,9	496,2	501,8	559,9	546,9	518,0	561,1	609,5	582,6	705,9
Irland <i>Ireland</i>	296,7	308,3	285,7	241,1	240,1	259,4	324,1	300,2	232,5	238,3	318,0	296,2	311,6
Italia <i>Italy</i>	653,6	746,8	768,6	650,1	639,1	668,7	749,7	691,7	647,6	655,6	r654,6	611,4	654,6
Japan <i>Japan</i>	246,3	268,9	273,3	297,3	287,3	267,3	269,2	266,2	218,5	242,2	286,7	262,5	243,4
Sør Korea(Korea).	355,8	375,0	481,8	444,9	442,4
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	249,2	245,2	230,0	222,0	213,0	230,8	255,7	234,1	188,5	203,2	286,6	253,4	247,3
Mexico <i>Mexico</i>	176,9	165,9	200,6	217,0	132,2	147,6	188,5	180,3	135,5	157,7	r248	233,5	..
Nederland <i>The Netherlands</i>	291,4	291,4
New Zealand <i>New Zealand</i>	249,1	228,5	201,0	192,9	201,2	222,5	236,1	231,5	182,6	197,1	238,9	232,5	244,8
Norge <i>Norway</i>	332,2	388,2	386,7	343,5	343,2	377,9	440,6	426,9	357,1	409,5	466,2	465,0	489,2
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	253,3
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	171,3	r170,4	r135,0	145,4	158,1	151,7	140,8	135,7	172,2	215,8	..
Spania <i>Spain</i>	388,9	360,7	356,4	324,9	275,4	277,5	309,6	285,6	244,6	264,5	337,9	301,3	300,3
Sverige <i>Sweden</i>	422,6	433,3	411,6	218,1	208,3	205,6	249,3	245,4	213,8	221,5	307,4	272,7	268,5
Sveits <i>Switzerland</i>	237,5	241,6	207,5	180,8	164,4	172,4	210,8	195,1	146,6	163,5	257,2	230,5	213,0
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	208,2	222,9	198,0	181,8	171,5	180,0	212,0	219,9	178,6	189,6	r261,7	252,2	..
USA <i>USA</i>	208,2	185,7	175,7	143,9	133,7	135,1	168,9	155,7	111,5	135,2	234,4	199,3	187,1
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	307,0	312,8	302,7	275,0	263,6	287,7	319,4	295,8	246,9	265,4	340,5	309,8	334,1
OECD <i>OECD</i>	248,7	252,3	246,9	235,1	220,7	225,2	248,6	233,9	189,2	211,5	287,5	257,1	250,0

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

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

24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1990-2002. US dollar/metriske tonn
High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1990-2002. USD/metric tonne

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Østerrike <i>Austria</i>	120,1	124,5	130,1	119,2	101,0	135,6	130,4	108,7	99,6
Belgia <i>Belgium</i>	127,0	107,0	110,1	111,7	135,9	156,2	162,0	144,0	118,3	137,7	180,8	155,1	160,4
Canada <i>Canada</i>	110,0	104,0	102,9	104,4	106,6	112,4	126,7	120,5	82,7	114,5	182,4	164,9	179,6
Tsjekia <i>Czech Republic</i> ..	43,0	112,6	106,2	88,5	79,9	94,2	100,4	96,9	79,7	75,3	111,5	125,1	139,4
Danmark <i>Denmark</i>	148,7	134,3
Finland <i>Finland</i>	179,1	157,2	144,2
Frankrike <i>France</i>	136,4	116,3	120,2	105,6	122,0	145,0	150,1	130,9	105,7	r124,0	r179,1	154,4	175,6
Tyskland <i>Germany</i>	142,8	137,6
Hellas <i>Greece</i>	159,8	157,6	162,7	134,7	168,1
Ungarn <i>Hungary</i>	95,9	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>	155,0	139,8	142,7	136,8	147,4	171,1	303,0	191,3	157,3	168,8	227,8	200,8	247,8
Italia <i>Italy</i>	187,9	184,0	177,1	143,5	155,7	174,3	191,7	170,1	149,9	180,6	220,9	197,5	..
Japan <i>Japan</i>	186,7	240,5	210,3	216,9	179,8	181,5	172,7	181,1	154,0	170,0	224,3	217,2	201,5
Sør Korea <i>South Korea</i> ..	130,8	119,1	113,3	114,5	107,9	145,2	206,5	218,3	r171,1	207,1	275,6	254,1	274,9
Luxembourg													
Luxembourg.....	130,4	121,8	136,9	117,2	128,2
Mexico <i>Mexico</i>	63,4	60,1	63,0	62,3	63,1	55,7	75,1	87,0	64,0	72,9	115,5	103,1	..
Nederland													
The Netherlands.....	183,7	165,0	178,4	160,3	164,4	192,9	189,0
New Zealand													
New Zealand.....	243,5	235,0	193,8	174,9	202,6	214,0	228,9	207,8	176,5	179,8	271,1	258,2	320,8
Norge <i>Norway</i>	309,8	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
Portugal <i>Portugal</i>	180,1	182,8	196,5	166,1	157,0	172,6	180,9	168,0	143,7	154,9	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>	142,2	138,1	129,6	118,1	136,0	174,9	194,7	171,4	126,9	144,7	186,4	160,9	184,5
Sverige <i>Sweden</i>	370,1	372,4
Sveits <i>Switzerland</i>	161,6	142,2
Tyrkia <i>Turkey</i>	236,4	178,0	163,6	152,6	120,7	174,6	184,3	182,2	153,6	167,3	r206,4	181,1	264,4
Storbritannia													
United Kingdom.....	133,6	123,2	114,4	99,2	116,7	140,8	152,9	153,2	132,6	150,5	191,6	177,4	..
USA <i>USA</i>	109,6	83,8	85,8	93,2	98,5	109,8	126,3	118,7	85,5	106,7	r168,8	146,8	163,6
OECD Europa													
OECD Europe.....	156,1	148,5	143,0	125,0	132,2	158,3	172,8	157,8	129,8	150,5
OECD <i>OECD</i>	138,8	137,2	126,6	120,8	119,7	139,7	160,7	159,3	r127,4	r153,5	r206,5	189,0	..

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> .

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1990-2002. US cent/liter
Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1990-2002. US cent/litre

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Australia <i>Australia</i>	51,1	51,8	49,9	45,8	49,7	52,9	57,6	55,8	44,3	47,4	53,0	46,5	48,2
Østerrike <i>Austria</i>	90,4	84,2	97,0
Belgia <i>Belgium</i>	91,2	91,8	98,7	96,2	102,1	115,0	120,3	112,2	104,9	103,2	101,5	96,2	98,8
Canada <i>Canada</i>	49,6	50,5
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	19,6	61,1	65,5	67,4	70,2	75,7	77,0	71,2	70,5	69,3	76,7	.	.
Danmark <i>Denmark</i>	101,3	94,7	96,2	87,3	88,8	108,7
Finland <i>Finland</i>	108,9	109,3	101,4	93,1
Frankrike <i>France</i>	98,1	94,8	99,1	95,9	101,1	117,5	121,1	110,1	106,6	r106,7	r107,6	100,4	103,2
Tyskland <i>Germany</i>	79,1	86,7	98,0	92,1	104,2	118,0	117,0
Hellas <i>Greece</i>	72,7	75,5	82,0	88,1	82,7	88,1	91,2	83,5	74,9	74,6	r75,9	70,6	73,9
Irland <i>Ireland</i>	103,3	100,3	100,5	86,9	89,2	97,0	102,8	101,1	98,2	95,0	95,6	.	.
Italia <i>Italy</i>	123,3	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>	85,8	94,4
Sør Korea <i>South Korea</i>	93,3	99,5	90,4	93,5	98,5
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	68,1	66,0	74,6	75,9	80,7	95,1	94,1	85,3	79,6
Nederland <i>The Netherlands</i>	95,9	103,2	114,2	106,5	113,2	128,4	126,9
New Zealand <i>New Zealand</i>	57,4	57,7	54,1	54,0	56,3	62,3
Norge <i>Norway</i>	101,8	114,3	127,9	118,0	117,0	138,5	140,3	132,0	128,4	124,2	127,0	113,4	119,8
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>	95,9	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>	80,7	85,4	94,3	82,1	81,4	90,5	82,8	82,3	78,2	78,6	80,6	77,4	82,1
Sverige <i>Sweden</i>	109,0	112,4	113,7	103,1	101,7	110,6	122,1	112,4	106,1	105,4	107,3	.	.
Sveits <i>Switzerland</i>	78,4	76,7	76,1	82,7	91,1	104,1	101,7	91,2	86,9	86,0	.	.	.
Tyrkia <i>Turkey</i>	63,1	72,4	74,1	64,6	54,6	63,9	69,2	77,2	74,7	87,1	93,2	80,8	97,8
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	78,5	85,7	88,2	81,2	87,1	94,2	96,1	110,0	117,7	124,9	128,6	115,0	115,4
USA <i>USA</i>	30,7	30,1
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	87,6	91,5	97,2	89,6	94,2	105,1

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. 1991-2002. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1991-2002. US cent/litre

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Australia <i>Australia</i>	30,5	29,4	27,8	27,7	26,8
Østerrike <i>Austria</i>	60,9	60,7	57,9	57,8	71,1	72,2	64,7	58,6	56,5	59,8	55,8	56,5
Belgia <i>Belgium</i>	55,4	62,2	59,8	61,0	67,9	69,7	61,5	55,3	55,8	60,2	56,3	56,5
Canada <i>Canada</i>	49,2	43,9	40,2	37,5	37,4	39,1	40,2	36,4	36,5	45,9	44,5	40,7
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	50,9	52,4	44,1	44,7	48,3	50,3	48,5	45,8	45,0	52,4	52,0	54,4
Danmark <i>Denmark</i>	41,5	47,8	49,1	48,5	57,9	60,4	58,9	61,6	64,4	70,2	66,8	68,9
Finland <i>Finland</i>	93,9	81,2	67,0	57,9	65,9	66,8	60,1	58,2	59,6	64,2	60,1	60,6
Frankrike <i>France</i>	53,6	55,1	54,7	58,6	64,5	69,4	62,9	59,3	r60,8	65,0	59,7	60,8
Tyskland <i>Germany</i>	57,4	60,1	56,4	61,2	67,9	70,4	62,1	55,9	59,0	63,7	63,5	68,2
Hellas <i>Greece</i>	39,7	52,1	49,6	45,3	51,2	55,2	50,2	43,3	47,5	52,7	48,1	49,6
Ungarn <i>Hungary</i>	46,5	52,8	r52,4	r50,4	r53,1	r56,3	r54,7	r51,8	r56,1	r60,9	58,3	62,6
Irland <i>Ireland</i>	71,7	73,6	64,5	67,5	70,7	93,1	83,9	65,2	61,7	63,4	61,1	60,3
Italia <i>Italy</i>	76,1	76,7	65,8	64,3	69,3	77,9	70,9	66,0	67,7	68,5	64,6	67,2
Japan <i>Japan</i>	55,6	57,4	66,0	75,5	61,1	56,0	52,1	46,8	53,1	59,3	54,2	51,5
Sør Korea <i>South Korea</i>	24,4	.	r26,2	r27,8	r30,5	r37,0	r42,4	r39,5	r44,0	r54,2	50,0	54,2
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	39,3	45,6	48,7	52,1	59,0	60,7	54,3	49,3	50,3	55,3	51,1	52,0
Mexico <i>Mexico</i>	18,9	20,1	24,4	25,6	19,1	21,3	25,5	26,3	33,7	40,8	43,9	.
Nederland <i>The Netherlands</i>	52,2	55,2	69,3	73,0	82,1	85,4	65,6	61,6	63,2	66,3	61,7	62,6
New Zealand <i>New Zealand</i>	25,5	24,0	23,6	24,4	27,3	29,3	28,5	21,2	22,3	27,8	25,6	26,0
Norge <i>Norway</i>	43,8	43,9	46,9	75,5	87,6	94,1	87,4	84,2	86,7	91,5	77,5	82,3
Polen <i>Poland</i>	28,8	35,0	34,5	31,9	33,8	36,2	35,0	34,3	37,9	48,2	51,1	51,8
Portugal <i>Portugal</i>	64,6	70,5	61,0	59,7	66,7	66,8	61,1	58,2	54,3	55,9	55,6	59,5
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	52,4	41,7	40,7	46,0	48,5	50,5	46,7	47,9	56,5	51,6	.
Spania <i>Spain</i>	60,8	63,4	55,6	52,9	56,7	61,6	54,9	50,9	51,9	55,3	53,5	56,0
Sverige <i>Sweden</i>	68,7	66,9	54,5	64,9	71,2	79,2	69,9	63,4	64,4	73,9	66,9	69,0
Sveits <i>Switzerland</i>	76,2	.	.	77,4	81,9	83,0	72,6	67,7	67,8	72,1	69,0	71,0
Tyrkia <i>Turkey</i>	57,7	53,3	45,6	35,0	41,4	49,8	52,2	45,7	56,5	69,6	59,6	73,6
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	66,1	67,2	62,9	67,1	72,9	76,6	87,1	92,2	99,8	104,7	95,5	96,3
USA <i>USA</i>	29,9	29,3	29,3	29,4	29,3	32,7	31,5	27,6	29,7	39,4	37,1	34,8
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	59,6	61,5	57,3	59,2	65,2	69,5	65,0	61,5	63,6	68,2	64,1	66,7

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> .

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten¹. Norge og Storbritannia. 1988-2001
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1988-2001

	1989	1990 1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Norge Norway														
Millioner NOK														
Million NOK	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 078	44 898	27 600	18 736	61 455	112 106	89 701
Storbritannia														
<i>United Kingdom</i>														
Millioner GBP Million GBP	2 401	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 338	3 351	3 331	2 514	2 528	4 380	5 261	4 905
Millioner NOK Million NOK	27 438	28 173	11 623	14 649	13 483	18 166	23 380	33 778	38 573	31 425	31 929	58 298	68 077	56 751

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: *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. 1963-2002. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-2002. Million USD

År Year	I alt ¹ Total ¹	BP AMOCO ⁴	TotalFinaElf ²	Shell	ExxonMobil ⁵	Gulf ³	Mobil	ChevronTexaco ⁶	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	r4662	3 298	8 584	7 910	-	-	2 070	1 177
2000	53 834	r9314	6 350	12 719	17 720	-	-	5 185	2 546
2001	44 604	r8291	r6853	10 852	15 320	-	-	3 288	-
2002	32 304	4 698	5 595	9 419	11 460	-	-	1 132	-

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. *Compagnie Francaise de Petroles later merged with Total, and later yet with Fina and Elf.* ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ⁴ BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with Amoco in 1998.* ⁵ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figures since 1996 is reported combined.* ⁶ Chevron og Texaco er fusjonert. Tallene fra 2001 oppgis felles. *Chevron merged with Texaco, and the figures since 2001 is reported combined.*

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

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

29. De største oljeselskaperes råoljeproduksjon. 1975-2002. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-2002. Thousand barrels/day

År Year	I alt Total	BP-Amoco ²	Shell	ExxonMobil ³	Gulf ¹	Mobil ChevronTexaco ⁴	Texaco	TotalFinaElf	
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	10 326	2 061	2 268	2 517	-	-	1 127	885	1 468
2000	10 147	1 928	2 274	2 553	-	-	1 159	800	1 433
2001	10 106	1 931	2 220	2 542	-	-	1 959	-	1 454
2002	10 372	2 018	2 372	2 496	-	-	1 877	-	1 589

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 figurs since 1996 is reported combined.* ⁴ 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: Source: OPEC Annual Statistic Bulletin, various issues.*
 Mer informasjon: <http://www.opec.org> . *More information: http://www.opec.org* .

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2002. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2002. Million USD

År Year	Petroleumseksport 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	158 348	176 339	137 584
1984	147 863	170 414	121 694
1985	128 869	152 156	101 081
1986	76 006	97 642	90 411
1987	91 578	119 733	91 106
1988	85 375	117 674	103 380
1989	106 809	146 412	104 667
1990	145 983	191 505	115 757
1991	126 869	175 910	133 817
1992	132 343	188 111	147 071
1993	118 461	177 457	136 675
1994	119 742	188 621	127 320
1995	133 486	207 872	149 736
1996	168 102	242 998	151 082
1997	162 688	250 663	166 675
1998	107 352	196 252	151 733
1999	154 750	240 592	153 031
2000	249 599	347 178	179 276
2001	215 074	305 823	188 761
2002	206 581	301 502	188 086

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: 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>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm 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>	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) <i>1 TCE (tonne coal equivalent)</i>	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) <i>1 toe (tonne oil equivalent)</i>	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ naturgass <i>1 scm natural gas</i>	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje <i>1 barrel of crude oil</i>	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

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

- C 703 Energistatistikk 2000
 C 244 Statistisk årbok 2003
 D 251 Omsetningsstatistikk for olje- og gassutvinning, bergverksdrift, industri og kraftforsyning.

Rapporter (RAPP)

- 01/15 G. Haakonsen: Indikatorer for energibruk og utslipp til luft i industri- og energisektorene.
 01/14 T. Martinsen: Energibruk i norsk industri.
 01/23 R. Nesbakken: Fordelingseffekter av elektrisitetsavgift belyst ved ulike fordelingsbegreper.
 01/31 F. R. Aune, T. A. Johnsen og E. Lund Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.
 03/19 T. Bye og P. M. Bergh: Utviklingen i energiforbruket i Norge i 2002 og 2003.
 03/20 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Hvilke husholdninger rammes av høye strømpriser? En fordelingsanalyse på mikrodata.
 03/21 T. Bye, V. P. Hansen og F. R. Aune: Utviklingen i energimarkedet i Norden i 2002 og 2003.
 04/03 D. Spilde og K. Aasestad: Energibruk i norsk industri 1991-2001.

Statistiske analyser (SA)

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

Discussion Papers (DP)

- 261 B. Bye og K. Nyborg: The Welfare Effects of Carbon Policies: Grandfathered Quotas versus Differentiated Taxes.
 267 S. Kverndokk, L. Lindholt og K.E. Rosendahl: Stabilisation of CO2 concentrations: Mitigation scenarios using the Petro model.
 286 F. R. Aune, T. Bye og T. A. Johnsen: Gas power generation in Norway. Good or bad for the climate? Revised version.
 318 Ø. Døhl: Flexibility and Technological Progress with Multioutput Production Application on Norwegian Pulp and Paper Industries.

- 338 B. Halvorsen og R. Nesbakken: A conflict of interest in electricity taxation? A micro economic of household behaviour.
 346 B. M. Larsen og R. Nesbakken: How to quantify household electricity end-use consumption.
 347 B. Halvorsen og B.M. Larsen: Possibility for hedging from price increases in residential energy demand.
 351 T. Bye: On the Price and Volume Effects from Green Sertificates in the Energy Market.

Notater

- 01/17 T. Martinsen: Statistikk over energibruk i Statistisk sentralbyrå - evaluering, brukerbehov og forutsetninger.
 01/59 A. Krüger Enge, V. Hansen og B. Tornsjø: Planlegging av et statistikkssystem for energibruk i næringsbygg.
 02/14 V. Hansen, H. Madsen: Månedlig og kvartalsvis elektrisitetsstatistikk. Dokumentasjon av produksjonsrutiner og systembeskrivelse.
 02/82 Ø. Kleven og D. Roll-Hansen: Dokumentasjon av undersøkelse om livsstil og energi 1999
 03/43 Å. Cappelen, T. Eika, P. R. Johansen og J-A. Jørgensen: Makroøkonomiske konsekvenser av 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.

Documents

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

Sosiale og økonomiske studier

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

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- D 243 Produksjonsindeks for industri og bergverksdrift, olje- og gassutvinning og kraftforsyning 1996-2002. *The Production Volume Index; Manufacturing, Mining and Quarrying, Oil and Gas Extraction and Electricity Supply 1996-2002*. 2003. 44s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6371-9
- D 244 Statistisk årbok 2003.2003. 544s. 260 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6387-5
- D 246 Voksenopplæring. Studieforbund og fjernundervisningsinstitusjoner. 2003. 29s. 115kr inkl.mva. ISBN 82-537-6391-3
- D 247 Sjølvmeldingsstatistikk 2001 *Tax Return Statistics 2001*. 2003. 79s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6394-8
- D 248 Inntekts- og formuesstatistikk for husholdninger 2001. *Income and Property Statistics for Households 2001*. 2003. 93s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6396-4
- D 249 Regnskapsstatistikk 2000. Aksjeselskaper. *Accounts Statistics 2000. Joint Stock Companies*. 2003. 52s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6398-0
- D 250 Sosialhjelp, barnevern og familievern 2001 *Social Assistance, Child Welfare Statistics and Family Counselling Services 2001*. 2003. 80s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6400-6
- D 251 Omsetningsstatistikk for olje- og gassutvinning, bergverksdrift, industri og kraftforsyning. 2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6402-2
- D 252 Lakse- og sjøaufisne 2002 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2002*. 2003. 31s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6404-9
- D 253 Svalbardstatistikk 2003 *Svalbard Statistics 2003*. 2003. 228s. 230 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6406-5
- D 254 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Institusjonelt sektorregnskap. 2003. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6411-1
- D 255 National Accounts 1995-2002. Institutional Sector Accounts. 1995-2002. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6414-6
- D 256 Avfallsregnskap for Norge 1993-2000.2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6416-2
- D 257 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 2003. 129s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6418-9
- D 258 National Accounts 1995-2002. Production, Uses and Employment. 2003. 79s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6420-0
- D 259 Fiskeoppdrett 2001 *Fish Farming 2001*. 2003. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6422-7
- D 260 Konjunkturbarometer for industri og bergverk *Business Tendency Surcey - Manufacturing and Mining and Quarrying*. 2003. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6435-9
- D 280 Varehandelsstatistikk 2001 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2001*. 2003. 130s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6481-2
- D 281 Bygge- og anleggsstatistikk 2001 *Construction Statistics 2001*. 2003. 81s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6489-3
- D 284 Industristatistikk 2000. Næringstall. *Manufacturing Statistics 2000*. 2003. 125s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6506-1
- D 285 Lønnsstatistikk 2002 *Wage Statistics 2002*. 2003. 146s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6523-1
- D 287 Inntektsstatistikk for personer og familier 2001 *Income Statistics for Persons and Families 2001* 2003. 124s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6535-5
- D 288 Skogstatistikk 2002 *Forestry Statistics 2002*. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6536-3
- D 289 Kulturstatistikk 2002 *Culture Statistics 2002*. 2004. 132s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6544-4
- D 291 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2003. Statistikk og analyse . *Oil and Gas Activity 1st quarter 2003.Statistics and Analysis*. 2003. 100s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6560-6