



Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1998

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1998
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 1998
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1998
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, Historisk statistikk og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

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, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, november 1998

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

ISBN 82-537-4604-0

ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Emneord

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Falch Hurtigtrykk

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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	
Rettet siden forrige utgave	Revised since the previous issue	r

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 dette heftet er det tatt med et vedlegg med internasjonal statistikk og resultater fra årsstatistikken for 1997 over produksjon, driftskostnader og sysselsetting mv.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 15. november 1998.

Publikasjonen er utarbeidet av rådgiver Lise Dalen og førstekonsulent Jørn Bugge. Seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 20. november 1998

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. This issue contains an annex on International Petroleum Statistics. Results from the yearly survey on principal figures, intermediate consumption, employment and so forth for 1997 are also presented in this issue.

The deadline for information used in the publication was 15 November 1998.

The publication is prepared by Ms. Lise Dalen and by Mr. Jørn Bugge, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics. Head of Division is Bjørn Bleskestad.

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 20 November 1998

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1998	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel.....	15
4. Markedet.....	16
5. Årsstatistikk for olje- og gassvirksomheten, 1997.....	17
6. Mer informasjon.....	18
Engelsk sammendrag.....	19
Tabellidel.....	21
Statistisk behandling av oljevirkosmheten	67
1. Nasjonal avgrensing.....	67
2. Næringsklassifisering.....	67
3. Statistiske enheter.....	68
4. Kjennemerker	69
Engelsk tekst	71
Vedlegg	
A. Internasjonal petroleumsstatistikk.....	76
B. Måleenheter	116
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utgitt på emneområdet	118
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	120

Contents

List of tables	9
Oil activity 3rd quarter 1998 (in Norwegian only)	11
Summary in English	19
Further information	20
Tables	21
The statistical treatment of the oil activity	71
1. National border.....	71
2. Industrial classification.....	71
3. Statistical units.....	72
4. Characteristics	73
Annex	
A. International Petroleum Statistics.....	76
B. Units of measurement	116
Publications	
Previously issued on the subject.....	118
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	120

Figurregister

1.	Andregangsanslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 og 1999. Mill. kr.....	11
2.	Anslog for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr.....	12
3.	Antatte letetekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1998. Mill. kr.....	12
4.	Påløpte kostnader til leteboring og antall påbegynte letehull. 1. kv. 1993 - 2. kv. 1998.....	13
5.	Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 2. kv. 1998.....	13
6.	Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998.....	13
7.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1991-1998. 1000 tonn.....	15
8.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-september. 1995-1998. 1000 tonn.....	15
9.	Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1991-1998. 1000 Sm ³	15
10.	Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1995-1998. 1000 Sm ³	16
11.	Prisutviklingen på Brent Blend. 1995-1998. Dollar pr. fat.....	17
12.	Vareinnsats per utvannet fat. 1993-1997. Kr/fat.....	18
13.	Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. 1993-1997.....	18

Tabellregister

Feltoversikter

1.	Felt i produksjon. 31. oktober 1998.....	21
2.	Felt under utbygging. 31. oktober 1998.....	27
3.	Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997.....	29

Investeringer i alt

4.	Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993-1999. Mill.kr.....	31
----	---	----

Letevirksomhet

5.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr.....	31
6.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1998. Mill.kr.....	32
7.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill.kr.....	32
8.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1998. Mill.kr.....	33
9.	Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1999.....	33
10.	Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1990-1998. Mill.kr.....	34
11.	Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998.....	34
12.	Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998.....	35
13.	Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998.....	35
14.	Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1998. 1 000 GBP/dag.....	36

Feltutbygging og felt i drift

15.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr.....	37
16.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1998. Mill.kr.....	37
17.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill.kr.....	38
18.	Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999.....	39
19.	Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1998.....	39
20.	Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1992-1998.....	40
21.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1990-1997. Mill. kr.....	41
22.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill.kr.....	42
23.	Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1998. Kr/time.....	43

Produksjon

24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn.....	44
25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	48

Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1998	51
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1998	51
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1998.....	52
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998	53
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998.....	54
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1996-1997	54

Priser

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989-1998. US dollar/fat	55
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990-1998. US dollar/fat	56
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-1998. US dollar/fat.....	57
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1998	58

Internasjonale markedsforhold

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1995-1998. Millioner fat pr. dag	59
---	----

Nøkkeltall

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1997. Milliarder 1998-kroner.....	60
--	----

Hovedtall for utvinningssektoren

38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1993-1997.....	61
39. Vareinnsats for felt i drift. 1993-1997. Mill.kr.....	62
40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1997	62
41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1997	63
42. Hovedtall for rørtransport. 1992-1997. Mill.kr.....	63
43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1997	64
44. Ikke operatørkostnader. 1992-1997. Mill.kr	64
45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1997	65
46. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1997. Mill.kr.....	66

Tabeller ikke med i dette heftet	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1994-1997	2/98	2/99
Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1997	2/98	2/99
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988-1997	2/98	2/99
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988-1997	2/98	2/99
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1989-1997	2/98	2/99
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten.	2/98	2/99
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.1997	2/98	2/99
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1997	2/98	2/99
Funn på norsk kontinentalsokkel 1997	2/98	2/99
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1997	2/98	2/99

List of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 31 October 1998	20
2. Fields under development. 30 June 1998	26
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1997.....	28

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1993-1999. Million NOK.....	30
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1998. Million NOK	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1996-Q 1 1998. Million NOK	31
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1997 - Q 1 1998. Million NOK.....	32
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1999	32
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1998. Million NOK.....	33
11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998.....	33
12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998	34
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998.....	34
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1998. 1 000 GBP/day	35

Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK.....	36
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1998. Million NOK	36
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK	37
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999.....	38
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1998.....	38
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1991-1998.....	39
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1990-1997. Million NOK.....	40
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK.....	41
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1998. NOK/hour.....	41

Production

24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	44
25. Natural gas production by field. Million Sm ³	48

Exports

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1998.....	51
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1998	51
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1998.....	52
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 4 1996 - Q 3 1998	53
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 4 1996 - Q 3 1998.....	54
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1996-1997	54

Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1989-1998. USD/barrel.....	55
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990-1998. USD/barrel.....	56
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995-1998. USD/barrel	57
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1998	58

International oil markets

36. World oil supply and demand. 1995-1998. Million barrels per day.....	59
--	----

Key figures

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998 NOK	60
--	----

Principal figures for the group Crude Oil and Natural Gas Production

38. Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1993-1997.....	61
39. Intermediate consumption for fields on stream. 1993-1997. Million NOK.....	62
40. Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1997. Million NOK.....	62
41. Principal figures for extraction of crude oil and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1997.....	63
42. Principal figures for transport via pipelines. 1992-1997. Million NOK.....	63
43. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1997.....	64
44. Non-operator costs. 1992-1997. Million NOK	64
45. Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1997.....	65
46. Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1997. Million NOK.....	66

Tables not published in this issue

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1997	2/98	2/99
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1997	2/98	2/99
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1988-1997	2/98	2/99
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1988-1997	2/98	2/99
Employment in oil activities by type of establishment. 1989-1997	2/98	2/99
Central government expences and income from the state's direct financial interest in the oil activities.	2/98	2/99
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1997	2/98	2/99
Areas with production licences as of 31 December 1997	2/98	2/99
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1997	2/98	2/99
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1997	2/98	2/99

1. Hovedpunkter

1.1. Investeringer Anslag for 1999

I investeringstillingen utført i 3. kvartal i år anslås de samlede investeringene i sektorene olje- og gassutvinning og rørtransport til 59,6 milliarder kroner i 1999. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998 innhentet 3. kvartal i fjor er dette en økning på 1,1 milliarder kroner.

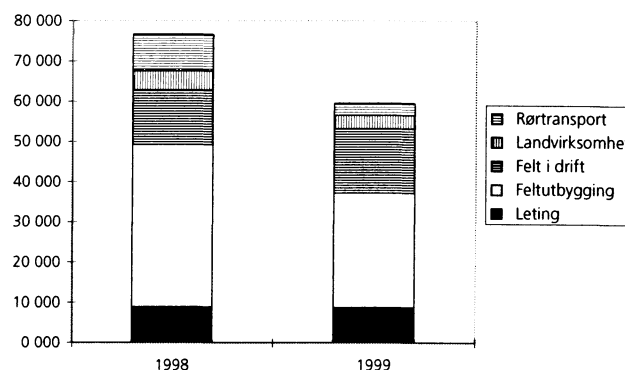
Økningen skyldes hovedsakelig høye investeringer ved felt i drift. For 1999 anslås disse til 16,0 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som er registrert for felt i drift noen gang, og en økning på 5,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1998-anslag. Enkelte selskaper opplyser imidlertid at det kan komme nedjusteringer av tallet i neste telling etter at budsjettene er behandlet på nytt i lisensgruppene. Lave oljepriser kan medføre at selskapene vil forskyve enkelte boreprogrammer noe ut i tid.

Investeringene til feltutbygging neste år er anslått til 28,4 milliarder kroner. Dette er 2,2 milliarder kroner mindre enn det tilsvarende anslaget for 1998. 1998-anslaget har imidlertid vist en sterk oppjustering etter dette, hovedsakelig som følge av nye utbyggingsvedtak. Det er ikke ventet at feltutbyggingsanslaget for 1999 vil vise en tilsvarende utvikling, selv om det nå er oppjustert med 7,2 milliarder kroner fra 2. kvartalstillingen. Oppjusteringen skyldes hovedsakelig at Snorre B og Gullfakssatelittene fase 2 nå er med i tellingen for første gang, men også økninger på andre vedtatte prosjekter bidrar til oppgangen.

Operatørens leteanslag for 1999 er innrapportert til 8,8 milliarder kroner. Dette er om lag det samme som anslaget for 1998 fra 3. kvartal 1997, men er en nedjustering på 0,8 milliarder kroner fra førstegangsanslaget for 1999. Nedjusteringen skyldes hovedsakelig den kraftige nedgangen i oljeprisen den siste tiden, og selskapene utelukker ikke at det kan bli ytterligere reduksjoner fremover dersom den lave prisen vedvarer.

Anslaget for rør- og landinvesteringer i 1999 er registrert til henholdsvis 3,0 og 3,4 milliarder kroner. Investeringene til rørtransportssystemer er 4,1 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1998, noe som hovedsakelig skyldes at Europipe II vil ferdigstilles i 1999 og at investeringene ved Åsgard transportsystem vil falle betydelig til neste år.

Figur 1. Andregangsanslag¹ for investeringskostnader i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" for 1998 or 1999. Millioner kroner



¹ Innhentet i 3. kvartal i investeringsåret.

Anslag for 1998

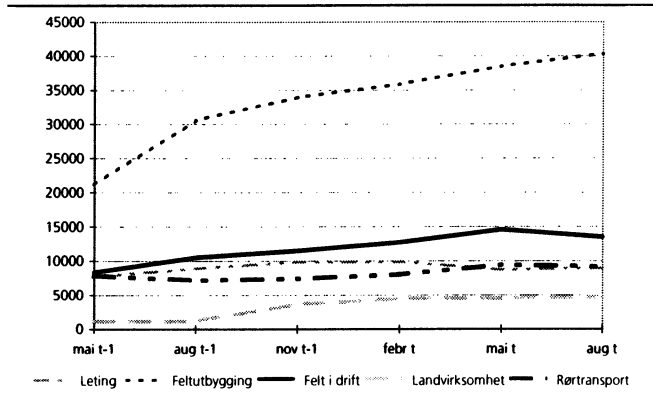
For 1998 anslås investeringene til 76,8 milliarder kroner, om lag uendret fra forrige telling. Det nye anslaget er hele 10,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1997-anslag. I første halvår i år var de påløpte investeringene på 37,1 milliarder kroner, og anslaget for siste halvår er dermed 39,7 milliarder kroner. Det kan tenkes at dette tallet blir nedjustert noe fram mot endelige tall for 1998, men investeringene vil bli høyere i år enn i fjor.

Leteanslaget for i år er nå innrapportert til 9,0 milliarder kroner. Dette er en svak oppjustering fra forrige telling. Med lave oljepriser kan det tenkes at de påløpte letekostnadene i siste halvår vil bli lavere enn de 5,1 milliardene som anslås i 3. kvartalstillingen.

For feltutbygging er anslaget for 1998 nå på 40,3 milliarder kroner, som er 4,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. I første halvår i år var investeringene til feltutbygging på 21,1 milliarder kroner. For felt i drift er investeringsanslaget for i år 13,5 milliarder kroner. De påløpte kostnadene i 1. halvår beløp seg til 5,9 milliarder kroner, og anslaget for siste halvår er dermed på 7,6 milliarder kroner. Enkelte selskaper opplyser at det kan komme nedjusteringer fram mot endelige tall.

Anslaget for investeringer på land og investeringer til rørtransportssystemer for 1998 er nå innrapportert til henholdsvis 4,8 og 9,2 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997 innhentet 3. kvartal i fjor øker landinvesteringene med 3,7 milliarder kroner. Dette skyldes hovedsakelig de nye anleggene på Kårstø.

Figur 2. Anslag for investeringskostnadene i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" for 1998 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



1.2. Produksjon og marked

Produksjonen av råolje og naturgass på norsk kontinentalsokkel var 131,6 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) i perioden januar-august 1998. Dette er en nedgang på 1,9 prosent fra samme periode i 1997. Produksjonen av råolje, inkludert NGL (våtgass) og kondensat, var 3,3 prosent lavere de åtte første månedene i år sammenlignet med samme tidsrom året før mens naturgassproduksjonen økte med 2,8 prosent.

Spotprisen på Brent Blend falt fra et nivå på 19 dollar per fat i november 1997 ned til om lag 11,60 dollar pr. fat i juli i år. Siden har prisen gått litt opp. Ved utgangen av september (uke 37) var spotprisen 12,65 dollar pr. fat. Som gjennomsnitt i årets første 37 uker har prisen vært om lag 13,2 dollar pr. fat, mot 19,3 dollar pr. fat i samme tidrom i 1997. Til en dollarkurs på i gjennomsnitt 7,56 kr/dollar i de ni første månedene i år var prisen i de første 37 ukene om lag 100 kroner pr. fat. Dette er på linje med det regjeringen har som utgangspunkt i Nasjonalbudsjettet for 1999.

Ifølge IEA var produksjonen i 3. kvartal i år i gjennomsnitt 74,2 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en nedgang på 0,3 millioner fat per dag. Etterspørselen etter råolje var i 3. kvartal i år 73,9 millioner fat, regnet i gjennomsnitt pr. dag. Dette er en økning på 0,4 millioner fat daglig sammenlignet med samme tidsrom i 1997.

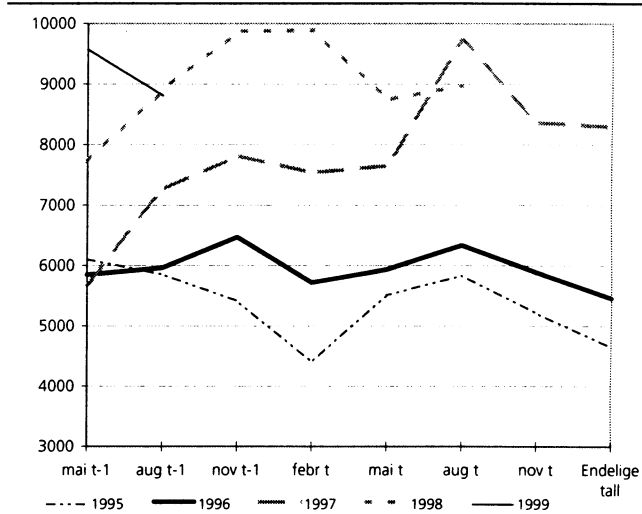
2. Investeringer

2.1. Leting Anslag 1999

Leteinvesteringene neste år er i telling utført i 3. kvartal anslått til 8,8 milliarder kroner, men det er viktig å poengtere at tallene er forbundet med stor usikkerhet. Anslaget bygger på operatørenes budsjetter, og disse er ikke godkjente av de andre lisenspartnerne. Leteinvesteringene grupperes i fire hovedkategorier; leteboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/-utvikling og administrative kostnader. I anslaget for neste år går

65,6 prosent av investeringene til leteboring. Dersom situasjonen med vedvarende lav oljepris fortsetter vil dette kunne medføre at disse investeringene blir redusert.

Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Millioner kroner



Letekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

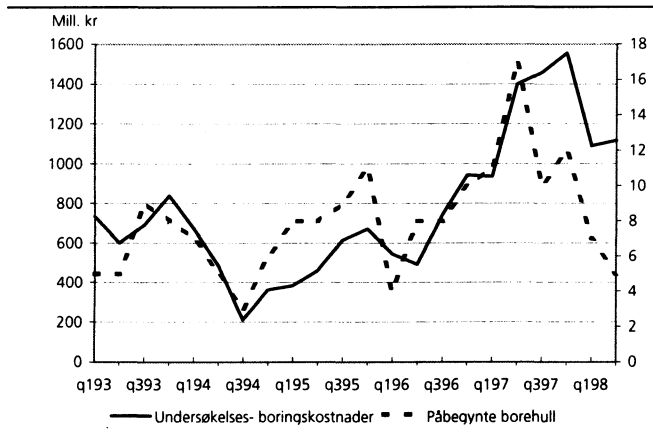
Anslag for 1998

Leteinvesteringene i år er nå anslått til 9,0 milliarder kroner, en nedgang på 0,7 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. 1. halvår i år var de påløpte letekostnadene 3,9 milliarder kroner, om lag det samme som i tilsvarende periode i fjor. Noen av selskapene opplyser at deres letebudsjetter har blitt redusert som en følge av de lave oljeprisene hittil i 1998. Spotprisen for Brent Blend var i første halvår i år i gjennomsnitt 13,43 dollar pr. fat mot 19,49 dollar pr. fat i samme periode i fjor. Dersom oljeprisen ikke går markert opp, kan det tenkes at de påløpte letekostnadene i siste halvår vil bli lavere enn de 5,1 milliardene som anslås i tellingen.

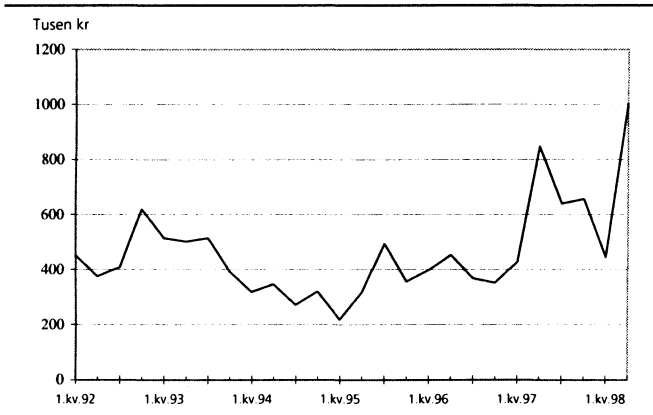
Til tross for at de påløpte investeringene første halvår i år var om lag på samme nivå som i samme tidsrom i fjor, har borekostnadene pr. påbegynte borehullsteget kraftig. I årets seks første måneder ble det påbegynt 12 borehull til en gjennomsnittlig letekostnad på 183 millioner kroner pr. hull. Til sammenligning ble det i tilsvarende periode i fjor påbegynt 28 borehull til en kostnad på 83 millioner kroner pr. hull. Kostnadene pr. borehull økte dermed betydelig til tross for at antall riggdøgn og antall boremeter sank i første halvår i år sammenlignet med tilsvarende periode i 1997. Det er spesielt i andre kvartal i år at kostnadene pr. letehull steg kraftig, til 223 millioner kroner pr. hull. Dette

skyldes delvis en kraftig vekst i riggratene pr. riggdøgn. Kostnadene for leie av rigg økte fra gjennomsnittlig 445 tusen kroner i første kvartal til over en million kroner i andre kvartal. Årsaken til oppgangen i riggratene skyldes hovedsakelig høy leie for en spesiell rigg.

Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993 - 2.kv.1998



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv. 1990 - 2.kv.1998. Tusen kroner

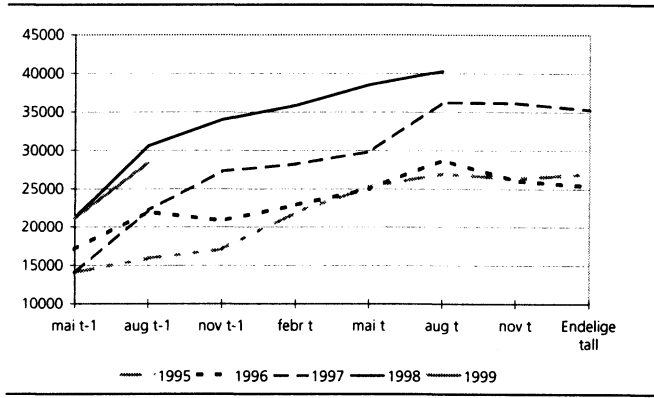


2.2. Feltutbygging
Anslag for 1999

I andregangsanslaget for 1999, innhentet i august i år, er investeringene til feltutbygging anslått til 28,4 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998 er dette en nedgang på 2,2 milliarder kroner. 1999-anslaget er oppjustert med 7,2 milliarder kroner siden forrige telling. Dette skyldes hovedsakelig at Snorre B og Gullfakssatelittene fase 2 nå er med i tellingen, men også økninger på andre vedtatte prosjekter

bidrar til oppgangen. Når det gjelder anslaget for 1998 har dette blitt kraftig oppjustert siden andregangsanslaget fra 3. kvartal i fjor, men det er ikke ventet at anslaget for 1999 vil vise en tilsvarende utvikling de neste tellingene. Det er anslått at over 65 prosent av investeringene til feltutbygging neste år vil gå til varer.

Figur 6. Antatte investeringsutgifter til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995 - 1999. Millioner kroner



Anslag for 1998

Anslaget for investeringer til feltutbygging i år er nå 40,3 milliarder kroner, en økning på 4,1 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. I første halvår i år ble det investert 21,1 milliarder kroner til feltutbygging, eller 52,2 prosent av totalanslaget. Dermed ser det ut til at feltutbyggingsinvesteringene trolig vil overgå fjorårets nivå på 35,3 milliarder kroner. Andelen av investeringene som går til varer utgjorde 58,4 prosent av de totale investeringene til feltutbygging første halvår i år, og det er ventet at denne andelen vil stige til 63,5 i siste halvår. Andelen av investeringene til tjenester er ventet å gå ned i siste halvår, sammenlignet med første halvår i år. Dette stemmer godt overens med bildet av den totale utbyggingsaktiviteten. Flere nye utbyggingprosjekter befinner seg i siste halvår i år i byggefasen, og i denne fasen utgjør investeringene til varer den største posten.

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og frem til driftsstart. Kostnader til alle varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes for investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1998:

Balder	Jotun	Oseberg Gass	Snorre 2	Valhall II
Ekofisk II	Loke Trias	Oseberg Sør	Tordis Øst	Varg
Eldfisk Vann-injeksjon	Njord	Oseberg Øst	Troll Olje Gassprovins	Visund
Gullfaks satellitter	Norne	Snorre Mod	Troll Olje Oljeprovins	Åsgard
Gullfaks satellitter fase 2				

1. Feltutbyggingsprosjekter. Tidspunkt for offisiell godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) og antatt starttidspunkt for produksjon

Feltnavn	Godkjent PUD	Antatt produksjonsstart
Balder	Februar 1996	Mai 1999
Ekofisk II	4. kvartal 1994	3. kvartal 1998
Eldfisk Vanninjeksjon	1997	.
Gullfaks-satelittene	Mars 1996	Primo 1998/Okt. 1998
Gullfaks-satelittene fase 2	2. kvartal 1998	
Jotun	Juni 1997	Mai 1999
Njord	Juni 1995	Sept. 1997
Norne	Mars 1995	Nov. 1997
Oseberg Gass	Des. 1996	Okt. 2000
Oseberg Sør	Juni 1997	Aug. 2000
Oseberg Øst	Okt. 1996	Okt. 1998
Snorre Mod	2. kvartal 1995	1. kvartal 1998
Snorre B	2. kvartal 1998	3. kvartal 2001
Tordis Øst	Okt. 1995	Juli 1997
Troll Olje Gassprovins	Juni 1997	3. kvartal 1999
Troll Olje Oljeprovins	Mai 1992	Sept. 1995
Valhall II	2. kvartal 1993	1998
Varg	Mai 1996	Aug. 1998
Visund	Mars 1996	Juli 1998
Åsgard	Juni 1996	1999/2000

Kilde: Faktaheftet - Norsk petroleumsvirksomhet. Olje- og energidepartementet, informasjon fra selskapene.

2.3. Felt i drift Anslag for 1999

I 3. kvartalstillingen i år anslås investeringene til felt i drift til 16,0 milliarder kroner. Dette er det høyeste andregangsanslaget som noen gang er registrert, og hele 5,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998 innhentet 3. kvartal 1997. Økningen skyldes hovedsakelig større investeringer til varer, som i anslaget for 1999 går opp med 3,9 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998. I investeringene for felt i drift neste år er det ventet at andelen til produksjonsboring vil utgjøre over 50 prosent. En vedvarende situasjon med lav oljepris kan imidlertid medføre forskyvninger eller reduksjoner i forhold til de foreløpige borebudsjettene.

Felt i drift er felt som er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessene eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

Anslag for 1998

Investeringsanslaget for felt i drift i år er nå innrapportert til 13,5 milliarder kroner, en økning på 3,0 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. Nedjusteringen i anslaget på 1,1 milliarder kroner fra forrige telling skyldes hovedsakelig at selskapene nå venter lavere investeringer til produksjonsboring. Dette har sammenheng med den prisnedgangen man har vært vitne til den senere tid, men enkelte boreprogrammer har også blitt utsatt på grunn av mangel på rigger. I første halvår i år ble det investert 5,9 milliarder kroner i felt i drift, opp 1,3 milliarder kroner sammenlignet med første halvår 1997. Hovedårsaken til økningen skyldes større investeringer til varer. Varein-

vesteringene økte med om lag 1 milliard kroner, men også kostnader til produksjonsboring harsteget. Høyere boreinvesteringer skyldes økte kostnader i forbindelse med leie av borerigger.

2.4. Landinvesteringer Anslag for 1999

Landinvesteringene omfatter investeringer i mot- taksterminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer tilknyttet petroleumsvirksomheten. Anslaget for investeringer til landvirksomhet neste år er 3,4 milliarder kroner, en økning på 2,1 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1998-anslag innhentet 3. kvartal 1997. Anslaget for 1998 har imidlertid blitt oppjustert med 3,5 milliarder kroner de senere tellingene som følge av beslutningen om å bygge nye landanlegg på Kårstø. Det er ikke ventet at landinvesteringene vil vise en like stor oppjustering de neste tellingene.

Anslag for 1998

I år er landinvesteringene nå anslått til 4,8 milliarder kroner. Økningen på 3,7 milliarder kroner fra tilsvarende anslag for 1997 skyldes hovedsakelig Kårstøutbyggingen, som skal motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000.

2.5. Rørtransport Anslag for 1999

Anslaget for investeringer i rørtransportssystemer neste år er nå innrapportert til 3,0 milliarder kroner. Nedgangen på 4,2 milliarder kroner fra tilsvarende 1998-anslag skyldes hovedsakelig at utbyggingen på Europipe II vil bli fullført neste år, i tillegg til at investeringene ved Åsgard transportsystem er anslått til å bli betydelig lavere neste år.

Anslag for 1998

I år er de samlede investeringene til rørtransportsektoren anslått til 9,2 milliarder kroner, opp 0,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I perioden januar-september 1998 var produksjonen av råolje og naturgass på norsk kontinentalsokkel 147,0 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en reduksjon på 1,7 prosent fra samme periode i 1997. Produksjonen av råolje, inkludert NGL (våt-gass) og kondensat, var 3,0 prosent lavere de ni første månedene i år sammenlignet med samme tidsrom året før mens naturgassproduksjonen økte med 2,8 prosent.

3.1. Råolje

Produksjonen av råolje, inkludert NGL og kondensat, var på 112,5 mtoe i januar-september 1998. Dette tilsvarer om lag 3,1 millioner fat regnet i gjennomsnitt pr. dag. I samme tidsrom i 1997 var produksjonen i gjennomsnitt 3,2 millioner fat pr. dag. Ifølge det internasjonale energibyrået (IEA) var Norge i juli i år den sjette største oljeproduzenten i verden med en produksjon på 3,2 millioner fat pr. dag. I august falt Norge ned til ellefte plass på rangeringen med en produksjon på 2,4 millioner fat pr. dag.

Med unntak av juni har produksjonen vært lavere for hver måned i perioden januar-september 1998 enn i samme tidsrom i 1997. Spesielt lav var produksjonen i august 1998, med bare 10,0 mtoe. Dette er det laveste nivået for produksjonen på månedsbasis siden august 1994. Den lave produksjonen skyldes at det var revisjonsstans ved en rekke felt i august i år, deriblant de store feltene Statfjord, Heidrun og Ekofisk. I tillegg til revisjonsstans i 10 dager av august 1998 var Ekofisk nedstengt store deler av måneden på grunn av omkobling til nytt senter ved feltet, Ekofisk II. Ved Ekofisk var produksjonen i august bare 30,6 prosent av nivået for juli. Omleggingen til Ekofisk II har vært et omfattende prosjekt, som ble fullført innen den tids- og kostnadsrammen som ble anslått ved utbyggingens start i 1994.

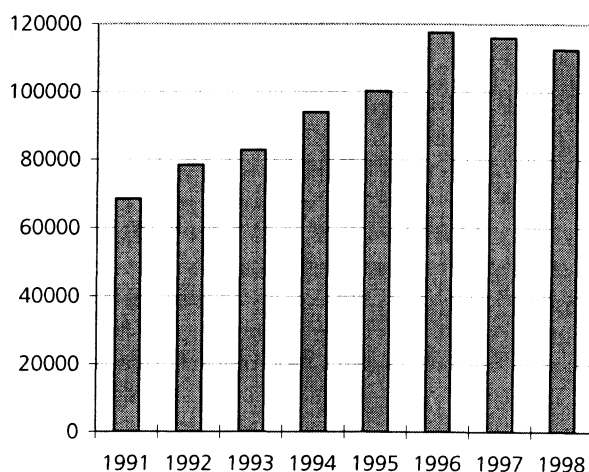
Produksjonen av olje på norsk sokkel har i de ni første månedene i år vært en god del lavere enn prognoser laget i slutten av 1997 tilsa. Dette skyldes delvis at det har vært en del tekniske problemer ved enkelte felt, blant annet var Norne-feltet nedstengt mesteparten av februar på grunn av problemer med oljelensene ved feltet. Ved enkelte felt er også dato for antatt produksjonsstart skjøvet ut i tid. Dette gjelder blant annet feltene Balder, Visund og Varg, der produksjonen var antatt å starte tidligere i år men der produksjonen først vil ta til i desember 1998 eller i første halvår 1999.

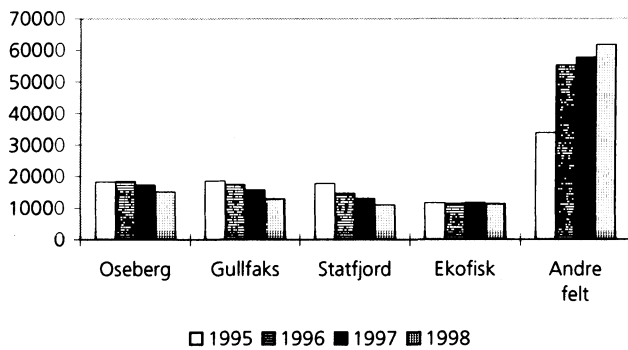
De fire mestproduserende oljefeltene, Oseberg, Gullfaks, Ekofisk og Statfjord, sto i de ni første månedene i 1998 for 45,0 prosent av den samlede oljeproduksjonen. Denne andelen har falt gjennom de siste årene, i 1995 var tilsvarende tall 66,3 prosent. Både ved Oseberg, Gullfaks og Statfjord sank produksjonen i januar-september i år sammenlignet med samme periode i 1997. Nedgangen var på henholdsvis 12,8, 18,5 og 15,2 prosent. Produksjonen ved Ekofisk viste en nedgang på 3,6 prosent. Dette skyldes at produksjonen var lav i august og september i år som følge av omleggingen til Ekofisk II i august. Selv om utvinningen ved de mestproduserende feltene har sunket de siste årene, er produksjonen på et betydelig høyere nivå enn det man antok for noen år siden. Dette skyldes blant annet nye metoder for boring og reservoarstyring. I gjennomsnitt har gjenvinningsraten for feltene økt fra 34 prosent i 1991 til 41 prosent i 1997.

Ved de øvrige oljefeltene på norsk kontinentalsokkel økte produksjonen med 7,1 prosent fra januar-september 1997 til tilsvarende tidsrom i år. Det var feltene Norne, Vigdis og Njord som bidro til dette. Disse feltene startet produksjonen i løpet av siste halvår 1997. Også ved Draugenfeltet steg produksjonen betydelig, mens det for andre felt kun var mindre økninger eller reduksjoner i produsert volum.

I Nasjonalbudsjettet 1999 (NB99) anslås det en økning på hele 12,0 prosent i produksjonen av råolje inkludert NGL, til 205 mill. standardkubikkmeter oljeekvivalenter (Sm^3 o.e.). Det vil bl.a. komme tilvekst i produksjonen fra oppstart av nye felt. I NB99 antas det at råoljeproduksjonen når en topp i år 2001 med en produksjon på om lag 227 mill. Sm^3 o.e., noe som tilsvarer en produksjon på gjennomsnittlig 3,9 millioner fat pr. dag. Samlet petroleumsproduksjon ventes å nå sitt høyeste nivå i år 2003 med om lag 309 mill. Sm^3 o.e. Produksjonen av naturgass anslås å nå et toppnivå på 78 mill. Sm^3 o.e i år 2006.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1991-1998. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-september. 1995-1998. 1000 tonn

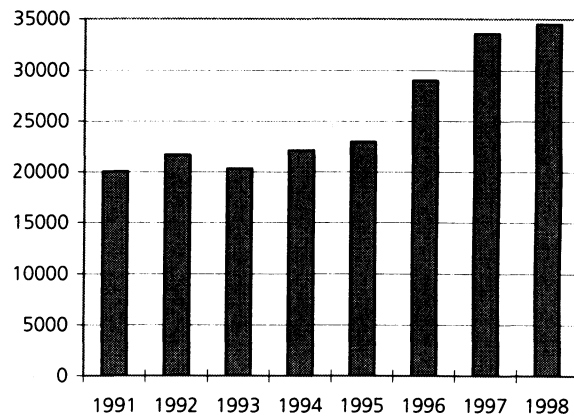
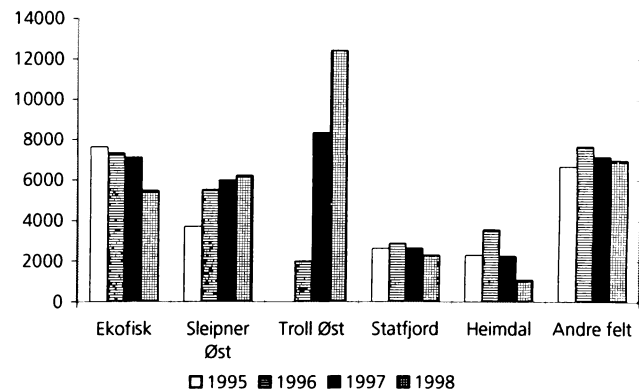
3.2. Naturgass

Produksjonen av naturgass var i tidsrommet januar-september 1998 på 34,5 mill. Sm³ o.e. Dette er en oppgang på 2,8 prosent eller 0,9 mill. Sm³ o.e fra samme tidsrom i 1997.

Av de store gassfeltene var det først og fremst Troll Øst som bidro til produksjonsøkningen. I årets ni første måneder produserte feltet 12,4 mill. Sm³ o.e. som er en økning på 4,1 mill. Sm³ o.e. eller 48,5 prosent fra samme periode i 1997. Av Norges samlede gassproduksjon i perioden januar-september i år sto Troll Øst for 36,0 prosent. Sleipner Øst kan vise til en mindre produksjonsvekst på 4,0 prosent, mens produksjonen fra Heimdal, Ekofisk og Statfjord sank med henholdsvis 51,3, 23,1 og 13,2 prosent. Ved Heimdal antas det at produksjonen avsluttes til neste år, og feltet skal etter dette brukes som et senter for mottak og behandlingen av petroleum fra andre nærliggende felt. Av de mindre feltene bidro også Snorre og Vigdis til økningen i samlet produksjon. Ved Gullfaks og Frigg sank produksjonen med henholdsvis 13,5 og 30,6 prosent, mens det ved de andre feltene kun var mindre endringer.

Norges leveringsforpliktelser overfor kjøperne av naturgass på kontinentet vil øke kraftig de nærmeste årene og vil i kontraktsåret 2005 (1. oktober 2004-30. september 2005) være på 76 mill. Sm³ o.e. Dette stiller krav til utbygging av ny produksjonskapasitet. Allerede i år 2002 må det være utbygd ny kapasitet tilsvarende mellom 8 og 10 mill. Sm³ o.e. per år. Fristen for oppmeldingen av gassressurser til Forsyningsutvalget (FU) gikk ut den 1. oktober, og i løpet av våren 1999 vil det bli bestemt hvilke felt som skal levere gass. Det var meldt inn forpliktende reserver fra seks felt da fristen gikk ut den 1. oktober. Et eventuelt vedtak om utbygging av feltene Kvittebjørn og Tune vil bidra til at leveringsforpliktelsene i år 2002 kan møtes. Det er imidlertid et spørsmål om de innmeldte ressursene pr. 1. oktober er tilstrekkelige til å dekke forpliktelsene etter år 2002. Dersom det ikke fattes vedtak om andre nye utbygginger som kan bidra til møte forpliktelsene etter 2002 kan resultat bli at mer gass enn det som er optimalt må utvinnes fra Troll og Oseberg. En for høy

gassproduksjon ved Troll og Oseberg kan føre til trykkfall og dermed redusert oljeproduksjon. Årsaken til at denne situasjonen har oppstått er blant annet at oljeprisfallet og kostnadsoverskridelser på Åsgard medførte at det samlede utbyggingskonseptet for Haltenbanken Sør ble skrinlagt. Disse feltene leverte derfor ikke søknad til FU den 1. oktober.

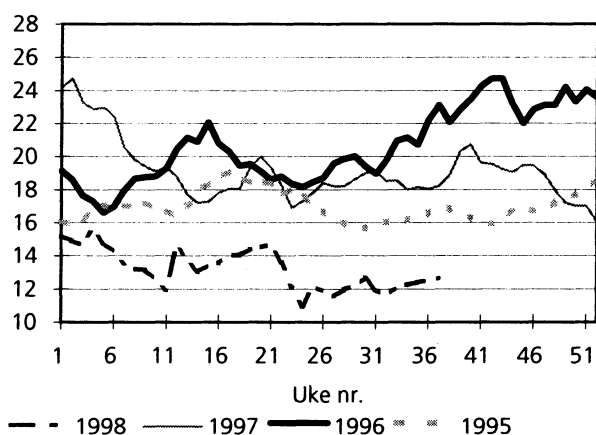
Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1991-1998. 1 000 Sm³**Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1995-1998. 1 000 Sm³**

4. Markedet

4.1. Prisutviklingen for Brent Blend

Spotprisen på Brent Blend falt fra et nivå på 19 dollar per fat i november 1997 ned til om lag 11,60 dollar pr. fat i juli i år. Siden har prisen steget litt, og ved utgangen av september (uke 37) var spotprisen 12,65 dollar pr. fat. Som gjennomsnitt i årets første 37 uker har prisen vært om lag 13,2 dollar pr. fat, mot 19,3 dollar pr. fat i samme tidrom i 1997. Til en dollarkurs på i gjennomsnitt 7,56 kr/dollar i de ni første månedene i år var prisen i de første 37 ukene om lag 100 kroner pr. fat. Dette er på linje med det regjeringen har forutsatt i Nasjonalbudsjettet for 1999.

Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1995-1998. Dollar pr. fat



Den kraftige nedgangen i oljeprisen må ses på bakgrunn av flere faktorer. For det første vedtok OPEC å øke sine kvoten i november 1997. Irak fikk en ny og utvidet avtale med FN fram til desember i år, som gjør at de nå eksporterer noe under 2 millioner fat råolje pr. dag, mot om lag 0,7 millioner fat tidligere. I tillegg bidro en mild vinter til at etterspørselen etter fyringsolje hold seg lav i OECD-området, mens etterspørselen i Asia ble redusert som følge av de økonomiske problemene i flere land i regionen. Dette har ført til at oljelagrene ble bygget opp med over 2 millioner fat pr. dag i første halvår.

Ifølge IEA har oljelagrene aldri vært større, i hvert fall ikke i OECD-området. Dette har ført til at de produksjonskuttene som OPEC og noen andre land vedtok i mars og juni i år fikk liten effekt på oljeprisen. OPEC vedtok å redusere oljeproduksjonen med tilsammen 2,6 millioner fat pr. dag. Samtidig annonserte Norge, Mexico, Russland og et par andre land utenfor OPEC at de ville redusere produksjonen med 450 tusen fat daglig. Petroleum Intelligence Weekly antyder at OPEC klarte å oppfylle 80 prosent av de vedtatte reduksjonene i mars, og ifølge IEAs Monthly Oil Market Report for november 1998 gjennomførte OPECs i oktober 93 prosent av det vedtatte produksjonskuttet på 2,6 millioner fat pr. dag. Fordi kartellet tidligere økte kvotene og Irak ikke er omfattet av produksjonskuttene, betyr dette at OPECs produksjon kan bli noe høyere i år enn i fjor. Iraks produksjon fortsatte å øke fra august til september. Det har dessuten vært en viss produksjonsøkning også i Latin-Amerika og på britisk sektor i Nordsjøen. Det knyttet seg nå spenning til hvorvidt OPEC vil vedta nye produksjonskutt eller ikke på sitt ministermøte i slutten av november i år. Den videre utviklingen for oljeprisen vil avhenge av blant annet OPECs produksjonspolitik og også om en kald vinter kan medføre et etterspørselsoverskudd slik at nedbyggingen av de store oljelagrene blir merkbar.

2. OPECs råoljeproduksjon. Februar-september 1998. Mill. fat pr. dag

	OPEC ekskl. Irakproduksjonskutt 1	Faktiske kutt 1	Vedtatte produksjonskutt 1	Faktiske kutt i prosent av vedtatte
Februar	26,97			
Mars	26,86			
April	26,20	0,78	1,25	62
Mai	26,02	0,96	1,25	77
Juni	26,28	0,70	1,25	56
Juli	25,29	1,70	2,60	65
August	24,63	2,35	2,60	90
September	24,44	2,55	2,60	98

¹ Produksjonskutt måles mot normen for OPECs februar-produksjon (26,99 millioner fat per dag). Produksjonstallene er IEAs innhentede data. Kilde: Monthly Oil Market Report, 8 October 1998, IEA

4.2. Produksjonen av råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var produksjonen i 3. kvartal i år i gjennomsnitt 74,3 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en nedgang på 0,2 millioner fat per dag. I gjennomsnitt over de tre første kvartalene i 1998 var imidlertid produksjonen 1,5 millioner fat høyere pr. dag enn i samme tidsrom i 1997. Det er særskilt økt produksjon i Latin-Amerika som bidrar til dette. OPECs produksjon i de ni første månedene i 1998 var om lag 1,1 millioner fat høyere i gjennomsnitt pr. dag enn i januar-september 1997.

4.3. Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Tall fra IEA viser at etterspørselen etter råolje var i 3. kvartal i år 73,6 millioner fat, regnet i gjennomsnitt pr. dag. Dette er en økning på 0,1 millioner fat daglig sammenlignet med samme tidsrom i 1997. For hele 1998 anslår IEA etterspørselen til 74,3 millioner fat pr. dag, mot i gjennomsnitt 73,7 millioner fat daglig i fjor. Den moderate veksten i etterspørselen fra 1997 til 1998 tilskrives først og fremst den økonomiske krisen i Malaysia, Indonesia, Phillipinene, Korea og Japan. Estimater for Asia for 1998 er nå ifølge IEAs oktobertall hele 1 million fat pr. dag lavere enn det estimatet for 1998 for denne regionen var i oktober i fjor. For 1999 antar IEA at etterspørselen blir 75,6 millioner fat pr. dag. Anslaget baseres blant annet på at etterspørselen fra Asia igjen tar til å stige noe etter en svært liten oppgang fra 1997 til 1998, men Asia-anslaget er nedjustert med 170 tusen fat pr. dag siden IEA oppga et førsteangangsanslag for 1999 i august i år. IEA viser til at det er stor usikkerhet i estimatene.

5. Årstatistikk for olje- og gassvirksomheten, 1997

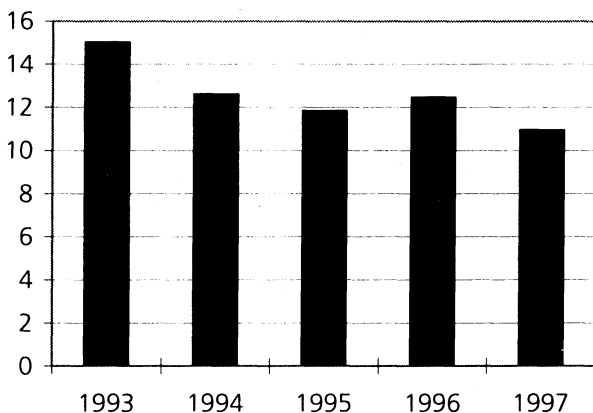
I 1997 beløp vareinnsatsen ved de produserende olje- og gassfeltene seg til 16,6 milliarder. Dette er en reduksjon på 1,8 milliarder kroner eller hele 9,9 prosent fra 1996. Den samlede petroleumsproduksjonen steg med 2,6 prosent fra 1996 til 1997, og regnet per utvunnet fat petroleum sank dermed vareinnsatsen ved feltene fra 12,46 kroner til 10,95 kr. Dette er den

laveste noteringen noensinne for vareinnsats pr. utvunnet fat. Det var spesielt feltene Oseberg; Tordis og Draugen som bidro til nedgangen i vareinnsatsen, men også mange andre felt kan vise til reduserte kostnader. Vareinnsatsen for oljenæringene samlet sank med 0,4 milliarder kroner eller 1,1 prosent fra 1996 til 1997, og beløp seg til 33,6 milliarder kroner.

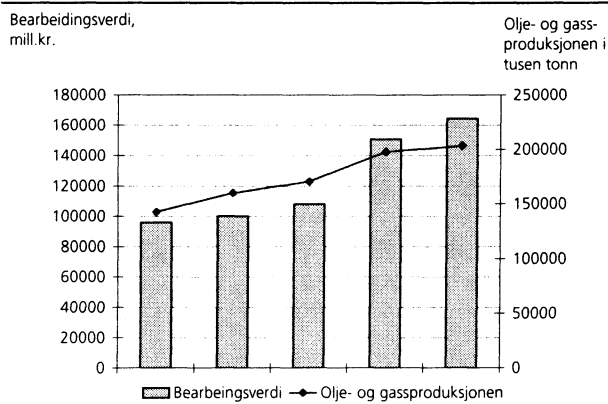
Bearbeidingsverdien økte med hele 9,8 prosent eller 16,4 milliarder kroner fra 1996 til 1997, til 183,8 milliarder kroner. Det viktigste bidraget til oppgangen utover reduserte kostnader er økte naturgasspriser og høyere produksjon av naturgass i 1997. Det var også en betydelig vekst i bearbeidingsverdien i petroleumsrelatert tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis fra 1996 til 1997.

Oljenæringene omfatter operatørenes og rettighetshavernes virksomhet knyttet til utvinning og rørtransport av råolje og naturgass, tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis. Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen. Det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer denne.

Figur 12. Vareinnsats per utvunnet fat. 1993-1997. Kr/fat



Figur 13. Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. 1993-1997



Salgsverdien av råolje og naturgassproduksjonen i 1997 er beregnet til 178,5 milliarder kroner. Dette er

7,1 prosent høyere enn i 1996. Det var først og fremst de to store gassfeltene Sleipner Øst og Troll Øst som bidro til den økte salgsverdien, men også ved feltene Heidrun, Draugen og Troll Vest økte verdien av produksjonen betydelig. Produksjonen av naturgass steg med 5,8 milliarder Sm³ (standard kubikkmeter), mens råoljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, viste en svak nedgang. Salgsprisen på råolje var om lag den samme for de to årene, mens naturgassprisen steg med 12,6 prosent nominelt.

For oljeboring på kontraktbasis steg bearbeidingsverdien med hele 57,3 prosent til 4,5 milliarder kroner fra 1996 til 1997. Vareinnsatsen var om lag uendret, og oppgangen i bearbeidingsverdien skyldes økt boreaktivitet og høye riggrater i 1997 sammenlignet med året før. Ifølge den kvartalsvise investeringsstatistikken for olje- og gassvirksomheten var riggraten for leteboring for 1996 regnet i gjennomsnitt pr. døgn på 393 tusen kroner, mens den i 1997 var 643 tusen kroner.

For rørtransportsektoren var bearbeidingsverdien om lag den samme i 1997 som året før. Både tariffinntektene fra rørtransporten, som i hovedsak utgjør brutto-produksjonsverdien for næringen, og vareinnsatsen viste ubetydelig endring fra 1996 til 1997.

Syssetningen i oljenæringene viste en økning på 1812 personer eller 8,3 prosent, og var tilsammen på 23742 personer i 1997. Oppgangen skyldes i sin helhet økt tilfang av tjenesteytende bedrifter i 1997. Lønnskostnader inkludert sosiale ytelser økte med 12,9 prosent, og beløp seg til 14,2 milliarder kroner. Regnet pr. selsatt økte lønnen med 4,2 prosent og var i 1997 på 597 tusen kroner.

Totalt påløpt produksjons- og CO²-avgift i utvinning av råolje og naturgass viste en svak nedgang fra 1996 til 1997. Produksjonsavgiften, som utgjør det største beløpet, gikk ned med 7,6 prosent, mens CO²-avgiften steg med 13,5 prosent.

6. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal 1998 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 36/98. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1998 vil bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>.

Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte: Jørn Bugge, tlf.: 22 86 47 67, e-post: orn.bugge@ssb.no eller Lise Dalen, tlf.: 22 86 47 68, e-post: lise.dalen@ssb.no

Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 3rd quarter 1998

Continuing High Activity Level in 1999

Total investments in the sectors oil and gas extraction and pipeline transport are estimated to be NOK 59.6 billion in 1999. This figure is based on the investment survey conducted in the 3rd quarter of this year. Investments in field development and fields on stream are in particular contributing to the high estimate for next year.

In the 3rd quarter survey the operators reported estimates for 1999 for the second time. The estimates are still uncertain because all budgets have not yet been approved by the licence groups. The estimate for 1999 is the highest second time estimate ever recorded, and it is NOK 16.6 and 1.1 billion higher than the corresponding estimate for 1997 and 1998, respectively. However, for both 1997 and 1998 the estimates were adjusted considerably upwards after the second time survey, but it is doubtful whether the 1999 estimate will show a similar development. The actual investments for 1997 were NOK 62.5 billion, and the estimate for 1998 in this survey is NOK 76.8 billion.

Estimate for exploration adjusted downwards

The 3rd quarter investments for exploration in 1999 are estimated to be NOK 8.8 billion. This is about the same as the estimate for 1998 in the 3rd quarter of last year, but it is an adjustment downwards of NOK 0.8 billion from the first estimate for 1999. For the first 6 months of this year the accrued costs for exploration were NOK 3.9 billion. Some of the companies report that their exploration budgets have been reduced as a result of low oil prices so far this year, and it may be further downwards adjustments of the exploration estimates in the next surveys. The spot price for Brent Blend in the first 6 months of this year was \$13.43 per barrel compared with \$19.49 per barrel in the same period last year.

Investments for field development in 1998 are estimated to be NOK 28.4 billion. This is 2.2 billion less than the corresponding estimate for 1998 from the 3rd quarter last year. The 1998 estimate has shown marked adjustment upwards since then, mainly as a result of new approvals for development. It is not expected that the estimate for field development for 1999 will show a corresponding development, even though it presently is adjusted upwards by NOK 7.2 billion since the 2nd

quarter survey. The adjustment is mainly due to phase 2 for the Snorre B and Gullfax satellites being included in the survey for the first time. But the increases of other approved projects are also contributing to the rise.

High estimate for fields on stream

For fields on stream investments are estimated to be as much as NOK 16 billion for next year. This is the highest estimate ever registered for fields on stream. Certain companies do report, however, that there may be adjustments of this figure in the next survey after the licence groups again have reviewed the budgets. Due to low prices of oil the companies may postpone certain drilling programmes.

Estimate for investments in pipeline transport in 1999 is in the 3rd quarter survey registered to be NOK 3 billion. This is 4.2 billion less than the corresponding figure for 1998. The lower investments are due to the fact that Europipe II will be finished in 1999, and that investments in Åsgard transport system will be considerably lower next year.

Record high investments this year

Investments for 1998 are estimated to be NOK 76.8 billion, about the same as they were in the previous survey. The new estimate is as much as NOK 10.6 billion higher than the figure for 1997 collected in the 3rd quarter 1997. In the first 6 months of this year the accrued investments were NOK 37.1 billion, and the estimate for the last 6 months is with that 39.7 billion. It may be that the figure will be adjusted downwards toward final figures for 1998, but nevertheless, investments will be higher this year than last year.

The exploration estimate for this year is in the 3rd quarter registered to be NOK 9 billion. This is a slight adjustment upwards since the last survey. But due to low prices of oil it is possible that the accrued exploration costs in the last 6 months will be lower than the estimated 5.1 billion in the 3rd quarter survey.

For field development the estimate for 1998 is presently NOK 40.3 billion which is 4.1 billion higher than corresponding figures for 1997. Investments for field development were NOK 21.1 billion in the first 6 months of this year. The investment estimate for fields on stream is for this year NOK 13.5 billion. Accrued investments in the first 6 months of this year amounted to NOK 5.9 billion, and the estimate for the last 6 months is accordingly 7.6 billion. Some companies report that there may be adjustments downwards toward the time for final figures.

Annual Statistics for Oil and Gas Activity, 1997

Substantial Cost Reduction for Oil and Gas Fields

Intermediate consumption for the producing oil and gas fields amounted to NOK 16.6 billion in 1997. This is a reduction of NOK 1.8 billion or 9.9 per cent compared with 1996. At the same time the total production of petroleum increased by 2.6 per cent from 1996 to 1997. With that the intermediate consumption for the fields decreased from NOK 12.46 to 10.95 per extracted barrel of petroleum.

This is the lowest figure ever recorded for intermediate consumption per extracted barrel. In particular the fields Oseberg, Tordis and Draugen contributed to the decline in intermediate consumption, but decreased costs were reported for other fields as well. Intermediate consumption for the oil industries as a whole decreased by NOK 0.4 billion or 1.1 per cent from 1996 to 1997 and amounted to NOK 33.6 billion.

Value added increased by as much as 9.8 per cent or NOK 16.4 billion to NOK 183.8 billion from 1996 to 1997. A considerable growth was also recorded in value added for petroleum-related service activities and oil drilling on a contractual basis from 1996 to 1997.

The oil industries comprise of operators' and licensees' activities connected to extraction and pipeline transport of crude oil and natural gas, service activities incidental to oil and gas extraction and oil drilling on a contractual basis. Value added is an expression for the generation of value, and it is mainly determined by the three factors: production, price, and intermediate consumption.

In 1997 the sales value for oil and natural gas is estimated to NOK 178.5 billion. This is 7.1 per cent value, but also the fields Heidrun, Draugen and Troll Vest contributed considerably. Production of natural gas increased by 5.8 billion Scm (standard cubic metres), while production of crude oil, NGL (liquid gas) and condensate included, showed a slight decline. The price of crude oil was about the same the last two years, while the nominal price of natural gas increased by 12.6 per cent.

The value added for drilling of oil on a contractual basis increased by as much as 57.3 per cent to NOK 4.5 billion from 1996 to 1997. Intermediate consumption was about the same. The increase in value added, however, is due to more extensive drilling activities and higher operating rates for rigs in 1997 compared with the previous higher than in 1996. The two large gas fields, Sleipner Øst and Troll Øst contributed the most to the increase in sales year. According to the

1996 quarterly investment statistics for oil and gas activity the rig rate for exploration drilling, calculated as an average per day, was NOK 393,000 compared with NOK 643,000 in 1997.

For the pipeline sector the value added was about the same in 1997 as the previous year. The tariff income from pipeline transport, which mainly constitutes the gross value of production for the industry, and intermediate consumption as well, showed insignificant change from 1996 to 1997.

In 1997 employment in the oil industries showed an increase of 1,812 persons or 8.3 per cent and totalled 23,742 persons. The increase is entirely due to an addition of more service establishments in 1997. Salary/wages, including social benefits, increased by 12.9 per cent and amounted to NOK 14.2 billion. The increase per employed was 4.2 per cent and was in 1997 NOK 597,000

The total accrued production and CO₂ fee in the extraction of crude oil and natural gas showed a slight decline from 1996 to 1997. The production royalty which makes up the largest amount decreased by 7.6 per cent while the CO₂ fee increased by 13.5 per cent.

Further information

Internett

The principal figures from the investment survey conducted in the 3rd quarter of 1998 were first published in Ukens statistikk no. 36/98. This information is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internett on the following address: <http://www.ssb.no>. NOS Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1998 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internett on the following address: <http://www.ssb.no>.

Who to contact in Statistics Norway about information given in NOS Oil and Gas Activity

If you need further information please contact:

Mr. Jørn Bugge, tel.: 22 86 47 67,

e-mail: jorn.bugge@ssb.no or

Ms. Lise Dalen, tel.: 22 86 47 68,

e-mail: lise.dalen@ssb.no

1. **Felt i produksjon. 31. oktober 1998**
Fields on stream. 31 October 1998

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbarer reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	576,2	-	555,0	13,3	116,8	6,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	25,0	0,4	15,1	0,4	4,1	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	272,3	119,2	54,9	0,4	27,8	41,5
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	220,6	-	87,8	1,07	65,1	0,29
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	9,0	-	5,2	0,02	2,1	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	92,3	7,6	17,8	0,01	17,4	1,75
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	346	28	167	..	87	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	140	12	74	..	40	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform <i>14 steel, 1 concrete platform</i>	4 stål, 3 betong- plattformer <i>4 steel, 3 concrete platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden</i>	Gass i rør til St. Fergus <i>Gas pipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø</i>	Olje i rør via Brent to Sullom Voe <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe</i>	Olje og gass i rør til Ekofisk <i>Oil and gas pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 105,7 ⁸	ca 25,5 ⁸	ca 82 ⁸	ca 3,9	ca 23,8 ⁸	ca 13,6 ⁸

¹ 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). ² Norsk Andel: 60,82 prosent. ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁵ Pr. 31. desember 1997. ⁶ Pr. 31. oktober 1998. ⁷ Pr. 31. desember 1997. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

¹ 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). ² Norwegian share: 60.82 per cent. ³ Norwegian share: 85.47 per cent. ⁴ Norwegian share: 22.2 per cent. ⁵ As of 31 December 1997. ⁶ As of 31 October 1998. ⁷ As of 31 December 1997. ⁸ Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

1. Felt i produksjon. 31. oktober 1998
(forts.). Fields on stream. 31 October 1998

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg ⁹	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbar reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³						
<i>Oil. Million Sm³</i>	69,2	316,0	-	3,8	328,1	54,4
NGL. Mill. tonn						
<i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	-	1,8
Gass. 1 000 mill. Sm ³						
<i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,6	23,0	9,3	9,2	88,9	5,2
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³						
<i>Oil. Million Sm³</i>	12,6	90,0	-	0,057	104,9	23,8
NGL. Mill. tonn						
<i>NGL. Million tonnes</i>	0,35	0,9	-	0,01	-	0,9
Gass. Milliard Sm ³						
<i>Gas. Billion Sm³</i>	-	8,3	0,1	0,23	88,9	3,0
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	28	152	5	7	118	31
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	14	83	0	6	40	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	1,46	42,38	50,78	37
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 15,3 ⁸	ca 77,6 ⁸	ca 2,9 ⁸	3,4	ca 54,7 ⁸	ca 9,9

⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltcenter for eksport.

⁹ In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.

1. Felt i produksjon. 31. oktober 1998
(forts.). Fields on stream. 31 October 1998

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst ¹⁰	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operatør <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	8,5	32,1	225,0	-	111,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	28,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,7	4,8	5,0	46,6	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,5	7,3	174,0	-	81,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,6	0,9	13,6	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,6	1,5	3,1	27,7	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	13	36	43	21	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	12	21	12	7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Strekkestags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass,Em den via Ekofisk senter <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i>	Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	1,1	ca 12 ⁸	ca 32 ⁸	ca 18 ⁸	15,8 ⁸

¹⁰ Inkluderer Loke.¹⁰ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 31. oktober 1998
(forts.). Fields on stream. 31 October 1998

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operatør <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	52,8	29,1	1,3	32,0	155,0	41,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,8	0,7	-	0,7	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,8	2,1	2,4	4,5	13,2	3,1
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,6	20,3	0,12	21,0	128,4	31,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	0,34	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	1,4	1,4	0,4	2,3	13,2	2,3
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	40	10	4	11	28	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	21	5	1	6	13	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Bunnfast plattform i stål <i>Steel- Platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Flytende be- tongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Frigg <i>Pipeline to Frigg</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	34,3	51	-	40,5	65	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	ca 11,5 ^a	ca. 4,2 ^a	ca 3,9 ^a	4,3 ^a	ca 33 ^a	5,1 ^a

1. Felt i produksjon. 31. oktober 1998
(forts.). Fields on stream. 31 October 1998

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974	1986
Operatør <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Statoil	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110	280
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	6,7	70,0	9,6	-	-	28,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	-	-	32,0	29,2	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,6	123,0	-	1329,0	128,1	2,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,6	70,0	6,4	-	-	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,02	-	-	32,0	26,2	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,8	123,0	-	1329,0	120,1	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	12	62	10	40	11	7
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	25	4	32	8	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- plattform <i>Floating concrete- platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform <i>Steel wellhead- platform, unmanned processing- platform</i>	Havbunns- installasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea- connection to Snorre</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zee- brugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrugge Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,62	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	6,1 ^a	38,2 ^a	1,5 ^a	39 ^a	ca 18 ^a	ca 5,3 ^a

1. Felt i produksjon. 31. oktober 1998
(forts.). Fields on stream. 31 October 1998

	Norne	Njord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	15,6	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	15,6	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	9	8
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	1
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		
Antall <i>Number</i>	1	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	55	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	ca 9 ⁸	6

2. Felt under utbygging. 31. oktober 1998
Fields under development. 31 October 1998

	Balder	Visund	Gullfaks-sat. ⁴	Varg	Åsgard	Oseberg Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1998	1998	1998	1999/2000	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1966	1986	1978	1984	1981-1985	1979
Operatør <i>Operator</i>	Esso	Norsk Hydro	Statoil	Saga	Statoil	Norsk Hydro
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	375	335	135	84	240-300	160
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,2	48,5	42,6	5,5	132,3	23,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	9,3	-	24,0	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	0,8	51,0	61,7	-	191,0	0,8
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	24	5	8	5	22	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>						
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	3,6	4,6	6,3	2,5	11,1	3,2
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	-	-	-	-	12	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	2	2	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	0	49,6	73	30	46,95	45,4
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	7,9	8,7	7,0	3,5	33,1	3,6

¹ Pr. 31. desember 1997. ² Pr. 31. oktober 1998. ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1997-kroner. ⁴ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig.

¹ As of 31 December 1997. ² As of 31 October 1998. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1997 NOK.

⁴ Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and Gullveig.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

2. Felt under utbygging. 31. oktober 1998
(forts.). Fields under development. 31 October 1998

	Oseberg Sør	Jotun	Troll C	Gullfakssat. fase 2	Snorre 2
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2000	1999	1999	2001	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1984	1994	1979	1978	1979
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	100	126	300-340	135-216	
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	53,5	30,7	190,8	202,2	57,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	5,6	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	23,0	-	-	53,0	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	-	-	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	6,1	3,9	5,4
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	1,07	-	-	...	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	2	1	1	1
Type <i>Type</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i>	Halv nedsenkbar plattform <i>Semi-sub platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje lastes til skytteltanker. Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe.</i>	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</i>	Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksister- ende fasiliteter på plattformen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing facilities on the platform Gas to Kårstø via Gullfaks.</i>	Olje til Statfjord B for lagring og utskipning. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	38,36	3	62,7	73,0	31,4
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	7,8	6,9	15,9	5,2	11,6

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
 Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00	40,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-	15,80
Elf Petroleum Norge AS	8,45	26,42	-	-	15,72	2,80	-	11,94
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88	3,47
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-	4,82
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04	-
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00	-
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-	-
Deminex Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	-	-	-	-	-	-	-	0,17
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	23,80

	Øst-		Tomme-	Sleipner-								
	Ula	Gullfaks		Øst-Frigg ³	liten G.	Oseberg	Øst	Heidrun	Visund	Hod	Balder	Tordis
Statoil	-	85,00	7,19	70,64	64,78	49,60	76,87	62,90	-	-	-	55,40
Norsk Hydro	-	9,00	32,11	-	13,68	10,00	-	16,10	-	-	-	8,40
Elf Petroleum Norge AS	-	-	40,46	-	5,77	9,00	-	7,70	25,00	-	-	5,60
Saga Petroleum asa	-	6,00	-	-	8,55	-	-	4,20	-	-	-	7,70
Total Norge AS	-	-	20,23	-	2,88	1,00	-	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	18,13	9,10	-	-	-	-
Esso Norge as	-	-	-	-	-	30,40	-	-	-	100,00	-	10,50
Mobil	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-
Norske Agip as	-	-	9,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	20,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). ² Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord. ³ Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge AS 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge AS 20,23 og Statoil 10,43.

¹ Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75-26.25 between the Phillips Group and the Amoco/ Noco Group (The Amoco/ Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent). ² Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

³ Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge AS 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge AS 20.23 and Statoil 10.43.

Kilde: Olje- og energidepartementet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
(forts.). Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme
Statoil	74,58	55,00	30,00	41,40	57,88	47,00	5,00	74,58	53,96	65,00
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	22,40	32,87	7,69	6,05	-
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	0,70	41,42	2,35	24,76	-
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	0,50	-	4,08	-	25,00
Total Norge AS	1,35	18,00	-	-	-	0,30	20,71	1,35	15,23	-
Norske Conoco as	1,66	-	-	-	-	-	-	1,66	-	-
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	16,30	-	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,20	-	-	8,29	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	56,00	-	18,36	-	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	-	10,00
Norske MOECO AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	12,30	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	9,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	-	-	7,56	-	-	-	-	-

	Sleipner		Gullfaks-			Oseberg		Oseberg		Jotun
	Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	sat.	Åsgard	Øst	Sør	
Statoil	49,50	55,40	50,00	70,00	65,00	85,00	60,50	59,40	56,58	5,00
Norsk Hydro	8,85	8,40	22,50	8,10	-	9,00	2,60	12,25	21,88	-
Elf Petroleum Norge AS	8,47	5,60	-	-	-	-	-	9,33	-	-
Saga Petroleum asa	-	7,70	-	9,00	35,00	6,00	7,00	7,35	10,14	-
Total Norge AS	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	7,70	3,75
Esso Norge as	32,24	10,50	-	-	-	-	-	-	-	45,00
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	6,00	-	-	-	-	-	45,00
Norsk Agip as	-	-	-	6,90	-	-	7,90	-	-	-
Mobil	-	-	20,00	-	-	-	7,35	7,00	3,70	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25
Deminex Norge AS	-	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	9,60	-	-	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-	-
Petro-Canada	-	-	7,50	-	-	-	-	-	-	-

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993 - 1999. Mill kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1993 - 1999. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997	Anslag ¹ Estimates ¹ 1998	Anslag ¹ Estimates ¹ 1999
I alt Total	57 579	54 653	48 583	47 878	62 486	76 783	59 593
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	50 886	46 042	42 496	41 886	54 319	67 571	56 570
Leting Exploration	5 433	5 011	4 647	5 455	8 300	8 977	8 813
Feltutbygging Field development	35 209	28 584	26 961	25 342	35 286	40 309	28 405
Varer <i>Commodities</i>	18 434	15 822	12 726	15 551	21 684	24 533	18 563
Tjenester <i>Services</i>	13 769	10 141	11 919	7 117	8 427	7 859	3 941
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	3 006	2 721	2 316	2 674	5 176	7 916	5 900
Felt i drift Fields on stream	6 306	6 753	6 949	9 023	9 240	13 529	15 980
Varer <i>Commodities</i>	600	655	651	1 050	1 063	3 181	4 656
Tjenester <i>Services</i>	547	525	971	1 287	1 213	1 508	2 801
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 159	5 573	5 327	6 686	6 964	8 840	8 523
Landvirksomhet² Onshore activities²	3 937	5 694	3 940	2 065	1 493	4 756	3 372
Rørtransport Transport via pipelines	6 693	8 611	6 086	5 992	8 167	9 212	3 023

¹ Registrert 3. kvartal 1998. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 3rd quarter 1998. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455	8 300
GENERELLE UNDERSØKELSER <i>GENERAL EXPLORATION</i>	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	215	381	334	572	518	378	505	489
Seismikk <i>Seismic</i>	158	611	629	524	981	273	644	406
Spesielle studier <i>Special studies</i>	-1	31	44	40	38	33	58	96
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING <i>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</i>	515	849	363	585	655	768	431	627
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	333	485	246	362	363	320	348	338
Feltutvikling <i>Field development</i>	147	348	105	216	288	446	81	284
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	34	16	12	7	4	1	1	3
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER <i>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</i>	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	166	239	446	308	269	287	239	291
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	167	343	332	96	345	294	281	444
Arealavgift <i>Area fee</i>	174	329	314	423	456	464	455	563
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	126	46	68	18	23	22	121	40
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	882	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	126	143	188	133	176	112	144	241
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	472	661	569	345	214	206	282	614
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	168	211	181	140	60	56	53	103
Båter <i>Vessels</i>	304	450	388	205	154	150	229	513
Varer <i>Commodities</i>	744	925	616	407	313	368	413	668
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	340	367	313	180	135	129	181	291
Sement <i>Cement</i>	51	84	59	38	27	35	35	60
Boreslam <i>Drilling mud</i>	166	170	123	91	87	95	106	205
Drivstoff <i>Fuel</i>	93	128	108	60	32	36	61	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	58	93	66	29	27	62	40	57
Mindre forbruksmaterieell <i>Smaller equipment</i>	36	82	-53	11	5	11	-10	-5
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	109	115	137	64	50	52	90	100
Sementtjenester <i>Cement services</i>	41	54	39	25	11	17	21	46
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	138	135	110	45	58	54	71	78
Logging <i>Logging</i>	198	262	234	166	83	102	113	239
Testing <i>Testing</i>	114	143	176	101	67	98	175	90
Dykking <i>Diving</i>	44	53	52	24	16	18	27	40
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	97	124	95	57	17	61	4	106
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	650	923	1 277	526	192	409	531	1 216

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1998. 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	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 076	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	5 721	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 455	1 275	1 082	1 388	1 710
1997	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	...	2 248	1 605

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1996 - Q 2 1998. Million NOK

	1996		1997		1998			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	1 389	1 710	1 904	1 917	2 108	2 371	2 248	1 605
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	745	941	936	1 399	1 456	1 555	1 090	1 116
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	250	342	405	603	508	634	483	541
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	229	262	347	541	454	565	276	497
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	21	80	57	62	54	68	207	44
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	70	116	91	210	131	182	96	81
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	16	19	19	26	22	36	26	29
Båter <i>Vessels</i>	54	97	72	185	109	147	70	52
Varer <i>Commodities</i>	105	149	106	155	167	240	67	185
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	51	53	56	77	72	86	22	46
Sement <i>Cement</i>	6	16	9	15	21	15	7	14
Boreslam <i>Drilling mud</i>	36	33	31	38	47	87	2	36
Drivstoff <i>Fuel</i>	10	42	10	18	10	23	10	10
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	4	22	15	12	11	19	23	67
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	15	6	6	9	1	12
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	320	334	334	430	650	499	445	309
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	51	23	25	20	17	37	- 8	8
Sementtjenester <i>Cement services</i>	11	1	8	18	7	13	12	15
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	17	-	-	11	26	23	17
Logging <i>Logging</i>	35	24	24	55	59	101	14	55
Testing <i>Testing</i>	57	27	35	28	14	13	17	27
Dykking <i>Diving</i>	4	9	9	7	11	13	5	17
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	11	5	60	- 14	12	48	88	- 64
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	99	227	147	301	519	249	295	233
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	365	378	187	193	281	330	144	214
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	101	151	114	104	126	145	103	110
Seismikk <i>Seismic</i>	256	197	48	72	132	154	24	74
Spesielle studier <i>Special studies</i>	8	30	25	18	22	31	18	30
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	88	181	89	138	156	244	228	219
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	191	210	692	187	215	243	786	55
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	66	75	78	59	75	120	86	73
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	99	111	154	97	88	105	122	92
Arealavgift <i>Area fee</i>	26	23	461	31	53	18	577	- 110

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 3. kv. 1997 - 2. kv. 1998 . Mill. kr
Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1997 - Q 2 1998. Million NOK

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°	Holden- banken	Tromsø- flaket
LETEKOSTNADER I ALT					
EXPLORATION COSTS, TOTAL	8 333	4 004	4 328	3 368	960
Undersøkelserboring Exploration drilling	5 218	2 332	2 886	2 387	499
Generelle undersøkelser General exploration	969	418	551	368	183
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development	847	407	441	267	173
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	1 299	848	451	346	105

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1999
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1999

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year				Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of inv.			Påløpte inve- steringskostn. Accrued invest- ment costs
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	May	August	November	February	May	August	November	
	Mill. kr Million NOK							
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
1999	9 573	8 813
	Prosent Per cent							
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

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1998. Mill. kr
 Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1998. Million NOK

Ar og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1	979	1 016
2. kv. Q2	1 174	1 289
3. kv. Q3	993	1 285
4. kv. Q4	1 447	1 548
1991 1. kv.	1 590	1 540
2. kv.	1 570	2 045
3. kv.	2 596	1 947
4. kv.	3 020	2 608
1992 1. kv.	1 678	1 840
2. kv.	1 602	2 076
3. kv.	1 797	1 732
4. kv.	1 853	2 042
1993 1. kv.	1 173	1 403
2. kv.	1 423	1 096
3. kv.	1 724	1 318
4. kv.	2 569	1 616
1994 1. kv.	1 116	1 671
2. kv.	1 296	1 277
3. kv.	1 454	1 015
4. kv.	1 449	1 047
1995 1. kv.	1 069	1 209
2. kv.	1 323	988
3. kv.	1 532	1 226
4. kv.	1 788	1 224
1996 1. kv.	1 386	1 275
2. kv.	1 405	1 082
3. kv.	1 982	1 388
4. kv.	2 142	1 710
1997 1. kv.	1 910	1 904
2. kv.	1 808	1 917
3. kv.	2 986	2 108
4. kv.	2 443	2 371
1998 1. kv.	2 054	2 248
2. kv.	1 744	1 605
3. kv.	2 411	...

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
 Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull <i>Explora- tion wells</i>	Avgrens- ningshull <i>Appraisal wells</i>	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
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	4	3	3	2	6	1

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar 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	619	496	448	...

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar 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	23 050	21 986	21 569	...

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1998. 1000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1998. 1000 GBP/day

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ¹	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	..	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	..	2,121	2,818
	4.kv. Q4	1,250	1,989	..	2,040	2,403
1987	1.kv.....	1,180	2,046	..	1,772	2,188
	2.kv.....	1,180	2,565	..	1,727	2,390
	3.kv.....	1,350	2,726	..	2,031	2,701
	4.kv.....	1,550	2,497	..	2,098	2,458
1988	1.kv.....	2,000	2,684	..	2,284	2,785
	2.kv.....	2,047	2,721	..	2,563	3,316
	3.kv.....	2,157	3,068	..	2,360	3,224
	4.kv.....	2,117	2,908	..	2,237	2,797
1989	1.kv.....	1,840	3,034	..	2,563	2,938
	2.kv.....	2,430	3,471	..	3,234	3,326
	3.kv.....	2,450	3,507	..	3,551	3,634
	4.kv.....	1,963	3,512	..	3,639	3,849
1990	1.kv.....	2,683	5,026	..	4,222	4,982
	2.kv.....	3,467	7,468	..	4,712	6,046
	3.kv.....	3,900	5,295	..	4,533	5,218
	4.kv.....	3,433	5,174	..	4,827	5,270
1991	1.kv.....	3,533	6,246	..	4,816	5,383
	2.kv.....	3,800	7,931	..	5,250	6,328
	3.kv.....	3,547	6,149	..	4,650	5,895
	4.kv.....	3,650	5,198	..	4,767	5,253
1992	1.kv.....	3,619	5,628	..	4,286	5,772
	2.kv.....	3,160	7,198	..	4,175	5,852
	3.kv.....	2,532	3,880	..	2,795	4,453
	4.kv.....	2,767	4,389	..	2,633	3,679
1993	1.kv.....	3,848	6,760	..	3,703	5,767
	2.kv.....	3,735	5,094	..	4,458	6,454
	3.kv.....	2,977	4,773	..	3,117	3,612
	4.kv.....	3,012	5,094	..	2,742	4,240
1994	1.kv.....	3,790	5,213	..	3,409	5,181
	2.kv.....	4,103	6,340	..	4,008	5,983
	3.kv.....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	..	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	..	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
	4.kv.....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
1997	1.kv.....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
	2.kv.....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931
	3.kv.....	6,217	7,333	8,833	6,833	9,417
	4.kv.....	6,450	8,300	8,000	6,000	11,167
1998	1.kv.....	6,083	9,633	10,333	8,000	13,750
	2.kv.....	7,000	9,250	9,567	7,500	10,000
	3.kv.....	6,500	8,500	8,500	6,667	12,000

¹ Inkludert i 2,200 - 3,099 DWT frem til 1996.

¹ Included in 2,200 - 3,099 DWT before 1996.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342	35 286
BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315
Bærestrukturer Platform structures	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416
Utrustning av skaft Shafts equipment	572	71	195	539	322	106	9	155
Dekk/dekksrammer Decks	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420
Moduler Modules	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311
Lastebøyer Loading buoys	-	52	215	25	7	71	7	56
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575
EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369
UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358
Forsikringspremier Insurances	3	9	20	9	44	80	60	98
Helikopter og flytransport Helicopter and airline transport	65	26	12	158	132	93	12	51
Båter Vessels	63	29	3	50	24	119	2	61
Forpleining Catering	81	33	66	468	181	72	42	104
Andre tjenester Other services	89	168	157	596	295	80	331	353
OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674	5 176
DRIFTSFORBEREDELSE ON STREAM PREPARATIONS	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603	1 075

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1998. 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	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992	28 862	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	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	9 029	12 025

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. Kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1996 - Q 2 1998. Million NOK

	1996		1997				1998	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	6 171	6 881	7 745	10 501	8 355	8 686	9 029	12 025
VARER COMMODITIES	3 407	4 764	4 320	6 809	5 253	5 302	5 571	6 734
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 155	1 328	1 329	1 597	1 691	1 163	1 398	1 760
Dekk <i>Decks</i>	315	423	174	618	307	579	480	779
Moduler <i>Modules</i>	1 315	2 103	2 018	2 388	1 998	2 293	2 388	2 891
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	25	-	-	12	6
Rør <i>Pipes</i>	9	60	29	72	89	122	54	140
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	593	829	536	2 009	1 093	1 037	1 101	1 061
Andre varer <i>Other commodities</i>	20	22	227	101	73	85	137	97
TJENESTER SERVICES	2 268	1 440	2 294	2 554	1 736	1 843	1 858	2 633
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	856	- 238	943	488	341	419	475	578
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	1	21	42
Oppkøpling ved land <i>Hook up inshore</i>	59	207	320	388	- 304	102	83	143
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	228	481	174	88	605	185	180	519
Oppkøpling til havs <i>Hook up offshore</i>	192	163	133	665	118	146	280	391
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	266	118	25	56	42	120	17	65
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	-	6	5	9	8	29	36	51
Båter <i>Vessels</i>	-	-	2	6	24	30	17	26
Forpleining <i>Catering</i>	5	36	30	42	11	21	18	18
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	- 8	5	61	1	4	32	7	22
Andre tjenester <i>Other services</i>	166	84	93	137	200	205	208	150
Egne arbeider <i>Own work</i>	499	576	508	672	682	554	516	627
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	496	677	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658
FELT I DRIFT I ALT FIELD ON STREAM, TOTAL	2 696	2 465	2 149	2 484	2 115	2 491	2 868	3 074
VARER COMMODITIES	275	306	185	298	226	355	404	541
Moduler <i>Modules</i>	11	- 3	9	100	43	44	71	100
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	-	-	-	-	-	-	-	9
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	- 2	19	50	-	-	-	16	11
Andre varer <i>Other commodities</i>	266	291	126	198	183	311	316	421
TJENESTER SERVICES	318	337	263	260	306	384	206	320
Oppkøpling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	6	3	22	4	4	5	4	3
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	33	21	2	- 3	27	- 10	-	1
Transport <i>Transport</i>	12	25	13	16	13	16	12	15
Forpleining <i>Catering</i>	12	13	12	18	8	12	10	10
Andre tjenester <i>Other services</i>	218	238	176	196	217	295	135	242
Egne arbeider <i>Own work</i>	38	36	38	28	38	66	44	48
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	2 102	1 822	1 701	1 927	1 583	1 753	2 258	2 213

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999

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 inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
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	22 262
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
1999	21 223	28 405
	Prosent <i>Per cent</i>							
1985	110	102	108	105	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	93	105	101	109	111	97	99	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

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1998
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1998

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>		
1985	10 328	1 902	18,4
1986	12 338	2 599	21,1
1987	10 346	1 729	16,7
1988	8 056	2 331	28,9
1989	9 745	3 757	38,6
1990	12 562	2 329	18,5
1991	12 092	2 106	17,4
1992	14 654	2 178	14,9
1993	18 434	4 851	26,3
1994	15 822	3 630	22,9
1995	12 726	5 056	39,7
1996	15 550	4 956	31,9
1997	21 685	6 130	28,3
1998 ¹	12 306	3 140	25,5

¹ 2. kvartal.

¹ Second quarter.

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1992 - 1998. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1992 - 1998. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	
							1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
I alt Total	25 719	31 154	25 213	24 012	22 066	29 035	7 180	9 118
Byggekontrakter Contacts on Construction	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	5 242	6 547
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	450	611	264	3 243	4 255	5 207	1 204	1 521
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	3 375	4 027	3 746	813	50	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	195	539	322	106	9	536	194	239
Dekk Decks	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	479	779
Moduler Modules	1 706	4 321	4 451	3 138	4 765	7 520	2 320	2 871
Lastebøyer Loading Buoys	215	25	7	71	7	56	12	6
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	1 032	1 131
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	330	187
Tjenester Services	11 049	12 720	9 391	11 286	6 515	7 352	1 609	2 384
Engineering	2 542	2 958	1 861	1 524	829	1 192	317	445
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	1 948	1 004	797	2 626	433	511	104	185
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	477	975
Andre tjenester <i>Other Services</i>	4 089	4 507	3 433	3 572	2 451	3 291	711	778

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

¹ Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1992 - 1998. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1992 - 1998. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	
							1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
I alt Total	4 818	7 648	5 394	6 742	6 769	7 685	1 708	2 224
Byggekontrakter Contacts on Construction	995	2 579	2 238	3 793	3 626	5 246	1 202	1 626
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	10	181	53	2 226	639	752	420	610
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	2	389	374	374	104	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	153	78	-	-	153	161
Dekk Decks	- 2	126	167	411	438	681	84	195
Moduler Modules	149	738	893	459	2 226	2 093	244	413
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	807	948	597	500	323	1 298	302	247
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	1 183	2 272	1 392	1 263	1 331	884	221	91
Tjenester Services	2 640	2 797	1 764	1 686	1 813	1 555	284	507
Engineering	256	228	120	250	27	46	56	83
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	412	127	38	19	9	-	-	41
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 586	1 725	1 152	949	1 365	1 258	106	274
Andre tjenester <i>Other Services</i>	386	717	455	467	411	250	119	110

¹ Se tab. 20a).

¹ See tab. 20a).

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1992 - 1998. Prosent
 Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1992 - 1998. Per cent

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	
							1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
I alt Total	18,7	24,6	21,4	28,1	30,7	26,5	23,8	24,4
Byggekontrakter <i>Contacts on Construction</i>	8,6	19,9	18,6	36,8	28,6	27,2	22,9	24,8
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	2,2	29,6	20,2	68,7	15,0	14,4	34,9	40,1
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	0,9	9,7	10,0	12,8
Utrusting av skaff <i>Shaft Equipment</i>	.	.	47,6	73,5	.	.	78,6	67,4
Dekk <i>Decks</i>	-0,1	8,4	8,6	41,9	43,6	48,0	17,5	25,1
Moduler <i>Modules</i>	8,7	17,1	20,1	14,6	46,7	27,8	10,5	14,4
Lastebøyer <i>Loading Buoys</i>
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	23,6	48,7	46,6	25,5	12,5	28,4	29,3	21,8
Egne varekjøp i alt <i>Operators own expenditure on Equipment</i>	38,4	41,6	36,5	52,4	46,4	37,3	67,0	48,4
Tjenester <i>Services</i>	23,9	22,0	18,8	14,9	27,8	21,2	17,7	21,3
Engineering	10,1	7,7	6,4	16,4	3,3	3,9	17,7	18,6
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	21,2	12,6	4,8	0,7	2,2	.	.	22,2
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	63,8	40,6	34,9	26,6	48,7	53,4	22,2	28,1
Andre tjenester <i>Other Services</i>	9,4	15,9	13,3	13,1	16,8	7,6	16,7	14,1

¹ Se tab. 20a).¹ See tab. 20a).

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
 Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
PRODUKSJONBORING I ALT <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i>	3 697	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360	12 140
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	786	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	94	22	384	385	283	231	667	681
TRANSPORTKOSTNADER <i>TRANSPORT COSTS</i>	264	254	366	551	622	503	573	941
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	108	122	143	207	204	158	165	282
Båter <i>Vessels</i>	156	133	223	344	419	345	408	659
VARER <i>COMMODITIES</i>	1 435	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335	2 709
Foringsrør, brønnehoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124
Sement <i>Cement</i>	67	105	112	178	163	129	158	166
Boreslam <i>Drilling mud</i>	212	249	314	454	619	582	642	639
Drivstoff <i>Fuel</i>	8	31	48	79	69	26	61	66
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	372	284	347	462	548	247	269	325
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	67	93	101	128	191	130	186	389
TEKNISKE TJENESTER <i>TECHNICAL SERVICES</i>	1 211	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640	4 666
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	20	39	35	6	.	.	4	105
Sementtjenester <i>Cement services</i>	29	51	39	107	93	43	57	95
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	56	104	89	171	265	51	90	140
Logging <i>Logging</i>	86	120	191	381	361	280	384	456
Testing <i>Testing</i>	11	28	21	105	80	125	119	114
Dykking <i>Diving</i>	15	14	24	64	58	33	57	82
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	56	61	138	163	132	159	195	218
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998. Mill. kr
 Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 3 1996 - Q 2 1998. Million kroner

	1996		1997				1998	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
FELTUTBYGGING FIELD DEVELOPMENT								
PRODUKSJONSBORING I ALT								
PRODUCTION DRILLING, TOTAL	496	677	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	225	282	441	505	560	660	763	1 329
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	202	231	398	345	539	513	554	969
Andre kostnader <i>Other costs</i>	24	51	43	160	21	147	210	360
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	38	56	89	155	116	139	198	302
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	8	12	16	24	52	47	41	87
Båter <i>Vessels</i>	31	44	72	132	64	92	156	215
VARER COMMODITIES	95	140	179	155	292	238	222	413
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	46	38	87	79	80	125	88	190
Sement <i>Cement</i>	6	11	9	9	14	8	14	21
Boreslam <i>Drilling mud</i>	28	39	32	15	82	28	56	104
Drivstoff <i>Fuel</i>	6	23	11	1	29	4	17	13
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	10	5	12	21	47	47	28	34
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>		25	28	30	39	26	20	51
TJENESTER SERVICES	137	199	423	322	398	505	416	614
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	1	3	77	12	1		-	1
Sementtjenester <i>Cement services</i>	5	5	9	10	16	16	14	23
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	2	3	27	1	16	15	17	17
Logging <i>Logging</i>	8	31	12	19	40	66	68	73
Testing <i>Testing</i>	20	38	14	22	7	36	34	34
Dykking <i>Diving</i>	2	10	6	10	13	20	15	17
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	8	15	12	21	19	21	20	28
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	91	94	266	226	286	332	243	419
FELT I DRIFT FIELDS ON STREAM								
PRODUKSJONSBORING I ALT								
PRODUCTION DRILLING, TOTAL	2102	1822	1701	1927	1583	1753	2258	2213
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	588	541	354	486	325	495	549	652
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	413	493	274	418	247	410	388	525
Andre kostnader <i>Other costs</i>	175	48	80	68	78	85	161	127
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	121	132	110	131	94	107	101	125
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	40	29	37	36	36	34	33	35
Båter <i>Vessels</i>	81	103	73	95	58	74	68	90
VARER COMMODITIES	511	589	404	584	444	413	450	492
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	246	223	174	257	152	170	207	198
Sement <i>Cement</i>	35	42	24	43	25	35	26	30
Boreslam <i>Drilling mud</i>	127	163	130	152	100	101	129	122
Drivstoff <i>Fuel</i>	9	2	7	3	4	6	3	6
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	57	76	38	57	59	45	52	60
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	37	83	32	72	104	57	32	76
TJENESTER SERVICES	882	560	833	726	720	738	1159	944
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	0	0	5	11	0	0		0
Sementtjenester <i>Cement services</i>	16	11	8	12	12	12	8	17
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	39	11	18	20	17	25	11	21
Logging <i>Logging</i>	97	98	67	100	56	97	79	105
Testing <i>Testing</i>	36	-1	12	10	9	5	8	8
Dykking <i>Diving</i>	13	8	10	8	5	11	21	25
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	61	35	41	31	32	40	21	21
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	620	397	672	534	590	548	1011	747

23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1998. Kr/ time
Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1998. NOK/ hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,2
1981	44,6	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	115,98	121,29	117,75	121,48	118,05	121,42
1997	117,95	121,41	120,61	124,19	121,61	124,35	122,14	123,60
1998	121,28	123,20	126,58	129,53

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon.

Source: Confederation of Norwegian Business and Industry.

24. 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	Frigg ^{3,4,5}	Stat- fjord ⁵	Murchi- son ⁵	Valhall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	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.....	155 588	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997.....	156 929	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1997 Jan-september									
<i>January-September</i>	116 036	11 776	80	13 123	160	3 038	261	17 435	1 431
1998 Jan-sept	112 496	11 354	43	11 123	184	3 307	125	15 213	1 100
1997									
Jan.....	13 848	1 036	12	1 558	21	321	38	2 092	173
Feb.....	12 364	1 179	9	1 350	16	300	35	1 893	153
Mars.....	12 915	1 357	8	1 361	18	320	38	2 041	169
April.....	13 740	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 546	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113
Juni.....	12 160	1 364	7	1 472	17	358	33	1 421	167
Juli.....	13 428	1 417	9	1 586	17	363	28	2 031	176
Aug.....	12 217	1 369	7	1 160	17	335	28	2 000	170
Sep.....	11 818	1 348	11	1 348	20	347	24	1 893	161
Okt.....	13 509	1 345	7	1 488	21	350	19	1 895	163
Nov.....	13 158	1 302	7	1 405	20	320	21	1 792	170
Des.....	13 512	1 268	5	1 471	24	327	23	1 882	161
1998									
Jan.....	13 834	1 434	8	1 446	24	384	21	1 823	164
Feb.....	12 307	1 283	4	1 291	21	342	18	1 640	142
Mars.....	13 249	1 491	5	1 316	20	410	19	1 681	137
April.....	13 133	1 412	6	1 407	20	398	13	1 630	141
Mai.....	12 328	1 499	4	1 192	20	387	12	1 642	152
Juni.....	12 633	1 511	4	1 292	20	419	13	1 644	136
Juli.....	13 252	1 509	4	1 167	20	416	13	1 715	108
Aug.....	10 009	461	4	863	20	163	6	1 745	31
Sep.....	11 750	755	4	1 149	20	388	10	1 693	90

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Årstallene kan avvike noe fra summen av månedssoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ³ Hovedsakelig kondensat. ⁴ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg.

⁵ Norsk andel. ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. ⁷ Inkluderer Embla.

¹ Includes NGL and condensate. ² 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 Mainly condensate. ⁴ Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg. ⁵ Norwegian share. ⁶ Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. ⁷ Includes Embla.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
 (forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

År / måned <i>Year/month</i>	Gullfaks ²	Tomme- liten	Vesle- frikk	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
1997 Jan-september									
<i>January-September</i>	15 876	93	2 111	1 608	315	-	-	6 765	6 416
1998 Jan-sept	12 933	61	2 104	1 223	230	-	-	6 504	6 986
1997									
Jan.....	2 054	9	235	198	36	-	-	998	758
Feb.....	1 685	11	221	172	33	-	-	748	662
Mars.....	1 821	11	249	192	34	-	-	708	596
April.....	2 006	11	240	188	31	-	-	900	738
Mai.....	2 016	11	253	199	34	-	-	858	557
Juni.....	1 927	10	114	165	35	-	-	631	736
Juli.....	1 975	10	253	184	36	-	-	518	769
Aug.....	1 569	10	287	154	33	-	-	733	804
Sep.....	823	10	260	157	42	-	-	672	795
Okt.....	1 852	10	242	165	29	-	-	767	807
Nov.....	1 751	9	251	173	30	-	-	668	806
Des.....	1 723	9	262	178	29	-	-	734	854
1998									
Jan.....	1 678	9	245	159	32	-	-	756	832
Feb.....	1 587	8	226	147	29	-	-	656	749
Mars.....	1 624	9	267	159	31	-	-	742	651
April.....	1 515	9	231	157	27	-	-	794	814
Mai.....	1 499	9	243	161	37	-	-	272	668
Juni.....	981	8	244	151	26	-	-	843	790
Juli.....	1 569	8	232	135	35	-	-	843	816
Aug.....	985	1	211	29	3	-	-	800	858
Sep.....	1 495	0	204	126	9	-	-	798	809

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Inkluderer Gullfaks Vest.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes Gullfaks Vest.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). 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
1997 Jan-september January-September	3 839	4 184	2 786	2 559	2 516	906	8 824	8 236	1 264
1998 Jan-sept	3 763	4 056	2 529	2 616	1 892	465	7 642	8 562	1 335
1997									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1049	1090	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	1015	875	146
Mars.....	498	473	284	237	225	113	1 046	966	141
April.....	463	467	248	290	329	104	977	923	154
Mai.....	436	520	317	284	316	123	935	949	128
Juni.....	276	509	291	272	340	52	900	902	153
Juli.....	396	516	303	272	326	113	999	926	153
Aug.....	415	272	307	322	276	93	964	660	146
Sep.....	406	507	274	306	272	93	938	945	103
Okt.....	407	500	289	333	276	104	997	971	165
Nov.....	389	513	292	321	260	67	1 010	901	153
Des.....	346	501	312	315	272	70	1 081	904	162
1998									
Jan.....	498	501	307	311	162	71	1 038	1 060	161
Feb.....	443	449	267	291	222	55	932	928	122
Mars.....	432	502	301	324	272	56	991	957	159
April.....	412	477	275	317	254	57	885	886	157
Mai.....	414	514	321	310	251	41	906	954	134
Juni.....	421	488	316	314	248	45	831	949	140
Juli.....	416	481	316	350	242	45	872	891	176
Aug.....	385	150	88	63	43	58	835	1 022	173
Sep.....	343	494	339	334	198	39	352	914	115

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

År / måned Year/month	Gamma				
	Vigdís	Togi	Nord	Njord	Norne
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
1997 Jan-september					
January-September	289	21	69	-	-
1998 Jan-sept	2 703	-	12	818	3 613
1997					
Jan.....	-	3	13	-	-
Feb.....	-	2	10	-	-
Mars.....	-	2	4	-	-
April.....	94	1	-	-	-
Mai.....	48	2	11	-	-
Juni.....	-	2	7	-	-
Juli.....	36	2	6	-	-
Aug.....	62	2	9	-	-
Sep.....	49	4	10	-	-
Okt.....	297	2	9	-	-
Nov.....	297	1	5	113	111
Des.....	237	2	9	111	242
1998					
Jan.....	379	-	6	87	238
Feb.....	330	-	6	91	29
Mars.....	305	-	-	90	299
April.....	324	-	-	91	426
Mai.....	68	-	-	88	530
Juni.....	223	-	-	69	504
Juli.....	257	-	-	78	539
Aug.....	409	-	-	83	522
Sep.....	408	-	-	142	525

¹ Inkluderer NGL og kondensat.

¹ Includes NGL and condensate.

25. **Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm³**
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned <i>Year / month</i>	I alt ¹ <i>Total¹</i>	Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3}	Stat- fjord ³	Murchi- son ³	Valhall	Heimdal	Ula
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
1988.....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989.....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990.....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991.....	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992.....	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993.....	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994.....	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995.....	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1996.....	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1997.....	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218
1997 Jan-september <i>January-September</i>	33 509	7 132	825	2 651	12	670	2 279	162
1998 Jan-sept	34 514	5 482	573	2 300	10	690	1 109	66
1997								
Jan.....	4 559	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 140	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 205	861	112	264	1	73	343	20
April.....	3 553	782	140	284	1	76	170	16
Mai.....	3 254	797	68	291	1	75	170	12
Juni.....	3 403	773	85	258	1	77	208	19
Juli.....	3 856	777	49	318	1	81	256	20
Aug.....	3 079	746	42	328	1	74	251	19
Sep.....	3 460	715	51	254	2	72	219	18
Okt.....	4 147	693	19	303	2	74	173	19
Nov.....	4 622	631	34	361	2	67	188	20
Des.....	4 775	600	80	347	1	66	203	18
1998								
Jan.....	4 694	686	100	339	1	79	186	14
Feb.....	4 222	632	94	289	1	70	164	6
Mars.....	4 176	805	105	289	1	87	166	10
April.....	4 354	718	61	244	1	86	116	7
Mai.....	3 571	740	58	237	1	82	111	7
Juni.....	3 497	726	60	253	1	90	113	8
Juli.....	3 440	725	34	257	1	92	114	7
Aug.....	2 950	170	36	121	1	28	50	2
Sep.....	3 611	279	25	273	1	76	90	5

¹ Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ² Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ³ Norsk andel. ⁴ Inkluderer Embla.

¹ 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 Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. ³ Norwegian share. ⁴ Includes Embla.

25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm³
(forts.). Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Gullfaks ¹	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	225	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	821	260	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-	-
1990.....	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-	-
1991.....	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-	-
1992.....	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106	-
1993.....	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515	44
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722	279
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841	272
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691	359
1997.....	1 780	571	383	201	585	88	-	876	250
1997 Jan-september January-September	1 421	571	222	147	468	74	-	628	200
1998 Jan-sept	1 229	381	239	231	448	50	-	948	263
1997									
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81	30
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46	23
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40	18
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49	30
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51	21
Juni.....	168	63	16	8	40	8	-	104	20
Juli.....	170	63	21	5	56	8	-	64	30
Aug.....	154	61	27	8	46	8	-	97	20
Sep.....	57	59	29	7	51	9	-	98	9
Okt.....	164	60	28	9	58	8	-	106	15
Nov.....	161	58	23	15	56	6	-	94	16
Des.....	181	59	28	27	54	6	-	106	19
1998									
Jan.....	184	58	26	25	52	6	-	113	34
Feb.....	155	50	24	29	51	6	-	104	30
Mars.....	170	56	25	32	58	7	-	104	45
April.....	152	54	27	27	56	7	-	123	39
Mai.....	178	54	28	19	57	8	-	41	31
Juni.....	59	52	28	34	56	6	-	69	27
Juli.....	138	52	29	32	57	7	-	133	30
Aug.....	35	6	27	11	11	1	-	127	6
Sep.....	158	0	25	23	50	1	-	134	21

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.
¹ Includes Gullfaks Vest.

25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm³
(forts.). Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Sleipner ¹	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Troll- Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdis
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 011	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	5 063	363	65	105	159	18	-	5	-	-	-
1996.....	7 673	382	225	337	345	192	5 434	105	36	457	-
1997.....	8 096	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67
1997 Jan-september January-September	5 995	289	206	139	225	331	8 359	95	61	405	-
1998 Jan-sept	6 234	289	189	127	133	326	12 414	90	65	401	225
1997											
Jan.....	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7	51	-
Feb.....	581	28	21	14	27	45	1 243	10	8	45	-
Mars.....	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7	38	-
April.....	622	24	22	15	24	51	828	10	7	46	-
Mai.....	664	30	23	16	34	48	550	10	6	35	-
Juni.....	805	36	23	16	13	47	551	11	7	46	-
Juli.....	725	36	24	16	23	23	1 024	11	7	47	-
Aug.....	328	38	23	16	26	5	693	11	7	50	-
Sep.....	726	33	23	16	24	8	978	11	5	46	-
Okt.....	651	36	23	16	23	29	1 611	11	8	47	24
Nov.....	764	36	41	16	24	36	1 883	10	7	47	24
Des.....	686	39	23	16	17	39	2 074	11	9	49	18
1998											
Jan.....	805	38	24	16	20	35	1 753	11	9	48	31
Feb.....	695	33	21	14	17	27	1 622	10	6	44	27
Mars.....	714	38	23	16	16	32	1 293	11	8	38	28
April.....	800	12	22	15	16	20	1 661	10	8	47	27
Mai.....	726	40	23	15	13	56	983	11	6	38	6
Juni.....	684	40	22	15	11	45	1 014	11	7	47	18
Juli.....	826	36	23	16	11	17	716	11	9	47	21
Aug.....	208	11	7	5	21	43	1 922	11	8	48	34
Sep.....	776	41	23	15	7	51	1 449	4	6	45	34

¹ Inkluderer Loke.

¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1998

	Mengde Quantity					Verdi Value					
	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	
	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	
		1000 tonn 1000 tons					Mill. 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	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703	
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315	
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086	74 814	15 231	13 015	18 405	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	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670	
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842	
1995	121 680	29 185	28 882	29 875	33 738	98 008	23 849	24 399	22 911	26 849	
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*	...	34 493	33 753	31 068	27 154	24 543	21 665	...	

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1998

	Mengde Quantity					Verdi Value					
	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	
	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	
		Mill. Sm ³					Mill. 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	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193	
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*	...	11 879	10 139	8 763	7 132	6 503	5 602	...	

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlørdning i retning utlandet.

¹ The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskproduert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1998
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1998

	Råolje Crude Oil					Naturgass ¹ Natural Gas ¹				
	Årsgj.snitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	Årsgj.snitt Annual average	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	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	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	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	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	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	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	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	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	989	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998*	...	787	728	697	0,60	0,64	0,64	...

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørledning i retning utlandet.

¹ The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1996 - Q3 1998

Land Country	1996		1997		1997		1997	
	4.kv. Q4	Mill. kroner Million NOK	1.kv. Q1	Mill. kroner Million NOK	2.kv. Q2	Mill. kroner Million NOK	3.kv. Q3	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	34 421	38 881	34 129	36 648	34 909	34 091	33 410	33 760
Belgia <i>Belgium</i>	1 111	1 274	620	689	744	731	514	575
Canada	3 480	3 785	3 163	3 281	3 325	3 133	4 219	4 139
Tyskland <i>Germany</i>	1 812	2 113	1 702	1 555	1 066	1 073	994	1 038
Danmark <i>Denmark</i>	436	505	399	456	644	643	810	846
Spania <i>Spain</i>	-	-	273	299	128	124	138	141
Finland	997	1 144	242	277	379	373	382	395
Frankrike <i>France</i>	3 542	4 060	3 366	3 663	2 809	2 801	2 181	2 276
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 027	12 257	10 795	11 371	12 057	11 700	11 896	11 999
Irland <i>Ireland</i>	329	383	659	725	749	747	663	693
Israel	126	147	-	-	-	-	1 116	1 083
Italia <i>Italy</i>	780	859	912	960	556	512	-	-
Kina <i>China</i>	-	-	-	-	528	517	268	275
Nederland <i>The Netherlands</i>	6 275	7 256	7 777	8 504	5 800	5 799	6 010	6 274
Portugal	80	91	75	73	85	82	84	83
Sverige <i>Sweden</i>	2 424	2 800	1 998	2 178	2 012	2 008	1 914	1 988
Taiwan	241	274	759	826	480	486	490	329
USA	1 762	1 934	1 702	1 791	3 547	3 362	1 731	1 626

Land Country	1997		1998		1998		1998	
	4.kv. Q4	Mill. kroner Million NOK	1.kv. Q1	Mill. kroner Million NOK	2.kv. Q2	Mill. kroner Million NOK	3.kv. Q3	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	34 469	33 944	34 490	27 151	33 751	24 543	31 069	21 665
Belgia <i>Belgium</i>	313	314	840	665	288	211	714	510
Canada	4 423	4 167	3 596	2 657	2 774	1 960	3 368	2 184
Tyskland <i>Germany</i>	950	953	1 270	1 038	1 898	1 403	1 457	1 054
Danmark <i>Denmark</i>	892	895	823	653	906	669	838	591
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	94	63
Finland	589	579	883	713	1 054	770	521	356
Frankrike <i>France</i>	4 586	4 569	3 477	2 755	2 809	2 109	2 915	2 113
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 609	10 355	10 642	8 258	11 816	8 463	9 136	6 351
Irland <i>Ireland</i>	886	897	735	588	1 037	774	748	535
Italia <i>Italy</i>	501	450	364	273	280	164	583	357
Japan	554	578	280	210	265	178	401	294
Kina <i>China</i>	-	-	-	-	269	208	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 788	5 860	7 306	5 929	5 325	4 018	5 403	3 852
Portugal	-	-	-	-	88	67	164	108
Sverige <i>Sweden</i>	2 270	2 315	2 453	2 011	2 214	1 675	2 278	1 637
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	-	-	-	-	395	274
Taiwan	479	501	239	207	240	186	253	193
USA	1 629	1 511	1 582	1 194	2 488	1 688	1 801	1 193

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q4 1996 - Q3 1998

Land Country	1996				1997			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	11 367	6 607	11 563	6 519	9 161	5 329	9 303	5 401
Belgia <i>Belgium</i>	1 216	704	1 323	741	1 274	737	1 381	799
Tyskland <i>Germany</i>	4 679	2 709	3 978	2 223	3 130	1 813	3 570	2 068
Spania <i>Spain</i>	444	257	451	251	311	180	348	201
Frankrike <i>France</i>	3 227	1 868	3 447	1 921	2 637	1 527	2 654	1 536
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	365	237	1 055	651	711	436	213	138
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 436	831	1 308	729	1 098	636	1 137	659

Land Country	1997				1998			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	12 436	7 211	11 880	7 135	10 138	6 502	8 764	5 603
Belgia <i>Belgium</i>	1 439	833	1 250	741	851	539	522	332
Tyskland <i>Germany</i>	4 585	2 654	4 782	2 854	4 120	2 615	3 325	2 111
Spania <i>Spain</i>	505	291	588	354	576	366	562	356
Frankrike <i>France</i>	3 873	2 243	3 392	2 016	2 468	1 567	2 125	1 350
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	666	398	391	280	326	273	602	421
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 368	792	1 393	835	1 527	970	1 312	832
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	-	-	84	55	270	172	316	201

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

31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler¹. Reviderte tall. 1996-1997
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. Revised figures. 1996-1997

	1996				1997			
	Mengde Quantity		Verdi Value		Mengde Quantity		Verdi Value	
	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK
I alt Total		134 998		135 340		141 551		142 647
1. kv. Q1		33 259		29 940		34 461		36 236
2. kv. Q2		33 852		32 476		35 966		34 106
3. kv. Q3		34 196		34 629		35 107		36 436
4. kv. Q4		33 690		38 295		36 017		35 870
I alt etter land Total, by country		134 998		135 340		141 555		142 647
Danmark <i>Denmark</i>		3 403		3 388		2 728		2 791
Finland <i>Finland</i>		2 171		2 301		2 084		2 073
Sverige <i>Sweden</i>		9 717		9 778		8 465		8 600
Belgia <i>Belgium</i>		3 431		3 507		2 466		2 490
Frankrike <i>France</i>		15 285		15 425		18 107		18 437
Irland <i>Ireland</i>		1 764		1 777		2 957		3 010
Italia <i>Italy</i>		2 998		2 914		4 099		4 012
Nederland <i>The Netherlands</i>		28 152		28 562		28 279		28 918
Polen <i>Poland</i>		214		208		291		306
Portugal <i>Portugal</i>		325		321		244		233
Spania <i>Spain</i>		1 984		1 899		726		738
Storbritannia <i>Great Britain</i>		27 075		27 482		30 730		31 253
Tyskland <i>Germany</i>		11 934		12 248		9 826		10 135
Taiwan		1 234		1 247		2 208		2 270
Israel		502		513		-		-
Japan						555		577
Kina <i>China</i>						796		754
Canada		11 997		11 517		16 087		15 501
USA		12 730		12 182		10 906		10 549
Puerto Rico		83		73		-		-

¹ Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføring 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.

¹Crude 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.

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 - 1998. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1989- 1998. USD/barrel

Uke/Week	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
1	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,2
2	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,9
3	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65
4	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65
5	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,8
6	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25
7	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55
8	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,2
9	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15
10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,6
11	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95
12	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65
13	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,7
14	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05
15	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,4
16	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55
17	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05
18	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05
19	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,4
20	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,5
21	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,7
22	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,6
23	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,1
24	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	10,95
25	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	12,15
26	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	11,85
27	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	11,55
28	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95
29	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	12,2
30	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	12,65
31	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	11,95
32	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	11,6
33	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,50	12,1
34	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,55	12,25
35	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,00	12,4
36	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,15	12,5
37	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,05	13,1
38	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,20	14,5
39	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	18,85	14,55
40	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,30	13,5
41	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	20,75	12,3
42	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,60	11,65
43	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,55	12,3
44	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,25	11,7
45	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,05	11,15
46	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,50	...
47	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	19,45	...
48	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,90	...
49	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	18,00	...
50	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,20	...
51	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00	...
52	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	17,00	...
Gjennomsnitt for året										
<i>Yearly average</i>	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	19,20	...

Kilde: *Source: Petroleum Intelligence Weekly.*

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990 - 1998. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Brent Blend
1990										
1. kv.	20,30	20,35	20,17	.	20,35	19,85
2. kv.	16,64	16,52	16,25	.	16,44	15,90
3. kv.	26,60	23,47	23,27	.	23,42	26,05
4. kv.	34,37	34,30	34,08	.	34,27	32,64
1991										
1. kv.	22,27	22,42	22,05	.	22,30	21,13
2. kv.	19,25	19,15	18,45	.	18,75	18,84
3. kv.	19,97	19,93	19,35	.	19,60	20,12
4. kv.	21,30	21,30	20,97	.	21,18	20,68
1992										
1. kv.	18,27	18,28	17,85	.	18,10	17,93
2. kv.	19,93	19,76	19,45	.	19,33	19,92
3. kv.	20,37	20,33	20,12	.	20,27	20,13
4. kv.	19,65	19,65	19,48	.	19,64	19,28
1993										
1.kv.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	18,16
2.kv.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	18,33
3.kv.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	16,53
4.kv.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	15,33
1994										
1.kv.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	13,90
2.kv.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	15,79
3.kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	16,81
4.kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	16,54
1995										
1.kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2.kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3.kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4.kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
1996										
1.kv.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2.kv.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3.kv.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4.kv.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
1997										
1.kv.	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	21,15
2.kv.	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	18,13
3.kv.	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	18,59
4.kv.	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	18,56
1998										
1.kv.	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	14,02
2.kv.	13,12	13,25	12,95	13,18	13,08	13,25	13,13	13,18	13,13	13,26
3.kv.	12,56

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.

Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 1998. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices									Spotpris Spot price
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Brent Blend
1995										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
1996										
Januar	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997										
Januar	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	r18,96
Desember	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	r16,86
1998										
Januar	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	13,62
Mai	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	14,30
Juni	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	11,76

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

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

35. Fraktindekser ¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1998
Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 1998

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	71 000 - 150 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	36 000 - 70 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 35 999 dvt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i>	Opptil 50 000 dvt. 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	
1997	Januar	57	107	166	188	234
	Februar	59	114	164	198	256
	Mars	58	109	156	201	238
	April	62	120	201	194	223
	Mai	52	110	182	181	213
	Juni	63	111	183	203	203
	Juli	64	107	173	186	181
	August	70	100	160	176	176
	September	83	111	148	180	170
	Oktober	76	114	153	182	164
	November	90	115	167	165	150
	Desember	74	111	139	180	184
1998	Januar	55	110	150	141	175
	Februar	55	105	142	155	172
	Mars	69	98	133	147	176
	April	72	106	146	161	162
	Mai	70	92	122	157	155
	Juni	75	98	120	171	152
	Juli	74	105	136	167	161
	August	75	100	129	168	160
	September	60	89	120	165	152
	Oktober	47	79	107	158	151

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

¹ 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.

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1995-1998
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1995-1998

	1995	1996	1997	1997				1998		
				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*
SAMLET ETTERSPOERSEL¹ TOTAL DEMAND¹	70,1	r71,8	r73,7	r73,6	r72,2	73,5	75,6	r74,9	r72,4	73,6
OECD	r44,9	r45,9	r46,6	r46,9	r45,4	r46,3	r47,9	r47,1	r45,0	46,5
Nord-Amerika <i>North America</i>	r21,6	r22,2	r22,7	r22,2	r22,5	r22,9	r23,1	r22,5	r22,6	23,3
Europa <i>Europe</i>	r14,6	r14,9	r15,0	r14,8	r14,8	r15,0	r15,4	r15,4	r14,7	15,2
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	r8,7	r8,8	r8,9	r9,8	r8,2	r8,4	r9,4	r9,2	r7,7	8,0
IKKE-OECD NON OECD	r25,2	r25,9	r27,1	r26,7	r26,8	r27,2	r27,8	r27,8	r27,4	27,1
Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR²</i>	4,8	4,3	4,4	4,3	4,4	4,5	4,6	r4,6	4,2	4,1
Europa <i>Europe</i>	r0,7	r0,7	r0,8	r0,8	r0,8	r0,7	r0,8	r0,9	r0,8	0,7
Kina <i>China³</i>	3,3	r3,7	r4,1	r4,1	r3,9	r4,1	r4,3	r4,4	4,2	4,0
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	r6,0	r6,4	r6,8	r6,8	r6,7	r6,6	r6,9	r6,8	r6,7	6,6
Latin Amerika <i>Latin America</i>	r4,2	r4,3	r4,5	r4,3	r4,5	r4,6	r4,6	r4,5	r4,7	4,8
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,1	r4,2	4,2	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4	4,3	4,5
Afrika <i>Africa</i>	2,2	r2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	r2,4	r2,4	2,4	2,3
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY⁴	70,1	72,0	74,4	r73,7	r73,7	r74,5	r75,7	76,6	75,6	74,3
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	42,5	r43,6	r44,4	r44,1	r44,1	r44,4	r45,0	r45,2	44,6	44,1
OECD	r21,1	r21,7	r22,1	r22,0	r21,7	r22,0	r22,5	r22,5	r22,0	21,5
Nord-Amerika <i>North America</i>	r14,1	r14,3	r14,6	r14,5	r14,5	r14,8	r14,8	r14,8	r14,6	14,4
Europa <i>Europe</i>	6,4	6,7	6,7	6,9	6,5	6,5	7,0	7,0	r6,6	6,3
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	r0,7	0,8
IKKE-OECD NON OECD	r21,4	r21,8	r22,3	r22,1	r22,3	r22,4	r22,5	r22,6	r22,5	22,7
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,1	7,1	7,2	7,0	7,2	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina <i>China</i>	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Latin Amerika <i>Latin America</i>	r3,0	r3,3	r3,4	r3,4	r3,4	r3,4	r3,5	r3,6	3,6	3,7
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,8
Nettotilvekst prosessering ⁵ <i>Processing Gains⁵</i>	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
OPEC	27,7	28,5	30,0	29,6	29,6	30,1	30,7	31,3	31,0	30,2
Råolje <i>Crude Oil</i>	25,2	25,8	27,2	26,8	26,8	27,3	27,8	28,5	r28,2	27,3
NGL NGLs	2,4	2,6	2,8	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	r2,8	2,9
LAGERENDRING OG ANNET⁶ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS⁶	0,1	r0,2	r0,7	r0,1	r1,5	1,0	0,1	r1,6	r3,2	r0,7

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. ⁶ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs.

¹ 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 Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data. ³ Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries. ⁴ Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply. ⁵ Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe). ⁶ Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

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

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1997. Milliarder 1998-kroner

Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998-NOK

År/Year	Innteksskatt <i>Income tax</i>	Særskatt <i>Special tax</i>	Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	Arealavgift <i>Area fee</i>	CO ₂ -avgift <i>CO₂ tax</i>	Sum <i>Total</i>
1979	9,5	4,2	4,5	0,1	-	18,3
1980	24,9	12,5	9,2	0,2	-	46,7
1981	30,6	17,9	11,8	0,2	-	60,3
1982	29,9	17,9	11,5	0,2	-	59,4
1983	26,1	16,3	14,1	0,1	-	56,6
1984	31,7	19,1	16,8	0,1	-	67,7
1985	35,6	21,3	19,0	0,4	-	76,3
1986	26,4	15,2	12,5	0,3	-	54,4
1987	10,0	4,5	10,5	0,3	-	25,3
1988	6,7	1,4	7,2	0,2	-	15,6
1989	6,1	1,9	9,2	0,3	-	17,5
1990	14,9	6,0	10,2	0,3	-	31,5
1991	17,5	7,9	10,4	0,7	0,9	37,5
1992	8,6	8,3	9,3	0,7	2,2	29,1
1993	7,1	10,6	8,7	0,6	2,5	29,5
1994	6,8	9,7	7,2	0,2	2,8	26,6
1995	8,3	11,4	6,2	0,6	2,7	29,3
1996	10,3	13,3	6,5	1,2	2,9	34,2
1997*	15,8	19,8	6,3	0,6	3,1	45,6

Kilde: Olje- og energidepartementet

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy

38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass¹. 1993 - 1997
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas¹. 1993 - 1997

	1993	1994	1995	1996	1997
Sysselsatte Employees	17 338	16 878	16 498	16 185	16 183
Til havs <i>Offshore</i>	5 399	5 041	5 064	4 913	4 969
På land <i>Onshore</i>	11 939	11 837	11 434	11 272	11 214
	Mill. kr. Million NOK				
Lønnskostnader Compensation of employees	9 587	9 937	9 789	9 921	10 223
Til havs <i>Offshore</i>	2 918	2 851	2 721	2 764	2 834
På land <i>Onshore</i>	6 670	7 086	7 068	7 157	7 388
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	123 149	125 181	131 637	179 079	190 273
Av dette <i>Of this</i>					
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i>	108 775	111 752	118 275	166 681	178 477
Vareinnsats Intermediate consumption	27 180	24 911	23 519	28 270	25 708
Av dette <i>Of this</i>					
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	16 069	15 108	15 137	18 478	16 642
Ikke-operatørkostnader <i>Non - operator costs</i>	4 736	3 569	3 107	2 981	2 721
Bearbeidingsverdi Value added	95 969	100 270	108 118	150 808	164 564
Avgifter i alt Royalties total	10 931	9 819	9 149	10 533	10 299
Av dette <i>Of this</i>					
Produksjonsavgift <i>Production royalties</i>	8 894	7 459	6 718	7 867	7 272
CO2-avgift <i>CO2 - royalties</i>	2 037	2 360	2 431	2 666	3 027
Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	85 038	90 451	98 969	140 276	154 265
Pålepte investeringer Accrued investments	50 886	46 042	42 496	41 886	57 549

¹ Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønns- kostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenlignet med tidligere år.

¹ The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contributes to a small part of the change in the numbers for employment and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared with earlier years.

39. Vareinnsats for felt i drift. 1993 - 1997. Mill. kr
Intermediate consumption for fields on stream. 1993 - 1997. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997
FELT I DRIFT I ALT					
FIELDS ON STREAM TOTAL	16 069	15 108	15 137	18 478	16 642
Vareforbruk <i>Consumption of commodities</i>	2 232	2 358	1 762	1 822	805
Vedlikehold Maintenance	3 672	3 602	3 388	3 634	3 584
Materialer <i>Materials</i>	1 071	1 159	1 174	1 107	1 219
Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i>	548	715	548	666	558
Brønner <i>Wells</i>	855	586	588	785	879
Undervannsarbeider <i>Subsea work</i>	134	128	112	201	131
Overflatebehandling <i>Surface treatment</i>	223	240	116	94	105
Reparasjoner <i>Repair</i>	980	940	1 018	800	757
Annet <i>Other</i>	1 205	1 241	953	994	988
Av dette <i>Of this</i>					
Kostnader egne ansatte ¹ <i>Wages own employees¹</i>	1 344	1 408	1 121	1 012	1 054
Leie av driftsmidler					
<i>Hire of operating capital</i>	515	387	216	712	770
Tjenesteforbruk Consumption of services	5 013	4 057	5 220	6 528	5 774
Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i>	626	551	456	462	464
Forsyningsskip <i>Supply vessels</i>	654	635	604	736	778
Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i>	74	60	40	32	29
Forpleining <i>Catering</i>	413	401	427	450	479
Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i>	326	285	548	286	307
Andre tjenester <i>Other services</i>	2 920	2 126	3 147	4 562	3 719
Indirekte kostnader Indirect costs	3 578	3 677	3 510	4 482	4 203
Lønnskostnader <i>Wages</i>	1 442	1 770	1 362	1 587	1 229
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	2 137	1 907	2 148	2 894	2 974
Andre kostnader Other costs	1 060	1 029	1 041	1 301	1 506

¹ Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnader til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under vedlikehold.

¹ Wages for operator's own employees are incorporated in the different costs under maintenance. According to the definitions in the National Accounts wages are not a part of intermediate consumption.

40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning¹. 1993 - 1997.
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying¹. 1993 - 1997.

	1993	1994	1995	1996	1997
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>	4 173	4 603	4 437	5 517	7 280
Mill. kr. Million NOK					
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	1 534	1 787	1 864	2 482	3 756
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	5 303	5 929	6 151	8 360	13 052
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	3 341	3 778	3 546	4 692	6 822
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	1 962	2 150	2 605	3 668	6 230
Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i>	- 65	48	44	266	-91

¹ I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.

¹ This industrial classification group consists of drilling of wells and technical services in the oil and gas sector.

41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994 - 1997
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994 - 1997

	1994	1995	1996	1997
Sysselsatte Employees	21 481	20 935	21 702	23 463
Av dette Of this				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	16 878	16 498	16 185	16 183
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	4 603	4 437	5 517	7 280
	Mill. kr.	Million NOK		
Lønnskostnader Compensation of employees	11 723	11 653	12 403	13 979
Av dette Of this				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	9 937	9 789	9 921	10 223
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	1 787	1 864	2 482	3 756
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	131 110	137 788	187 439	203 325
Av dette Of this				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	125 181	131 637	179 079	190 273
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	5 929	6 151	8 360	13 052
Vareinnsats Intermediate consumption	28 689	27 065	32 963	32 531
Av dette Of this				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	24 911	23 519	28 270	25 708
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	3 778	3 546	4 692	6 822
Bearbeidingsverdi Value added	102 421	110 723	154 476	170 795
Av dette Of this				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	100 270	108 118	150 808	164 564
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	2 150	2 605	3 668	6 230

42. Hovedtall for rørtransport. 1992 - 1997. Mill. kr
Principal figures for transport via pipelines. 1992 - 1997. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	11 912	12 902	13 782	12 620	13 988	14 098
Av dette Of this						
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of production on own account</i>	11 900	12 560	13 658	12 502	13 988	14 098
Vareinnsats Intermediate consumption	1 242	1 349	1 414	1 372	1 057	1 103
Av dette Of this						
Rør i drift <i>Pipelines in production</i>	1 242	1 349	1 414	1 372	1 057	1 103
Bearbeidingsverdi Value added	10 670	11 553	12 368	11 248	12 930	12 995
CO₂-avgift CO₂-tariff	241	276	207	150	149	189
Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	10 429	11 277	12 161	11 098	12 781	12 806
Påløpte investeringer Accrued investments	4 727	6 693	8 611	6 086	5 992	8 167

43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1997
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1997

	Stabilisert råolje <i>Stabilized crude oil</i>	Naturgass <i>Natural gas</i>	NGL og kondensat ¹ <i>NGL and condensate¹</i>
	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>	Mill. Sm ³ <i>Million Sm³</i>	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i>	150 341	70 331	8 253
Injisert <i>Injected</i>	-	23 201	-
Avfaklet <i>Flared</i>	-	405	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	- 213	-	-
Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i>	149 632	46 725	8 253
Forbruk <i>Consumption</i>	-	3 027	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i>	150 554	43 698	8 253
Forbruk <i>Consumption</i>	-	316	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang marked <i>Delivery to the market</i>	150 554	43 382	8 253

¹ Natural Gas Liquids, våtgass, består av etan, propan og butan. Kondensat inneholder pentan, heksan, heptan og oktan. Disse er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

¹ Natural Gas Liquids consist of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquids at ordinary pressure and temperature.

44. Ikke operatørkostnader¹ 1992-1997. Mill. kr.
Non-Operator costs¹. 1992-1997. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt <i>Total</i>	3 375	4 736	3 569	3 107	2 981	2 721
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 752	2 834	1 903	1 695	1 438	1 190
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i>	289	703	194	136	155	218
Seismikk <i>Seismic</i>	429	315	456	396	465	533
Spesielle studier <i>Special studies</i>	126	178	191	160	226	321
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i>	63	87	22	15	9	44
Forskning og utvikling <i>Research and development</i>	717	619	802	704	278	296

¹ Dette er kostnader som operatørene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.

¹ These are cost the operators cannot get refunds for in the license accounts.

45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1997
Employees in extraction of crude petroleum and natural gas. 1972 - 1997

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

¹ Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.² Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer i 1993 sammenlignet med tidligere år.

¹ About 1 400 of the increase from 1980 and the following years is due to an altered definition of the industry.² The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contribute to a small part of the change in the numbers for employment and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments in 1993 compared with earlier years.

46. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1997. Mill.kr
 Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1997. Million NOK

	Verdi av produsert råolje og naturgass ¹ Value of produced crude oil and natural gas ¹	Bearbeidingsverdi ² Value added ²
1974		672
1975	4 158	3 815
1976	6 818	6 510
1977	8 049	7 646
1978	13 957	13 233
1979	21 962	20 430
1980	43 394	41 677
1981	53 463	50 700
1982	59 895	56 265
1983	71 873	67 841
1984	86 624	82 721
1985	96 602	96 816
1986	57 549	52 413
1987	58 904	55 461
1988	54 451	47 489
1989	79 057	71 099
1990	99 310	89 654
1991	103 917	92 441
1992	104 435	91 610
1993	r 110 558	95 794
1994	113 818	100 103
1995	r 120 331	107 948
1996	166 681	150 108
1997	178 477	163 901

¹ Råoljeverdien for årene 1973-1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris. ² Bearbeidingsverdien til markedspris er bruttoproduksjonsverdi minus vareinnsats.

¹ The value of crude oil for the years 1973-1981 is based on invoice prices. From 1982 the value is based on norm price. ² Value added at market price is gross value of production minus cost of goods and services consumed.

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1 Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

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

registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger som for annen næringsvirksomhet Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. 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 2.2.

2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

Følgende aktiviteter klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering er aktuelle i denne sammenheng:

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass
Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

SN-nr. 5023 Oljeboring

Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

SN-nr. 714 Rørtransport

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighets-havere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatør har.

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

2.2 Næringsklassifisering av oljevirk- hetenetter NACE Rev. 1

Oljevirksheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 nærings-
sektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester
tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge
NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og opera-
tørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og
naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun
operatørens virksomhet i denne næringen. Tjenester
tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av
lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt
m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksheten.
For alle næringenes vedkommende får SSB opplys-
ninger om virksomheten på land og på kontinental-
sokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer,
baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksom-
heten 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 følgende fra SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og
naturgass": utvinning av råolje, naturgass, kondensat
og våtgass (NGL), inkludert stabilisering, separering og
fraksjonering. Denne næringen omfatter også
prosjektering og boring for egen regning.

NACE-nr. 11.10 omfatter også SN-nr 81021 "Finan-
sieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass"
(virksomheten til rettighetshavere). I SN var ikke
næringene 22 "olje- og gassutvinning" og 81021
"Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og natur-
gass" knyttet sammen på en slik måte.

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gass- utvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrens-
nings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. og
teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksheten.
Denne koden erstatter SN-nr 5023 "Oljeboring" og
SN-nr. 83249 "Annen teknisk tjenesteyting". Tidligere
var heller ikke disse SN-numrene tilknyttet SN-nr. 22.

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i rørledninger.
SN-koden for denne næringen er 714.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning
klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til NACE
(f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, for-
syningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjeneste-
yting).

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "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 utvinningstil-
latelse 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 produk-
sjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produk-
sjonsboring.

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 hoved-
aktivitet, 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. Hoved-
aktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der
de er medeiere.

3.2 Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjo-
nell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som
faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I olje-
virksomheten har det imidlertid oppstått enheter som
krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinnings-
tillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av
oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedrifts-
enhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være
oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedrift-
ene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og
naturgass".

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

3.3 Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1 Investering

Omfang

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

Periodisering:

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

4.2 Eksport

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

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. 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 2.2.

2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

The following activities classified according to the Standard Industrial Classification are of interest in this publication:

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on its own account. Crude petroleum and natural gas production.

SIC No. 5023 Oil well drilling

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and gas production, carried out as separate activity on terms of contract.

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

In the statistics for 1981 and later, this group includes only the sale of royalty oil.

SIC No. 714 Pipeline transport

Operation of pipelines for the transport of crude petroleum, refined petroleum and natural gas.

SIC No. 81021 Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian Continental Shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

Other activities in connection with oil exploration/production are classified in already existing groups in SIC (e.g. construction and repair of platforms, catering, technical services).

2.2 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", "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". In SIC based on ISIC Rev. 2 only the operators' activity was included in this industry. "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 the following from SIC no. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production": Extraction of crude petroleum, natural gas, condensate and NGL, including stabilizing, separating and fractionating. This industry also includes projecting and drilling for own account.

NACE no. 11.10 also includes SIC no. 81021 "Operating of Financing Institutions connected with Crude Petroleum and Natural Gas Production". In SIC the industries 22 and 81021 were not linked together in such a way.

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.

Includes transport of oil and gas via pipelines. The SIC-code for this industry is 714.

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)

SIC No. 22 and NACE no. 11 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1 Enterprise

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

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian Continental Shelf. Licensees that are operators or engaged in

activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2 Establishment

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

3.3 Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1 Investment

Content:

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

Periodisation:

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

4.2 Exports

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of

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

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

4.3 Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

For border areas operated by Norwegian companies (Frigg and Statfjord) the production value includes only the Norwegian share of the goods and compensation of employees and the intermediate

consumption are included in their entirety in the Norwegian statistics.

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

Own-account investment work

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

4.4 Cost of goods and services consumed

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

4.5 Value added

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

4.6 Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Vedlegg A
Annex A

Internasjonal petroleumsstatistikk

International petroleum statistics

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1997	78
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1997. Tusen fat	79
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1996. Tusen fat/dag	88
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1997. Mill. fat	89
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1997. Tusen metriske tonn	89

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1997	90
7. Naturgassproduksjon. 1989-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter	91
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1997. Mrd. Sm ³	92
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1997. Mill. Sm ³	92

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrater i Nordsjøen, etter land. 1962-1997	93
11. Undersøkelses- og avgrensingshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1997	94
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1997	96
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1997	97

Råoljepriser

14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1997. US dollar/fat	98
15. Råoljepriser - OPEC. 1951-1995. US dollar/fat	99

Etterspørsel og eksport

16. Energiforbruk etter energitype. 1965-1997. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	100
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1997. Tusen metriske tonn	106
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn	107
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn	107
20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn	108
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn	108
22. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1996. Mill. metriske tonn råolje/år	109
23. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1997. Tusen metriske tonn	110

Produktpriser

24. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1997. US dollar/tusen liter	112
25. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1997. US dollar/metriske tonn	112
26. Priser på bensin. 1987-1997. US cent/liter	113
27. Priser på dieselolje. 1987-1997. US cent/liter	113

Diverse

28. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1997	114
29. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1996. Mill. US dollar	114
30. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-1996. Tusen fat/dag	115
31. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1996. Mill. US dollar	115

List of tables

Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1997	78
2. World crude oil production, by area and country. 1926-1997. Thousand barrels.....	79
3. World and OPEC crude oil production 1961-1996. Thousand barrels/day.....	88
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1997. Million barrels.....	89
5. North Sea crude oil production. 1971-1997. Thousand tonnes.....	89

Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1997	90
7. Natural gas production. 1989-1997. Million tonnes oil equivalents.....	91
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1997. Billion Sm ³	92
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1997. Million Sm ³	92

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1997	93
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1997	94
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1997	96
13. Investment costs in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1997	97

Crude Oil Prices

14. Crude oil prices. 1972-1997. USD/barrel.....	98
15. Crude oil prices - OPEC. 1951-1995. USD/barrel.....	99

Demand and Exports

16. Energy consumption by type of energy. 1965-1997. Million barrels oil equivalents/day	100
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1997. Thousand tonnes.....	106
18. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes.....	107
19. The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes	107
20. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes	108
21. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes.....	108
22. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996. Million tonnes crude oil/year	109
23. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1997. Thousand tonnes.....	110

Product prices

24. Light fuel oil prices for industry. 1986-1997. USD/thousand litres.....	112
25. Heavy fuel-oil prices for industry. 1986-1997. USD/tonne.....	112
26. Petrol prices. 1986-1997. US cent/litre.....	113
27. Automotive diesel oil prices. 1986-1997. US cent/litre	113

Miscellaneous

28. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1997	114
29. Net income of the major oil companies. 1963-1996. Million USD.....	114
30. The major oil companies' oil production. 1975-1996. Thousand barrels/day.....	115
31. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1996. Million USD	115

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1997
Proven crude oil reserves as of 31.12.1997

	Tusen mill. tonn Thousand million tonnes	Tusen mill. fat Thousand million barrels	Andel av total Share of total	R/P-rate R/P-ratio
VERDEN I ALT TOTAL WORD	140,9	1 037,6	100,0	40,9
Nord-Amerika i alt Total North America	10,2	76,6	7,4	16,0
USA	3,7	29,8	2,9	9,8
Canada	0,8	6,8	0,7	9,2
Mexico	5,7	40,0	3,8	33,6
Latin-Amerika i alt Total Latin America	12,4	86,2	8,3	37,3
Argentina	0,4	2,6	0,2	8,5
Brasil <i>Brazil</i>	0,7	4,8	0,5	15,5
Colombia	0,4	2,8	0,3	11,7
Ecuador	0,3	2,1	0,2	14,8
Peru	0,1	0,8	0,1	18,5
Trinidad & Tobago	0,1	0,6	0,0	12,6
Venezuela	10,3	71,7	6,9	59,5
Andre <i>Others</i>	0,1	0,8	0,1	21,7
Europa i alt Total Europe	2,6	20,2	1,9	8,2
Danmark <i>Denmark</i>	0,1	0,9	0,1	10,3
Italia <i>Italy</i>	0,1	0,7	0,1	17,5
Norge <i>Norway</i>	1,3	10,4	1,0	8,6
Romania	0,2	1,6	0,1	32,2
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,7	5,0	0,5	5,2
Andre <i>Others</i>	0,2	1,6	0,1	11,7
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	9,1	65,4	6,4	24,7
Russland <i>Russian Federation</i>	6,7	48,6	4,7	21,7
Kasakhstan <i>Kazakhstan</i>	1,1	8,0	0,8	42,5
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	1,0	7,0	0,7	¹
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	0,1	0,6	0,1	8,0
Andre <i>Others</i>	0,2	1,2	0,1	15,4
Midt-Østen i alt Total Middle East	91,6	676,9	65,2	87,7
Iran	12,7	93,0	9,0	69,0
Irak <i>Iraq</i>	15,1	112,5	10,8	¹
Kuwait	13,3	96,5	9,3	¹
Oman	0,7	5,2	0,5	15,8
Quatar	0,5	3,7	0,4	15,1
Saudi Arabia	35,8	261,5	25,2	79,5
Syria	0,4	2,5	0,2	12,0
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	12,6	97,8	9,4	¹
Yemen	0,5	4,0	0,4	28,9
Andre <i>Others</i>	0,0	0,2	0,0	12,2
Afrika i alt Total Africa	9,3	70,0	6,7	25,0
Algerie <i>Algeria</i>	1,2	9,2	0,9	18,8
Angola	0,7	5,4	0,5	20,3
Kamerun <i>Cameroon</i>	0,1	0,4	0,1	8,8
Congo	0,2	1,5	0,1	16,4
Egypt	0,5	3,8	0,4	12,2
Gabon	0,3	2,5	0,2	18,5
Libya	3,9	29,5	2,8	55,6
Nigeria	2,3	16,8	1,6	20,2
Tunisia	0,0	0,3	0,0	9,4
Andre <i>Others</i>	0,1	0,6	0,1	12,3
Asia og Australasia i alt Total Asia and Australasia	5,7	42,3	4,1	15,6
Australia	0,2	1,8	0,2	8,0
Brunei	0,2	1,4	0,1	23,3
Kina <i>China</i>	3,3	24,0	2,3	20,5
India	0,6	4,3	0,4	15,6
Indonesia	0,7	5,0	0,5	9,0
Malaysia	0,5	3,9	0,4	15,1
Papua New Guinea	0,0	0,3	0,0	11,7
Vietnam	0,1	0,6	0,1	8,5
Andre <i>Others</i>	0,1	1,0	0,1	11,3

¹ Mer enn 100 år. ¹ More than 100 years.

Kilde: BP Statistical Review of World Energy. Source: BP Statistical Review of World Energy.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
 World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ² World total ²	Nord-Amerika North America	Canada	Cuba	Mexico	USA
1926	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 874
1927	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
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	2 745 430	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	4 282 730	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	6 438 646	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	22 040 636	4 197 415	587 051	5 856	976 854	2 627 654
1993	22 003 424	4 107 474	612 570	7 300	975 645	2 511 959
1994	22 271 039	4 062 284	639 856	8 760	980 025	2 433 643
1995	22 805 493	4 032 448	661 788	9 490	955 570	2 405 600
1996	23 566 688	4 099 645	677 718	10 980	1 044 930	2 366 017
1997	23 886 695	...	695 325	...	1 104 490	2 339 650

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics, Oil and Gas Journal.
 Source: Twentieth century petroleum statistics, Oil and Gas Journal.

2 Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Sør-Amerika ² South America ²	Argentina	Bolivia	Brasil Brazil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1926	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	4 971	36 911
1927	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	5 380	63 134
1928	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	7 684	105 749
1929	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	8 716	137 472
1930	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	9 419	136 669
1931	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971	1 688 732	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 171	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 454	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 590
1974	1 549 552	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 240
1975	1 308 230	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 290
1976	1 296 926	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 604
1977	1 291 324	157 315	12 676	58 765	7 119	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 927	165 345	11 844	58 400	6 281	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 385 202	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	78 110	71 175	78 475	859 940
1980	1 333 256	179 706	9 882	66 612	12 078	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 331 599	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 258 207	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 248 629	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 316 598	174 948	7 621	173 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 088
1985	1 308 525	167 900	7 300	205 860	13 140	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 385 175	158 410	6 570	208 780	11 315	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 343 930	156 220	6 935	206 590	10 950	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 837	164 334	6 954	202 764	8 784	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 452 700	167 900	7 300	217 540	8 030	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 571 325	176 295	7 665	230 315	7 300	160 600	104 025	47 085	54 750	780 005
1991	1 650 165	177 025	7 665	229 950	6 205	152 935	109 135	41 975	55 115	866 875
1992	1 685 053	202 398	7 686	229 116	5 490	158 478	117 486	42 456	50 142	867 786
1993	1 750 905	216 810	8 030	234 695	5 110	166 440	125 560	45 990	49 275	894 250
1994	1 837 775	237 250	8 395	244 915	4 380	164 250	133 225	46 720	48 180	944 620
1995	1 991 440	260 975	10 585	253 675	4 015	213 525	143 080	47 450	47 815	1 003 750
1996	2 189 378	306 932	10 682	284 158	2 835	226 920	140 910	44 286	46 617	1 117 398
1997	...	304 775	9 855	306 965	3 285	237 980	141 620	43 070	45 260	1 162 525

2 Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Vest-Europa ² Western Europe ²	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Frankrike France	Italia Italy	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Spania Spain	Storbritannia United Kingdom	Østerrike Austria
1926	1 174	-	653	478	41	-	-	-	2	-
1927	1 216	-	663	504	47	-	-	-	2	-
1928	1 189	-	630	512	46	-	-	-	1	-
1929	1 284	-	704	535	45	-	-	-	-	-
1930	1 764	-	1 182	523	59	-	-	-	-	-
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	13 505	9 855	182 865	9 125	661 015	9 249
1982	1 052 687	12 775	31 025	11 503	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 885	16 425	29 930	13 033	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 588	16 836	29 280	15 037	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 357 800	21 170	29 930	18 250	16 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 030
1986	1 406 345	27 740	29 565	21 900	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	8 030
1987	1 422 770	35 405	27 375	23 725	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 665
1988	1 418 616	36 234	28 914	24 522	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 418
1989	1 394 665	42 705	27 740	23 725	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 395
1990	1 455 620	44 165	26 280	22 265	31 755	25 550	621 960	5 840	664 300	8 030
1991	1 524 970	52 195	25 915	21 535	29 200	27 010	689 850	8 030	655 905	9 490
1992	1 658 712	59 658	23 058	21 228	30 378	19 398	815 814	8 052	667 950	8 418
1993	1 729 735	63 510	22 265	20 075	30 295	18 250	857 750	6 570	698 975	8 030
1994	1 973 555	67 525	21 170	20 440	31 390	28 470	920 165	6 205	866 875	7 665
1995	2 100 940	67 890	21 535	18 250	33 945	24 090	1 010 320	4 745	908 485	8 395
1996	2 268 064	76 128	20 883	15 125	39 797	24 826	1 136 064	4 758	939 888	7 426
1997	...	83 950	20 440	13 140	39 420	20 805	1 150 115	4 745	927 465	7 300

2 Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

År	Øst-Europa ²	Albania	Bulgaria	DDR	Polen	Romania	Tidligere Sovjet- unionen	Tidligere Tsjekkoslovakia ⁴ Former	Ungarn	Tidligere Jugoslavia ⁵ Former
Year	Eastern Europe ²			GDR	Poland		F.S.U	Czechoslovakia ⁴	Hungary	Yugoslavia ⁵
1926	93 800	-	-	-	5 844	23 314	64 492	150	-	-
1927	109 280	-	-	-	5 342	26 368	77 458	112	-	-
1928	121 781	-	-	-	5 492	30 773	85 422	94	-	-
1929	140 480	-	-	-	4 988	34 758	100 641	93	-	-
1930	174 045	-	-	-	4 904	41 624	127 360	157	-	-
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	3)	1 095	65 700	4 275 975	1 095	13 140	25 550
1990	4 117 200	10 950	1 460	3)	730	59 495	4 005 875	730	14 600	23 360
1991	3 741 980	6 935	365	3)	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	3)	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 855 395	4 015	365	3)	1 825	48 545	2 765 605	1 095	12 410	21 535
1994	2 626 175	4 380	365	3)	1 825	50 370	2 530 910	1 095	14 235	22 995
1995	2 582 010	3 650	365	3)	1 825	49 275	2 492 950	1 460	12 775	19 710
1996	2 654 827	3 294	782	3)	2 630	50 846	2 564 596	1 521	15 667	18 786
1997	...	2 555	...	3)	...	49 640	2 594 055	...	10 220	...

³ Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland. ⁴ Inkl. Slovakia. ⁵ Inkl. Kroatia og Slovenia.

³ Included in Federal Republic of Germany. ⁴ Includes Slovakia. ⁵ Includes Croatia and Slovenia.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Midt-Østen ² Middle East ²	Bahrain	Irak Iraq	Iran	Israel ³	Kuwait
1926	35 842	-	-	35 842	-	-
1927	40 026	-	388	39 688	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-
1930	46 741	-	913	45 828	-	-
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	517 935
1987	4 740 255	15 330	758 835	838 770	..	578 525
1988	5 330 058	15 738	982 710	819 840	..	546 072
1989	5 864 820	15 695	1 057 405	1 025 650	..	650 795
1990	6 065 205	15 330	744 600	1 127 120	..	428 875
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	..	69 350
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	..	387 228
1993	6 694 465	14 965	186 880	1 292 100	..	675 980
1994	6 840 830	14 965	201 845	1 320 570	..	739 125
1995	6 995 955	14 965	204 400	1 329 695	..	750 805
1996	7 055 449	14 274	213 744	1 349 076	..	754 692
1997	419 385	1 327 140	..	767 595

¹ Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975.

² Includes production from Sinai 1967-1975

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Oman	Qatar	Saudi-Arabia	Syria	Tyrkia Turkey	Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
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	270 480	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	176 295	3 004 315	222 650	24 455	831 835
1996	323 178	186 660	3 007 788	221 430	24 512	833 748
1997	333 610	228 125	3 021 105	205 495	24 820	822 345

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Afrika ² Africa ²	Algerie Algeria	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun Cameroon
1926	1 197	9	-	1 188	-	-
1927	1 275	8	-	1 267	-	-
1928	1 850	8	-	1 842	-	-
1929	1 888	20	-	1 868	-	-
1930	2 012	16	-	1 996	-	-
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	2 473 794	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 427 250	424 130	185 785	324 850	114 245	46 355
1994	2 440 390	430 700	195 640	327 040	120 085	39 420
1995	2 531 275	438 730	235 790	335 800	125 925	36 500
1996	2 666 327	454 572	246 904	337 452	132 492	34 038
1997	...	311 345	260 610	319 375	133 955	36 500

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.) World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Kongo Congo	Libya	Marokko Morocco	Nigeria	Tunisia	Zaire
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
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	80 520	512 766	..	800 808	31 330	10 980
1997	96 725	519 030	..	834 755	29 200	10 220

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

År Year	Fjerne Østen ² Far East ²	Australia ³	Burma ⁴	India	Indonesia	Japan	Kina China	Brunei ⁵	Pakistan	Taiwan/ Thailand
1926	35 981	-	7 149	683	21 243	1 785	-	4 942	179	-
1927	42 223	-	7 031	696	27 459	1 789	-	4 943	305	-
1928	48 026	-	7 497	894	32 118	1 944	-	5 223	350	-
1929	55 339	-	7 245	953	39 279	2 023	-	5 290	549	-
1930	56 877	-	7 674	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931	49 643	-	6 459	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933	57 294	-	7 120	1 497	42 606	1 455	-	4 490	126	-
1934	64 402	-	7 858	1 822	46 925	1 834	-	5 140	100	-
1935	64 190	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936	67 245	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937	75 235	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 009	291	-
1938	76 772	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939	82 045	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940	81 743	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941	73 310	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942	34 334	-	2 500	1 899	24 000	1 652	340	3 000	893	48
1943	58 743	-	1 000	2 055	48 294	1 727	447	4 500	680	38
1944	33 942	-	750	2 314	22 260	1 601	505	6 000	470	40
1945	14 833	-	725	1 991	7 600	1 544	484	2 100	372	14
1946	8 232	-	15	1 852	2 100	1 343	513	2 050	341	16
1947	24 942	-	59	1 863	8 020	1 276	374	12 970	356	22
1948	56 411	-	341	1 875	31 900	1 122	533	20 124	490	23
1949	75 238	-	248	1 906	44 932	1 353	730	25 108	931	22
1950	87 665	-	532	1 867	50 148	2 048	800	30 958	1 281	23
1951	102 118	-	851	1 949	57 199	2 337	900	37 506	1 348	21
1952	109 981	-	869	1 900	64 220	2 134	1 000	38 251	1 580	18
1953	122 879	-	1 051	2 215	77 377	2 101	1 500	36 848	1 762	17
1954	130 637	-	1 345	2 235	83 631	2 124	3 000	36 315	1 945	35
1955	142 181	-	1 582	2 526	90 501	2 229	3 500	39 751	2 068	24
1956	153 160	-	1 837	2 876	96 438	2 169	4 700	42 983	2 118	21
1957	174 062	-	2 958	3 241	116 577	2 243	5 000	41 821	2 200	17
1958	177 697	-	3 454	3 258	120 849	2 563	6 000	39 551	2 272	15
1959	208 713	-	3 967	3 377	139 038	2 852	15 330	41 728	2 333	88
1960	225 126	-	4 078	3 370	152 988	3 678	22 776	35 543	2 636	51
1961	229 682	-	4 194	3 356	155 369	4 590	27 667	31 633	2 829	35
1962	249 675	-	4 366	8 016	167 771	5 316	31 609	29 203	3 338	50
1963	256 768	-	4 761	12 266	165 002	5 485	35 113	30 563	3 514	64
1964	266 397	1 491	4 161	16 965	171 492	4 590	37 595	26 265	3 732	106
1965	294 840	2 619	4 065	22 494	178 177	4 944	49 085	29 342	3 943	171
1966	331 191	3 394	4 252	35 624	168 859	5 435	74 970	34 972	3 445	240
1967	349 616	7 603	4 442	43 400	184 961	5 511	61 421	38 363	3 633	282
1968	413 956	13 879	5 634	43 552	219 864	5 490	75 575	46 210	3 305	447
1969	478 463	15 808	6 050	51 724	271 001	5 538	75 000	48 902	3 460	597
1970	648 812	65 149	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	708
1971	748 014	112 914	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	898
1972	907 066	119 516	7 466	56 965	395 552	5 242	216 080	100 875	3 294	957
1973	1 214 023	142 277	7 514	55 388	488 536	5 142	397 850	112 055	2 871	1 100
1974	1 296 140	140 396	7 581	55 733	501 838	4 936	479 975	100 010	2 923	1 363
1975	1 349 720	149 285	6 700	61 611	477 055	4 378	543 850	101 835	2 190	1 393
1976	1 537 149	155 916	8 183	64 632	550 319	4 241	611 220	134 688	2 562	1 612
1977	1 700 919	157 315	9 490	75 787	615 390	4 334	684 010	143 810	3 720	1 597
1978	1 774 629	157 680	9 990	82 125	596 775	3 963	759 930	154 030	4 011	1 570
1979	1 825 053	160 965	10 800	89 790	580 715	3 516	774 530	188 705	3 827	1 453
1980	1 771 208	139 080	10 980	66 612	577 182	3 177	773 724	189 588	3 366	1 330
1981	1 761 077	143 810	8 395	118 625	585 825	2 865	734 380	155 855	3 377	1 150
1982	1 710 441	135 050	8 614	142 350	488 735	2 642	746 425	167 900	4 636	2 227
1983	1 812 592	151 840	8 030	175 200	490 195	2 667	773 800	192 355	4 763	3 026
1984	1 985 563	180 072	9 516	189 954	516 792	3 038	840 336	219 600	6 535	8 908
1985	2 101 670	209 875	10 950	226 300	483 625	4 015	914 325	216 445	12 775	13 534
1986	2 184 160	189 800	8 760	229 950	507 350	4 745	956 300	244 550	15 330	16 208
1987	2 179 780	199 655	6 205	222 285	490 195	4 380	981 850	232 140	15 330	12 576
1988	2 227 110	196 908	4 758	232 410	491 172	4 392	999 180	247 782	16 470	14 457
1989	2 286 725	178 850	5 475	255 500	514 285	4 015	1 006 305	261 705	17 520	14 959
1990	2 361 185	209 875	4 745	240 900	533 630	4 015	1 012 510	280 685	22 630	16 611
1991	2 430 535	198 925	5 475	224 475	581 080	5 475	1 034 775	294 555	22 630	17 520
1992	2 420 724	195 810	5 124	205 326	550 464	6 222	1 041 270	299 388	22 326	19 398
1993	2 438 200	183 595	5 475	194 910	551 515	4 380	1 054 850	293 825	21 900	19 345
1994	2 490 030	195 640	5 475	215 350	551 150	4 015	1 072 735	296 380	20 075	20 805
1995	2 571 425	205 130	5 840	256 595	548 595	4 015	1 091 350	307 330	20 805	18 980
1996	2 632 998	195 809	4 282	223 212	566 202	5 124	1 145 946	326 509	21 228	22 806
1997	...	206 225	...	241 995	497 860	5 110	1 171 650	327 405	19 710	28 105

³ Inkluderer New Zealand. ⁴ Inkluderer Taiwan opp til 1941. ⁵ Inkluderer Malaysia.

³ Includes New Zealand. ⁴ Includes Taiwan before 1941. ⁵ Includes Malaysia

3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1996 Tusen fat/dag
 World and OPEC crude oil production. 1961-1996. Thousand barrels/day

År Year	Verdens olje- produksjon ¹ World oil production ¹	OPEC		Av dette Of which		Statlige el. nasjonale selskap Gov. or national companies
		I alt ² Total ²	De store ³ The Majors ³	Andre selskaper Other 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	62 891	30 511	6 133	1 636	23 460	
1980	59 676	26 501	1 954	1 356	23 569	
1981	55 934	22 236	1 617	1 047	19 884	
1982	53 504	18 744	1 267	899	16 826	
1983	52 402	16 599	1 186	881	14 925	
1984	53 021	15 934	1 342	944	14 060	
1985	52 634	14 926	1 379	906	13 162	
1986	55 564	17 683	1 461	1 044	15 784	
1987	54 856	16 666	1 374	1 440	14 446	
1988	57 427	18 940	1 414	1 600	16 305	
1989	58 114	20 362	1 677	1 770	17 602	
1990	59 469	22 021	1 795	1 851	19 313	
1991	59 069	22 185	1 977	1 570	18 637	
1992	59 709	23 853	2 027	1 753	20 073	
1993	59 350	24 230	1 924	1 802	20 504	
1994	60 000	24 612	1 945	1 771	20 896	
1995	60 417	24 600	1 943	1 767	20 890	
1996	61 619	24 769	1 955	1 794	21 020	

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. ² Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. ³ BP, EXXON, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

¹ Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987 on production from these countries is included. ² Discrepancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals. ³ BP, EXXON, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin
 Source: OPEC Annual Statistical Bulletin

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1997. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1997. Million barrels

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland ² <i>United Kingdom²</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	2 194	387	28 430	31 341
- Produsert i alt til og med 1997 <i>Cumulative production to the end of 1997</i>	778	230	10 911	16 269
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 416	157	17 519	15 072
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	997	57	11 616	5 161

¹ Tallene inkluderer NGL. ² Inkluderer onshore and offshore.

¹ The figures includes NGL. ² Includes onshore and offshore discoveries

Kilde/ *Source*: Norge/ *Norway*: Oljedirektoratets årsberetning/ *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report*. Storbritannia og Nord-Irland/ *United Kingdom*: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ *The Netherlands*: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ *Denmark*: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ *Annual report* - Energistyrelsen.

5. Råoljeproduksjonen i Nordsjøen¹ 1971-1997. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹. 1971-1997. Thousand tonnes

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	94	-	1 626	-
1973	1 645	129	-	1 577	-
1974	1 789	86	-	1 700	-
1975	10 489	163	-	9 241	1 100
1976	25 593	197	-	13 799	11 600
1977	51 347	498	-	13 544	37 300
1978	70 189	420	-	16 957	52 800
1979	97 151	420	-	18 819	77 900
1980	105 249	292	-	24 451	80 500
1981	113 708	746	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 690	140	24 515	103 200
1983	148 841	2 154	1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 317	1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 960	2 478	38 342	127 700
1986	176 584	3 689	3 412	42 483	27 068
1987	180 434	4 642	3 165	49 316	123 351
1988	177 979	4 779	2 661	56 125	114 459
1989	174 410	5 551	2 311	74 528	91 713
1990	181 754	6 006	2 408	81 745	91 588
1991	194 704	7 070	2 171	94 181	91 261
1992	210 747	7 834	1 685	106 977	94 251
1993	224 221	8 348	1 500	114 184	100 189
1994	267 743	9 206	2 359	129 239	126 939
1995	280 854	9 258	1 914	139 358	130 324
1996	...	10 289	1 550	156 788	r 130 007
1997	...	11 378	1 365	156 215	128 205

¹ Inkluderer små produksjonsmengder på land. ¹ Includes minor onshore production

Kilde: Se tabell 4
Source: See table 4

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1997
Proven natural gas reserves as of 31.12.1997

	Tusen mill. tonn <i>Trillion cubic feet</i>	Tusen millioner fat <i>Trillion cubic metres</i>	Andel av total <i>Share of total</i>	R/P - rate <i>R/P - ratio</i>
Verden i alt Total World	5112,1	144,8	100,0	64,1
Nord-Amerika i alt Total North America	295,4	8,4	5,8	11,5
USA	166,5	4,7	3,3	8,8
Canada	65,0	1,8	1,3	11,7
Mexico	63,9	1,8	1,2	54,6
Latin-Amerika i alt Total Latin America	222,3	6,3	4,4	72,7
Argentina	24,3	0,7	0,5	21,7
Bolivia	4,6	0,1	0,1	40,4
Brasil <i>Brazil</i>	5,6	0,2	0,1	26,8
Colombia	14,2	0,4	0,3	82,2
Ecuador	3,7	0,1	0,1	'
Trinidad & Tobago	15,9	0,5	0,3	63,1
Venezuela	143,1	4,0	2,8	'
Andre Others	10,9	0,3	0,2	'
Europa i alt Total Europe	196,5	5,6	3,8	19,5
Danmark <i>Denmark</i>	4,0	0,1	0,1	16,7
Italia <i>Italy</i>	10,5	0,3	0,2	15,3
Tyskland <i>Germany</i>	12,1	0,3	0,2	19,9
Nederland <i>Netherlands</i>	61,3	1,7	1,2	22,5
Norge <i>Norway</i>	52,3	1,5	1,0	31,7
Romania	14,0	0,4	0,3	26,8
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	26,8	0,8	0,5	8,7
Ungarn <i>Hungary</i>	3,2	0,1	0,1	23,0
Andre Others	12,3	0,4	0,2	27,5
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	2002,6	56,7	39,2	86,2
Aserbadjan <i>Azerbaijan</i>	30,0	0,9	0,6	'
Kasakhstan <i>Kazakhstan</i>	65,0	1,8	1,3	'
Russland <i>Russian Federation</i>	1700,0	48,1	33,2	85,9
Ukraina <i>Ukraine</i>	39,6	1,1	0,8	65,1
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	66,2	1,9	1,3	38,7
Turkmenistan	101,0	2,9	2,0	'
Andre Others	0,8	0,0	0,0	76,6
Midt-Østen i alt Total Middle East	1726,1	48,9	33,7	'
Bahrain	5,1	0,1	0,1	18,6
Iran	810,0	22,9	15,8	'
Irak <i>Iraq</i>	109,8	3,1	2,2	'
Kuwait	52,9	1,5	1,0	'
Oman	27,5	0,8	0,5	'
Qatar	300,0	8,5	5,9	'
Saudi Arabia	190,5	5,4	3,7	'
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	204,9	5,8	4,0	'
Yemen	16,9	0,5	0,3	'
Andre Others	8,5	0,2	0,2	'
Afrika i alt Total Africa	348,6	9,9	6,8	'
Algerie <i>Algeria</i>	130,6	3,7	2,6	54,8
Egypt	27,6	0,8	0,5	66,5
Libya	46,3	1,3	0,9	'
Nigeria	114,9	3,3	2,2	'
Andre Others	29,2	0,8	0,6	'
Asia og Australasia i alt Total Asia and Australasia	320,6	9,1	6,3	37,7
Australia	19,4	0,6	0,4	18,4
Bangladesh	10,9	0,3	0,2	39,1
Brunei	14,1	0,4	0,3	34,4
Kina <i>China</i>	41,0	1,2	0,8	52,3
India	17,4	0,5	0,3	22,9
Indonesia	72,3	2,1	1,4	29,7
Malaysia	79,8	2,3	1,6	57,4
Pakistan	21,0	0,6	0,4	37,6
Andre Others	44,7	1,3	0,9	83,2

¹ Mer enn 100 år. ¹ More than 100 years.

Kilde: BP Statistical Review of World Energy.
Source: BP Statistical Review of World Energy.

7. **Naturgassproduksjon. 1989-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter**
Natural gas production. 1989-1997. Million tonnes oil equivalents

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	Endring 1996-1997 Ch. 1997 to 1996	Andel av total, 1997 1997 share of total
Verden i alt <i>Total World</i>	1 752,4	1 788,8	1 819,6	1 830,1	1 859,0	1 879,8	1 917,0	2 005,5	2 000,9	-0,2 %	100,0 %
Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i>	560,8	576,3	579,3	592,6	606,2	635,7	640,1	652,7	661,8	1,4 %	33,1 %
USA	449,8	462,8	459,4	463,1	468,3	487,6	481,4	486,4	490,8	0,9 %	24,5 %
Canada	87,0	89,4	94,8	104,5	112,9	122,3	133,4	138,2	141,2	2,2 %	7,1 %
Mexico	24,0	24,1	25,1	25,0	25,0	25,8	25,3	28,1	29,8	6,0 %	1,5 %
Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i>	51,1	52,6	54,8	55,6	58,9	61,5	68,5	73,7	78,9	7,1 %	3,9 %
Argentina	17,1	16,1	17,9	18,1	19,5	20,0	22,6	26,0	28,5	9,6 %	1,4 %
Bolivia	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	2,8	2,9	2,9	0,0 %	0,1 %
Brasil <i>Brazil</i>	3,5	3,4	3,5	3,6	4,0	4,1	4,3	4,9	5,3	8,2 %	0,3 %
Colombia	3,6	3,7	3,9	4,0	4,2	4,1	4,0	4,2	5,4	28,6 %	0,3 %
Trinidad & Tobago	4,6	4,7	5,1	5,4	5,3	5,6	5,5	6,4	6,4	0,0 %	0,3 %
Venezuela	17,6	19,8	19,7	19,5	21,0	22,2	26,8	26,8	27,8	3,7 %	1,4 %
Andre <i>Others</i>	2,1	2,2	2,0	2,3	2,2	2,5	2,5	2,5	2,6	4,0 %	0,1 %
Europa i alt <i>Total Europe</i>	196,1	192,1	201,6	202,5	212,8	214,7	221,3	250,3	247,7	-1,0 %	12,4 %
Danmark <i>Denmark</i>	2,8	2,8	3,6	3,7	4,1	4,4	4,8	5,8	7,1	22,4 %	0,4 %
Tyskland <i>Germany</i>	14,2	14,3	13,2	13,4	13,4	14,0	14,5	15,7	15,5	-1,3 %	0,8 %
Ungarn <i>Hungary</i>	4,7	3,8	3,8	3,6	3,9	3,7	3,7	3,6	3,3	-8,3 %	0,2 %
Italia <i>Italy</i>	15,3	15,6	15,7	16,3	17,5	18,6	18,3	18,0	17,5	-2,8 %	0,9 %
Nederland <i>Netherlands</i>	54,1	54,5	62,1	62,2	63,0	59,7	60,3	68,2	60,4	-11,4 %	3,0 %
Norge <i>Norway</i>	27,7	25,0	24,6	26,5	26,0	27,7	28,0	36,9	42,0	13,8 %	2,1 %
Romania	26,5	22,8	20,5	18,3	17,3	15,7	15,1	14,5	12,6	-13,1 %	0,6 %
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	37,1	41,0	45,7	46,4	54,8	58,5	64,1	76,2	78,3	2,8 %	3,9 %
Andre <i>Others</i>	13,7	12,3	12,4	12,1	12,8	12,4	12,5	11,4	11,0	-3,5 %	0,5 %
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	668,4	684,6	680,6	655,5	639,2	604,1	593,9	602,1	561,1	-6,8 %	28,0 %
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	9,3	8,3	7,2	6,6	5,7	5,4	5,5	5,3	5,0	-5,7 %	0,2 %
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	5,6	6,0	6,6	6,8	5,6	3,8	5,0	5,4	7,4	37,0 %	0,4 %
Russland <i>Russian Federation</i>	517,0	538,2	539,8	537,6	518,8	509,8	499,9	505,0	477,9	-5,4 %	23,9 %
Ukraina <i>Ukraine</i>	25,9	23,6	20,5	17,6	16,1	15,3	15,3	15,4	14,7	-4,5 %	0,7 %
Uzbekistan	34,5	34,3	35,2	35,9	37,8	39,6	40,8	41,1	41,3	0,5 %	2,1 %
Turkmenistan	75,5	73,7	70,8	50,5	54,8	29,9	27,1	29,6	14,5	-51,0 %	0,7 %
Andre <i>Others</i>	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0 %	0,0 %
Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i>	92,0	88,4	91,3	98,9	106,0	116,7	129,1	141,9	150,1	5,8 %	7,5 %
Bahrain	5,0	5,2	5,0	5,8	6,2	6,4	6,5	6,8	7,0	2,9 %	0,3 %
Iran	20,0	20,8	23,2	22,5	24,4	28,6	31,6	36,2	38,7	6,9 %	1,9 %
Kuwait	7,3	3,8	0,5	2,4	4,0	5,4	8,4	8,4	8,5	1,2 %	0,4 %
Oman	2,2	2,3	2,4	2,6	2,5	2,6	3,6	3,9	4,3	10,3 %	0,2 %
Qatar	5,6	5,7	6,9	11,4	12,2	12,2	12,2	12,3	12,5	1,6 %	0,6 %
Saudi Arabia	26,8	27,5	28,8	30,6	32,3	33,9	34,2	37,2	39,5	6,2 %	2,0 %
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	18,3	18,1	21,4	20,0	20,6	23,2	28,2	32,6	35,0	7,4 %	1,7 %
Andre <i>Others</i>	6,8	5,0	3,1	3,6	3,8	4,4	4,4	4,5	4,6	2,2 %	0,2 %
Afrika i alt <i>Total Africa</i>	58,0	59,9	64,6	67,4	70,1	66,9	73,6	76,8	84,8	10,4 %	4,2 %
Algerie <i>Algeria</i>	41,8	44,3	47,8	49,5	49,5	45,5	51,6	53,3	60,8	14,1 %	3,0 %
Egypt	5,9	6,1	7,0	7,6	9,0	9,5	9,9	10,4	10,6	1,9 %	0,5 %
Libya	5,7	5,2	5,7	5,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	1,8 %	0,3 %
Nigeria	3,8	3,6	3,5	3,8	3,8	4,0	4,1	4,2	4,3	2,4 %	0,2 %
Andre <i>Others</i>	0,8	0,7	0,6	0,6	2,2	2,3	2,4	3,3	3,4	3,0 %	0,2 %
Asia og Australasia i alt <i>Total Asia and Australasia</i>	126,0	134,9	147,4	157,6	165,8	180,2	190,5	208,0	216,5	4,1 %	10,8 %
Australia	16,0	18,6	19,5	21,1	22,0	25,3	26,8	27,5	27,0	-1,8 %	1,3 %
Bangladesh	4,1	4,3	4,6	5,1	5,5	6,0	6,7	6,9	7,1	2,9 %	0,4 %
Brunei	7,9	8,0	8,2	8,8	9,3	9,4	10,4	10,4	10,5	1,0 %	0,5 %
Kina <i>China</i>	12,6	12,8	13,4	13,6	14,6	14,9	15,8	17,9	20,0	11,7 %	1,0 %
India	9,6	11,1	12,8	14,3	14,5	15,6	16,9	18,4	19,3	4,9 %	1,0 %
Indonesia	37,2	40,8	46,4	48,9	50,6	56,6	57,4	60,4	62,1	2,8 %	3,1 %
Malaysia	15,7	16,0	18,3	20,5	22,4	23,5	26,0	33,0	35,4	7,3 %	1,8 %
Pakistan	9,6	10,1	10,0	10,3	10,8	11,8	13,1	13,7	14,3	4,4 %	0,7 %
Thailand	4,9	4,9	6,3	6,8	7,6	8,6	9,1	10,6	11,5	8,5 %	0,6 %
Andre <i>Others</i>	8,4	8,3	7,9	8,2	8,5	8,5	8,3	9,2	9,3	1,1 %	0,5 %

Kilde: BP Statistical Review of World Energy.

Source: BP Statistical Review of World Energy.

8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1997. Mrd. Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1997. Billion Sm³

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland ¹ <i>United Kingdom¹</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	201	724	3 654	3 210
- Produisert i alt til og med 1997 <i>Cumulative production to the end of 1997</i>	56	351	534	1 222
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	145	373	3 120	1 988
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	117	160	1 174	763

¹ Inkluderer onshore and offshore.

¹ Includes onshore and offshore discoveries

Kilde/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report*. Storbritannia og Nord-Irland/ *United Kingdom*: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ *Netherlands*: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ *Denmark*: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ *Annual report* - Energistyrelsen.

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1997. Mill. Sm³
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1997. Million Sm³

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
		I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	137	82 727	11 798	26 162	37 192
1982	148	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	148	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	433	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	1 385	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	2 220	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	2 748	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	2 769	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	3 192	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	3 256	72 441	17 856	27 642	49 549
1991	4 186	82 410	18 686	27 425	55 209
1992	4 355	82 981	17 279	29 419	55 945
1993	4 725	84 005	17 851	28 867	65 336
1994	5 105	78 400	23 537	30 927	69 584
1995	5 454	78 350	24 707	31 449	75 480
1996	6 606	89 646	27 351	41 289	89 949
1997	8 128	81 842	27 581	47 053	91 778

Kilde: Se tabell 4.

Source: See table 4.

10. Undersøkelsesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-1997
 Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-1997

	Danmark Denmark			Nederland The Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og N- Irland United Kingdom		
	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess 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	190	12	13
1989	3	23	10	44	15	3	20	192	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

¹ Avsluttede borehull. ² Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.

¹ Completed exploration wells. ² Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilde/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ The Norwegian Petroleum Directorate's annual report. Storbritannia og Nord-Irland/ United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ Denmark: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ Annual report - Energistyrelsen.

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1997
 Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1997

		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
DANMARK	DENMARK													
Undersøkelses- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	Exploration and appraisal drilling South-west licences	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8	14	8
NEDERLAND	THE NETHERLANDS													
På land ²	Onshore ²													
Undersøkelseshull	Exploration drilling	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14	8	14
Avgrensningshull	Appraisal drilling	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16
Til havs	Offshore													
Undersøkelseshull	Exploration drilling	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26
Avgrensningshull	Appraisal drilling	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	7
NORGE	NORWAY													
Undersøkelseshull Sør for 62°	Exploration drilling South of 62°	11	17	12	18	20	12	14	18	23	19	27	20	22
Nord for 62°	North of 62°									1	2	5	7	6
Svalbard	Svalbard	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull Sør for 62°	Appraisal drilling South of 62°	3	5	6	8	3	8	5	10	10	15	13	7	11
Nord for 62°	North of 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND	UNITED KINGDOM													
Undersøkelseshull	Exploration drilling													
Øst for England	East of England	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9	9	24
Øst for Skottland	East of Scotland			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53
Øst for Shetland	East of Shetland	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	1	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8	13	8
Avgrensningshull	Appraisal drilling													
Øst for England	East of England	4	6	2	1	1	-	-	-	-	1	8	17	19
Øst for Skottland	East of Scotland	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24	18	44
Øst for Shetland	East of Shetland	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	13	13
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-	3	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	-	-	-	-	-	-	3	-	1	-	-	-	-

¹ Av disse er tre avgrensningshull. ² I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området. ³ Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol. ⁴ Hvorav 1 boret av det Trust Arktikugol. ⁵ Hvorav et undersøkelseshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.

¹ Of which 3 appraisal wells. ² 1959-1961 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area. ³ Drilled by the Soviet company Trust Arktikugol. ⁴ One drilled by Trust Arktikugol. ⁵ Of which one exploration drilling west of Bornholm and one appraisal.

Kilde: Se tabell 10.

Source: See table 10

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1997
 (forts.). *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1997*

		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
DANMARK	DENMARK													
Undersøkelses- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	<i>Exploration and appraisal drilling South-west licences</i>	18	7 ¹	7 ¹	3	4 ⁵	2	7	11	2	2	1	4	8
NEDERLAND	THE NETHERLANDS													
På land ²	<i>Onshore²</i>													
Undersøkeshull	<i>Exploration drilling</i>	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	5	11
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	7	6
Til havs	<i>Offshore</i>													
Undersøkeshull	<i>Exploration drilling</i>	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	24	21
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	5	10
NORGE	NORWAY													
Undersøkeshull	<i>Exploration drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	13	14	9	9	15	18	23	21	14	13	19	19	25
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	10	10	10	5	2	7	8	5	4	5	3	2	13
Svalbard	<i>Svalbard</i>	1 ³	-	1	2 ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	14	5	8	10	6	9	13	14	5	3	11	5	8
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	6	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4	4
STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND	UNITED KINGDOM													
Undersøkeshull	<i>Exploration drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	10	12	16
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	19	30	22
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4	11	13
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8	2
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	8	10	4	3	2	6	7	-	3	7	15	8	6
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	7	4	5
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	26	13	23	29	39	25	32	25	32	9	10	14	8
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	13	10	23	19	19	10	11	5	3	2	-	12	8
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-	1	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	1	-	1	1	1	-	4	4	-	7	9	2	2

12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1997
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1997

	Danmark		Norge	Storbritannia og Nord-Irland	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Norway Mill. NOK	United Kingdom Mill. GBP	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	494	529	8 300	1 194	13 827

Kilde: Se tabell 10.

Source: See table 10.

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1997
Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1997

	Danmark		Nederland		Norge	Storbritannia og Nord-Irland	
	Denmark		The Netherlands		Norway	United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilders	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
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	4 255	4 738	42 423	4 440	44 755
1997	4 003	4 287	54 186	4 336	50 211

¹ Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledning. Tallene for Nederland er gitt eksklusiv rørledning. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenlignbare.

¹ 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 investment is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.

Kilde: Norge: Statistisk sentralbyrå. Andre: Se tabell 10.

Source: Norway: Statistics Norway. Others: See table 10.

14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1997. US dollar/fat
Crude oil prices. 1972-1997. USD/barrel

År Year	Arabian Light/ Dubai ¹	Forties/ Brent ²	Nigeria Light	West Texas Intermediate ³
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	-	12,23
1977	12,38	13,92	-	14,22
1978	13,03	14,02	-	14,55
1979	29,75	31,61	32,00	25,08
1980	35,69	36,83	37,18	37,96
1981	34,32	35,93	36,67	36,08
1982	31,80	32,97	33,75	33,65
1983	28,78	29,55	30,01	30,30
1984	28,07	28,66	28,96	29,34
1985	27,53	27,51	27,74	27,99
1986	12,97	14,38	14,60	15,05
1987	16,92	18,43	18,46	19,19
1988	13,22	14,96	15,10	15,98
1989	15,69	18,20	18,50	19,68
1990	20,50	23,81	24,27	24,52
1991	16,56	20,05	20,50	21,54
1992	17,21	19,37	19,92	20,57
1993	14,90	17,07	17,60	18,45
1994	14,76	15,98	16,21	17,21
1995	16,09	17,18	17,35	18,42
1996	18,56	20,81	21,17	22,16
1997	18,14	19,30	19,44	20,61

¹ 1972 - Nov 1986 Arabian Light Dec 1986 - 1993 Dubai. ² 1976 - 1984 Forties 1985 - 1993 Brent. ³ 1976 - 1983 Rapporterte WTI priser, *posted WTI prices*. 1984 - 1993 Spot WTI priser, *Spot WTI prices*.

Kilder: BP Statistical review of World Energy.

Sources: BP Statistical review of World Energy.

15. Råoljepriser ¹ - OPEC. 1951-1995. US dollar/fat
Crude oil prices ¹ - OPEC. 1951-1995. USD/barrel

År Year	Iran 34,0 ^o	Irak 35,0 ^o	Kuwait 31,0 ^o	Libya 40,0 ^o	Nigeria 36,7 ^o	Saudi Arabia ² 34,0 ^o
1951	..	1,67	1,75
1952	..	1,67	1,75
1953	..	1,9	1,72	1,93
1954	1,86	1,92	1,72	1,93
1955	1,91	1,92	1,72	1,93
1956	1,91	1,85	1,72	1,93
1957	1,99	1,98	1,85	2,08
1958	2,04	1,98	1,85	2,08
1959	1,81	1,8	1,67	1,90
1960	1,78	1,72	1,59	1,80
1961	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80
1962	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80
1963	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80
1964	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80
1965	1,79	1,72	1,68	2,23	..	1,80
1966	1,79	1,72	1,59	2,23	..	1,80
1967	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80
1968	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80
1969	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80
1970	1,79	1,72	1,59	2,23	2,42	1,80
1971	2,27	2,26	2,19	3,40	3,18	2,29
1972	2,47	2,45	2,37	3,62	3,41	2,48
1973	5,25	4,98	4,82	9,06	8,40	5,04
1974	11,48	11,27	11,15	15,77	14,69	11,25
1975	12,50	12,40	12,15	16,06	13,07	12,38
1976	11,62	11,50	11,23	12,62	13,16	11,51
1977	12,81	12,60	12,27	14,20	14,57	12,70
1978	12,82	12,66	12,27	13,20	14,10	12,70
1979	28,71	25,96	25,50	29,95	29,97	24,00
1980	35,37	29,96	29,50	36,67	36,69	32,00
1981	34,60	34,71	33,00	37,50	36,65	36,65
1982	31,20	34,21	32,30	35,50	35,50	34,00
1983	28,00	..	27,30	30,40	30,00	34,00
1984	26,30	..	27,30	30,40	28,00	29,00
1985	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00
1986	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00
1987	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1988	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1989	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1990	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1991	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1992	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1993	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1994	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52
1995	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52

¹ "Posted" eller normpris. ² FOB Ras Tanura.

¹ Posted prices. ² FOB Ras Tanura.

Kilde Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.

16. **Energiforbruk ¹etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter**
Energyconsumption ¹ by type of energy. 1965-1997. 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>	Energiforbruk i alt <i>Total energyconsumption</i>		Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Australasia</i>
				OECD	Europa <i>Europe</i>				
1965	3746,7	1426,4	97,2	2401,4	1016,3	613,5	57,0	67,7	468,6
1966	3950,7	1511,5	103,9	2520,9	1041,9	652,3	59,4	70,1	511,6
1967	4062,9	1560,4	108,5	2627,4	1075,2	684,5	62,1	74,4	497,8
1968	4343,0	1658,1	114,8	2809,8	1144,8	704,7	65,0	78,3	577,3
1969	4623,0	1748,0	121,3	3007,0	1239,4	723,7	68,2	81,9	640,5
1970	4870,5	1786,7	130,4	3158,0	1322,7	758,7	71,7	86,7	713,6
1971	5067,7	1831,5	137,8	3243,7	1366,9	797,6	75,6	92,2	766,1
1972	5301,4	1913,1	149,2	3378,8	1420,8	846,2	80,6	91,2	800,3
1973	5567,6	1957,2	164,0	3537,6	1499,9	885,8	88,6	93,1	879,0
1974	5596,7	1915,0	170,6	3456,2	1476,6	932,2	95,4	96,3	910,6
1975	5604,0	1868,0	171,5	3358,6	1460,3	981,8	93,1	100,9	928,4
1976	5926,0	1974,1	180,5	3550,3	1550,8	1026,6	102,3	111,1	980,6
1977	6119,0	2036,0	192,6	3621,8	1567,8	1070,8	110,2	116,2	1025,4
1978	6323,9	2077,5	202,5	3692,4	1605,0	1113,8	116,8	129,5	1078,8
1979	6559,3	2114,9	214,0	3783,1	1661,1	1140,8	136,5	143,2	1148,8
1980	6449,7	2053,5	217,2	3659,5	1627,9	1127,4	138,6	150,0	1135,1
1981	6395,3	2010,0	215,5	3577,6	1582,6	1144,1	146,0	161,4	1135,7
1982	6368,1	1927,6	220,1	3451,1	1559,5	1177,7	156,2	181,2	1145,8
1983	6442,7	1912,1	223,0	3437,3	1560,0	1198,6	170,3	182,1	1196,6
1984	6731,9	2008,1	228,7	3603,6	1600,6	1241,1	184,7	183,2	1285,5
1985	6907,6	2012,5	230,4	3645,9	1646,0	1289,5	193,7	189,9	1345,6
1986	7073,5	2019,6	240,3	3703,9	1699,1	1311,8	198,9	191,8	1412,1
1987	7352,1	2095,2	253,0	4202,4	1738,8	1353,1	226,4	191,9	1493,7
1988	7613,8	2199,2	263,1	4344,2	1753,9	1377,9	235,6	205,0	1579,1
1989	7777,9	2233,7	267,9	4418,8	1768,7	1372,6	249,8	206,4	1678,8
1990	7850,7	2231,8	270,2	4437,2	1739,3	1397,8	253,6	212,0	1746,0
1991	7857,7	2230,4	277,0	4469,8	1728,9	1349,8	259,1	212,9	1799,6
1992	7873,4	2266,2	285,1	4515,7	1705,9	1252,6	273,2	214,0	1876,4
1993	7890,8	2310,9	294,1	4576,6	1703,7	1124,4	285,6	220,1	1952,0
1994	7975,4	2368,7	307,5	4666,5	1690,9	1007,4	302,7	229,2	2069,0
1995	8135,3	2396,1	324,3	4755,9	1726,7	946,5	319,5	239,0	2182,3
1996	8421,6	2471,9	341,7	4917,4	1787,6	923,2	340,6	249,2	2307,4
1997	8509,2	2490,2	357,4	4950,1	1782,2	891,8	352,6	258,8	2376,2

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

¹ Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.

Kilde: Source: BP Statistical Review of World Energy.

16 Energiforbruk 'etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter
 (forts.). *Energyconsumption ' by type of energy. 1965-1997. 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 Mellomamerika <i>South and central America</i>	OECD	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Austalasia</i>
1965	1537,3	621,4	79,2	1103,1	429,3	169,7	46,7	28,5	162,5
1966	1651,4	652,3	84,6	1183,9	468,8	181,7	48,4	30,9	184,7
1967	1770,9	676,1	87,8	1266,8	507,5	198,0	50,3	34,7	216,5
1968	1916,1	721,1	93,1	1377,6	554,4	210,9	52,3	36,1	248,2
1969	2084,6	758,5	98,5	1500,4	620,7	224,2	54,5	38,8	289,4
1970	2255,5	790,5	100,9	1623,7	683,2	247,1	56,9	42,1	334,8
1971	2383,3	819,4	107,5	1700,3	719,3	262,3	59,5	44,4	370,9
1972	2558,6	883,1	114,1	1820,9	768,5	284,6	64,3	44,7	399,3
1973	2759,8	932,2	126,1	1951,9	823,3	306,0	69,7	49,5	453,0
1974	2719,1	902,4	129,5	1858,2	775,7	336,8	72,4	50,4	451,9
1975	2684,2	885,0	128,4	1789,9	746,8	352,4	70,1	51,5	450,0
1976	2858,2	946,4	135,9	1906,4	799,3	361,7	77,2	56,9	480,8
1977	2952,7	991,3	144,7	1944,6	793,3	375,5	84,4	59,3	504,2
1978	3059,0	1020,3	151,1	1989,0	815,1	393,9	89,2	62,8	526,6
1979	3107,0	1008,1	159,0	1989,7	833,0	401,2	101,7	65,9	538,1
1980	2983,3	936,1	157,8	1834,3	780,3	421,0	106,0	70,4	511,7
1981	2879,4	885,1	154,0	1719,0	727,9	425,1	115,2	73,8	498,3
1982	2787,9	839,1	154,0	1620,1	691,4	422,4	122,5	77,9	480,6
1983	2767,7	831,4	151,5	1595,4	671,7	416,6	132,2	78,9	485,4
1984	2814,6	848,6	149,5	1628,6	676,4	417,0	140,3	78,9	503,9
1985	2806,7	849,2	148,4	1603,9	667,3	415,7	144,7	82,7	498,7
1986	2896,4	880,6	156,6	1661,5	694,7	416,5	143,6	81,8	522,6
1987	2947,2	898,3	161,8	1808,6	690,8	420,2	151,2	84,2	540,7
1988	3037,9	934,1	166,5	1875,2	700,1	414,6	150,5	88,1	584,0
1989	3087,8	940,5	167,8	1897,3	700,4	413,4	156,4	91,7	617,6
1990	3135,2	927,2	166,7	1919,1	710,2	418,3	164,5	94,2	654,1
1991	3134,8	910,8	168,8	1926,6	710,6	398,2	169,2	95,6	681,6
1992	3163,1	928,3	176,2	1974,1	713,3	347,6	172,2	97,7	727,8
1993	3136,2	937,3	179,2	1984,3	711,2	277,0	176,3	99,2	756,0
1994	3193,6	966,4	187,1	2039,4	711,4	236,1	183,6	101,5	807,5
1995	3234,5	955,4	194,8	2046,2	722,2	216,9	189,9	105,3	850,0
1996	3324,6	988,7	205,8	2104,2	738,5	196,5	197,7	108,4	889,0
1997	3395,5	1006,2	214,3	2130,6	746,9	198,6	201,7	111,6	916,2

16 Energiforbruk etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter
 (forts.). *Energyconsumption by type of energy. 1965-1997. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av gass Gas Consumption								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	OECD	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Australasia</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	1035,8	639,5	15,1	747,3	146,2	193,1	15,3	2,4	18,2
1973	1058,0	615,4	15,7	744,8	165,6	210,0	17,9	3,2	23,2
1974	1084,8	597,0	16,1	746,6	188,1	222,7	21,8	3,6	28,2
1975	1076,7	553,6	16,8	710,5	199,0	242,9	21,8	4,3	30,6
1976	1138,7	567,0	17,2	737,7	214,7	267,3	23,9	5,1	35,5
1977	1163,7	557,0	17,9	736,1	221,9	286,5	24,6	6,9	40,6
1978	1207,9	561,3	19,0	749,6	229,3	305,5	26,1	11,1	47,6
1979	1290,7	586,4	19,8	787,3	244,9	324,3	33,3	16,5	56,7
1980	1301,9	582,6	21,0	780,6	245,0	334,2	31,2	17,1	61,3
1981	1315,6	570,4	22,0	768,7	244,8	353,9	29,5	21,3	63,7
1982	1315,7	537,6	22,9	729,5	240,7	382,0	31,7	22,8	65,9
1983	1330,4	507,4	24,0	703,2	245,4	409,6	35,5	25,2	69,8
1984	1434,1	539,0	25,9	756,3	259,8	447,0	40,9	24,9	82,2
1985	1479,2	518,8	26,1	745,7	267,5	489,7	45,3	26,2	90,7
1986	1483,9	486,0	27,4	720,0	274,0	505,0	51,4	27,4	98,4
1987	1581,0	512,1	45,1	807,5	284,6	529,6	71,2	25,1	113,3
1988	1660,2	544,0	49,2	838,6	280,4	558,7	81,1	27,4	119,4
1989	1735,3	570,3	51,0	879,8	292,1	570,4	89,2	29,3	133,0
1990	1768,4	566,9	52,7	887,5	295,0	596,5	85,1	30,1	142,1
1991	1800,2	575,7	54,7	913,0	302,5	598,9	85,4	31,2	151,8
1992	1803,3	592,4	55,6	931,2	300,2	565,4	95,8	33,2	160,7
1993	1828,4	611,9	58,6	968,9	315,7	534,3	103,4	34,8	169,7
1994	1834,1	626,8	61,3	993,7	316,9	493,6	113,0	37,3	185,2
1995	1885,9	649,0	68,6	1040,9	340,5	470,1	123,2	38,9	195,6
1996	1980,5	663,5	73,3	1099,2	378,6	473,6	135,4	41,1	215,0
1997	1977,3	666,2	77,9	1103,0	375,4	443,4	142,8	45,8	225,8

16 Energiforbruk etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter
 (forts.). *Energyconsumption by type of energy. 1965-1997. 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>		Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Australasia</i>
				OECD	Europa <i>Europe</i>				
1965	1492,8	313,8	4,8	760,0	522,8	328,2	0,2	37,1	285,9
1966	1518,4	329,5	4,6	755,3	500,2	341,5	0,2	36,9	305,5
1967	1457,0	324,2	5,0	743,1	485,1	345,5	0,3	37,5	259,4
1968	1522,0	338,2	5,1	763,5	493,0	340,5	0,3	39,6	305,3
1969	1550,7	343,9	5,4	774,9	501,2	335,5	0,3	40,1	324,3
1970	1569,3	347,5	5,1	768,9	497,9	331,5	0,3	41,2	345,8
1971	1559,5	333,7	5,1	723,0	478,6	339,1	0,4	44,2	358,4
1972	1558,0	333,3	5,8	698,9	458,1	355,1	0,6	42,3	362,8
1973	1585,8	341,5	5,9	717,6	461,0	355,3	0,7	38,5	382,9
1974	1602,4	334,3	6,7	707,6	457,8	355,5	0,8	40,3	407,0
1975	1627,8	334,1	7,5	692,2	452,7	367,8	0,7	43,1	421,9
1976	1696,1	359,4	7,9	728,8	472,0	375,7	0,6	46,5	434,0
1977	1741,3	373,7	8,9	743,2	476,1	382,7	0,6	47,1	452,2
1978	1763,5	365,6	9,7	729,7	479,6	386,9	0,6	52,6	468,5
1979	1856,9	396,5	10,4	779,0	494,9	384,5	0,6	57,7	512,3
1980	1839,5	410,6	11,0	806,1	507,1	337,3	0,6	59,2	513,7
1981	1839,3	422,7	11,2	822,3	493,6	326,6	0,5	63,0	521,7
1982	1878,3	412,9	11,4	814,7	502,5	332,4	1,1	76,8	541,2
1983	1924,6	428,5	11,9	829,7	502,1	328,1	1,6	73,9	578,5
1984	2002,1	465,3	13,6	869,3	496,8	322,6	2,5	73,7	627,6
1985	2083,3	472,9	15,2	901,0	518,5	322,6	2,7	74,0	677,4
1986	2124,5	471,0	15,7	902,2	527,6	330,2	2,9	74,4	702,7
1987	2197,4	490,5	16,0	1106,3	535,9	335,6	3,1	75,6	740,7
1988	2243,7	508,6	16,4	1119,2	528,8	327,0	3,0	81,1	778,8
1989	2269,1	507,9	17,4	1117,0	526,7	312,6	3,2	76,6	824,7
1990	2240,9	509,2	17,1	1088,1	484,6	308,0	3,4	79,5	839,1
1991	2186,4	501,8	17,8	1061,9	458,8	277,6	3,6	77,3	849,4
1992	2167,3	505,1	17,3	1036,6	430,4	265,5	4,3	74,6	870,1
1993	2157,4	517,2	17,6	1025,6	403,9	238,7	4,8	78,0	897,2
1994	2168,0	521,4	18,1	1025,9	389,8	211,5	5,1	81,6	940,5
1995	2199,6	524,4	18,4	1032,0	385,5	192,6	5,5	85,5	987,7
1996	2274,5	548,5	18,6	1060,2	381,3	180,9	6,4	90,0	1048,8
1997	2293,4	560,9	18,6	1064,8	365,7	178,1	7,0	91,6	1071,5

16 **Energiforbruk 'etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter**
 (forts.). *Energyconsumption ' by type of energy. 1965-1997. 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	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Australasia</i>
1965	80,0	28,1	4,1	59,1	25,6	7,3	0,2	1,0	13,7
1966	86,0	29,3	4,5	63,2	27,8	8,3	0,2	1,1	14,8
1967	88,2	32,0	4,8	65,1	27,8	8,0	0,2	1,2	14,2
1968	92,5	32,6	4,9	66,6	28,9	9,4	0,2	1,4	15,1
1969	98,5	36,0	5,4	70,4	28,8	10,2	0,3	1,6	16,2
1970	104,0	36,7	6,2	73,3	31,1	11,0	0,3	1,8	16,9
1971	107,6	38,3	6,6	75,7	31,4	11,2	0,3	1,9	17,9
1972	110,9	40,3	8,1	77,2	31,9	10,9	0,4	1,8	17,5
1973	113,6	41,9	9,3	77,8	32,0	10,8	0,3	1,9	17,4
1974	123,0	46,0	10,7	83,8	33,7	11,7	0,4	2,0	18,5
1975	123,3	44,9	10,5	83,6	34,0	11,2	0,5	2,0	20,2
1976	123,8	44,5	11,0	81,7	32,3	12,0	0,6	2,6	20,8
1977	127,8	39,7	12,5	81,1	38,4	13,0	0,6	2,8	20,8
1978	138,2	46,3	13,9	87,5	38,1	14,1	0,9	3,0	21,9
1979	144,0	46,0	15,4	89,2	39,6	15,4	0,8	3,1	23,7
1980	146,8	46,5	17,3	88,6	38,4	15,8	0,8	3,2	24,8
1981	150,6	47,4	17,6	89,7	38,9	16,0	0,9	3,4	26,4
1982	155,1	50,7	19,2	93,2	39,0	15,0	0,9	3,8	26,5
1983	162,3	53,2	21,3	96,6	39,5	15,4	1,0	4,1	27,8
1984	168,1	53,7	23,3	96,2	39,8	17,4	1,0	4,6	28,3
1985	169,9	52,6	23,5	96,3	40,2	18,4	0,9	5,6	28,7
1986	172,9	54,0	24,7	96,5	39,0	18,6	1,0	5,8	29,9
1987	179,9	50,8	28,1	102,9	45,3	19,0	1,0	5,3	30,4
1988	183,7	47,9	29,2	103,0	48,2	19,8	0,9	5,6	32,1
1989	183,4	50,5	29,9	100,6	42,0	19,1	0,9	5,8	35,2
1990	189,4	52,1	31,4	103,6	42,8	20,3	0,8	5,9	36,1
1991	194,7	52,6	33,2	104,9	43,8	20,3	0,8	6,3	37,7
1992	194,0	50,6	33,8	103,8	45,7	20,3	1,1	6,3	36,2
1993	204,3	53,3	36,7	109,7	47,0	21,0	1,1	5,9	39,3
1994	206,0	51,3	38,9	105,3	47,2	21,3	1,0	6,1	40,2
1995	216,8	57,0	39,9	112,7	48,4	21,3	1,0	6,2	43,0
1996	220,1	62,0	41,5	115,5	47,0	19,3	1,1	6,3	42,9
1997	225,9	61,9	43,9	117,7	48,6	19,8	1,2	6,4	44,1

16 Energiforbruk ¹ etter energitype. 1965-1997. Mill. tonn oljeekvivalenter
 (forts.). *Energyconsumption ¹ by type of energy. 1965-1997. 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	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Australasia <i>Asia and Australasia</i>
1965	6,9	1,0	0,0	6,4	5,4	0,5	-	-	0,0
1966	9,1	1,4	0,0	8,6	7,0	0,5	-	-	0,2
1967	11,2	2,0	0,0	10,5	8,4	0,6	-	-	0,2
1968	13,6	3,3	0,0	12,7	9,2	0,8	-	-	0,3
1969	16,0	3,7	0,0	14,8	10,9	0,9	-	-	0,5
1970	19,8	5,7	0,0	18,3	11,5	1,1	-	-	1,5
1971	28,2	10,9	0,0	26,3	13,5	1,4	-	-	2,4
1972	38,2	16,9	0,0	35,0	16,4	2,5	-	-	2,4
1973	51,3	26,5	0,0	46,1	18,3	3,7	-	-	2,8
1974	67,1	35,4	0,3	59,5	20,8	5,5	-	-	5,1
1975	91,8	50,5	0,6	82,1	27,4	7,4	-	-	5,9
1976	109,1	56,9	0,6	95,7	32,1	9,8	-	-	9,7
1977	133,5	74,5	0,4	117,0	38,0	13,2	-	-	7,4
1978	156,0	84,1	0,7	137,0	43,1	13,5	-	-	14,6
1979	160,4	78,0	0,7	137,4	48,4	15,4	-	-	17,9
1980	178,2	77,7	0,6	150,1	57,1	19,1	-	-	23,7
1981	210,7	84,5	0,7	178,1	77,5	22,5	-	-	25,5
1982	231,7	87,4	0,5	193,9	86,1	25,9	-	-	31,8
1983	258,1	91,7	0,9	212,6	101,6	28,7	-	-	35,2
1984	313,2	101,4	2,2	253,6	128,2	37,1	-	1,0	43,3
1985	369,0	119,0	2,5	299,0	152,4	43,2	-	1,4	50,5
1986	396,0	128,0	1,5	324,5	164,5	41,5	-	2,3	58,3
1987	447,9	143,5	2,0	378,1	183,0	48,7	-	1,7	69,0
1988	488,4	164,5	1,7	408,2	196,5	57,9	-	2,8	65,0
1989	502,3	164,5	1,8	424,1	207,3	57,0	-	3,0	68,7
1990	516,7	176,3	2,5	438,9	206,6	54,6	-	2,3	74,4
1991	541,3	189,4	2,4	463,2	213,0	54,9	-	2,5	79,1
1992	545,6	189,8	2,3	469,5	215,8	53,8	-	2,5	81,4
1993	564,4	191,2	2,1	488,1	225,5	53,5	-	2,0	90,1
1994	574,6	202,8	2,1	502,4	225,9	45,1	-	2,6	96,1
1995	598,6	210,3	2,5	524,2	231,0	45,6	-	3,1	106,1
1996	621,2	209,1	2,5	537,9	242,1	52,7	-	3,2	111,6
1997	617,4	195,0	2,9	533,7	245,1	52,0	-	3,4	119,0

17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1997. Tusen metriske tonn
Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1997. Thousand tonnes

År	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia og Nord-Irland		
	Denmark			The Netherlands			Norway			United Kingdom		
	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport
Year	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	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	129 972	50 971	80 567
1997	11 360	5 889	7 071	2 925	60 707	590	155 549	1 424	142 909	128 346	50 176	78 958

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA, 1995/1997, Oil Information, IEA.

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA, 1995/1997, Oil Information, IEA.

18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt <i>Total</i>	929	1 839	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 970	5 070	5 283	7 071
OECD	929	1 839	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 888	5 070	5 283	7 071
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	23	70	5	6	215	537	445	6	-	-	-	168
Frankrike <i>France</i>	-	18	-	-	-	186	115	-	75	245	246	247
Italia <i>Italy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	34	72	13	142	143	34	286	215	528	526	183	893
Norge <i>Norway</i>	43	488	689	244	458	661	826	693	422	722	651	955
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	139	422	216	402	209	834	777	1 799	1 986	628	1 221	1 389
Sverige <i>Sweden</i>	690	769	1 060	1 497	1 753	1 612	1 686	2 064	2 063	1 219	1 223	2 331
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	137	674	410	82
USA <i>USA</i>	-	-	-	-	-	-	81	196	82	-	-	-
Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	81	81	-	-
OECD forøvrig <i>other OECD</i>	-	-	-	-	-	354	308	207	514	975	1 349	1 006
Andre eksport områder <i>Other export areas</i>	4	-	-	-	-	-	-	-	82	-	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.
 Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.

19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt <i>Total</i>	1 267	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 203	842	590
OECD	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	806	590
Belgia <i>Belgium</i>	760	1	-	4	91	73	17	100	482	401	193	320
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	5	1	4	-	-	-	-	-	225	237	68	-
Frankrike <i>France</i>	8	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	545	270
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	-1	1	1	-	1	-	1	5	1	-	36	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.
 Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.

20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metrisketonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt <i>Total</i>	35 959	41 828	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 472	125 736	141 957	142 909
OECD	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	140 168	139 265
Belgia <i>Belgium</i>	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	4 134	3 282
Canada <i>Canada</i>	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033	15 197
Danmark <i>Denmark</i>	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395	3 712
Frankrike <i>France</i>	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520	16 942
Tyskland <i>Germany</i>	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	13 062	8 411
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909	1 764	2 959
Italia <i>Italy</i>	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020	3 272
Nederland <i>The Netherlands</i>	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397	29 113
Portugal <i>Portugal</i>	5	10	329	450	256	318	698	778	846	654	418	286
Spania <i>Spain</i>	-	21	431	298	8	102	163	287	608	765	2 269	761
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646	31 558
Sverige <i>Sweden</i>	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	8 968	10 179	8 918
USA <i>USA</i>	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271	11 024
Andre OECD land												
<i>Other OECD countries</i>	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	3 060	3 830
Andre eksportområder												
<i>Other export areas</i>	598	861	860	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	1 789	3 644

¹ Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina

¹ Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.
 Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.

21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1997. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1997. Thousand tonnes

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt <i>Total</i>	87 345	83 217	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	83 205	84 578	80 567	78 958
OECD	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	79 536	78 289
Belgia <i>Belgium</i>	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	984	1 523
Canada <i>Canada</i>	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 887	1 691
Danmark <i>Denmark</i>	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80	-	69	144	69
Tyskland <i>Germany</i>	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 660	16 167
Frankrike <i>France</i>	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	15 412	17 309
Irland <i>Ireland</i>	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6	233	346	323	4
Italia <i>Italy</i>	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347	1 010
Nederland <i>The Netherlands</i>	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 209	16 655
Norge <i>Norway</i>	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434	1 166	1 505	515	840
Portugal <i>Portugal</i>	317	468	674	647	624	272	493	705	208	487	508	959
Spania <i>Spain</i>	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 859	4 062
Sveits <i>Switzerland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige <i>Sweden</i>	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 748	1 316
USA <i>USA</i>	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 948	13 484
Andre OECD land												
<i>Other OECD Countries</i>	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	5 992	3 200
Andre eksportområder												
<i>Other Export Areas</i>	1 091	597	63	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	1 031	669

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.
 Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA, Oil Information, IEA.

22. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1996. Mill. metriske tonn råolje/år
 Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996.
 Million tonnes crude oilyear

Land Country	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia United Kingdom
1971	9,6	..	6,4	..
1972	9,6	..	6,4	..
1973	9,6	..	6,4	..
1974	9,6	..	6,4	..
1975	11,0	102,1	12,8	146,4
1976	11,0	102,1	12,8	145,6
1977	11,0	84,7	12,8	139,1
1978	11,0	84,7	12,8	133,1
1979	10,6	84,7	12,8	133,3
1980	10,6	89,8	12,8	130,5
1981	8,4	80,9	12,8	125,4
1982	8,4	77,7	12,8	113,6
1983	8,4	77,6	12,8	100,7
1984	8,4	71,4	12,8	96,4
1985	8,4	71,4	12,8	88,1
1986	8,4	71,4	12,8	86,0
1987	8,4	68,8	12,8	61,3
1988	8,3	68,8	12,8	89,9
1989	8,6	66,8	13,0	88,5
1990	9,3	57,9	10,5	92,1
1991	9,3	59,4	14,2	91,0
1992	9,3	60,0	14,2	91,7
1993	9,3	57,8	14,2	91,8
1994	9,3	57,9	14,2	92,9
1995	11,0	57,9	14,2	91,7
1996	11,7	58,9	14,9	90,9

Kilde: Danmark og Norge: Nordisk Statistisk årbok. Nederland: Energy Statistical Yearbook. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.
 Storbritannia: Digest of United Kingdom Energy Statistics. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.
 Source: Denmark and Norway: Nordic Statistical Year Book Netherlands: Energy Statistics Yearbook. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics. United Kingdom: Digest of United Kingdom Energy Statistics. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.

23. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1997.
Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1997.
Thousand tonnes

	Danmark			Nederland	The Netherlands			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>		Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyrings- olje <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	72	1 542	1 012	1 205	10 690	9 316	21 228	9 166

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA, 1995/1997, Oil Information, IEA

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA, 1995/1997 Oil Information, IEA

23 Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1997. Tusen metriske tonn
 (forts.). *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1997. Thousand tonnes*

	Norge			Storbritannia				United Kingdom
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil
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	1 161	1 838	3 681	1 636	955	8 441	6 586	6 745

24. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1997. US dollar/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1987-1997. USD/thousand litres

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Belgia <i>Belgium</i>	172,92	154,69	164,29	217,66	215,75	195,33	195,28	185,65	195,42	232,73	210,46
Canada <i>Canada</i>	167,85	175,61	178,00	201,94	191,97	175,35	157,43	144,89	146,14	179,38	166,61
Danmark <i>Denmark</i>	216,44	205,65	221,48	270,48	288,68	251,47	265,81	255,97	283,19	317,18	296,18
Finland <i>Finland</i>	191,56	180,43	208,19	287,68	269,43	248,04	235,69	233,83	262,31	283,82	278,41
Tyskland <i>Germany</i>	181,02	160,00	203,46	260,48	270,89	252,30	240,23	226,31	246,06	280,00	246,48
Frankrike <i>France</i>	274,59	256,88	275,86	345,21	296,05	272,01	261,27	255,37	272,23	305,71	279,75
Hellas <i>Greece</i>	261,66	249,77	218,24	307,64	396,61	420,86	359,41	357,94	404,79	486,80	439,91
Irland <i>Ireland</i>	258,71	231,55	241,78	296,74	308,34	285,70	241,33	239,94	259,63	324,26	300,59
Italia <i>Italy</i>	384,98	417,87	450,85	653,55	746,76	768,65	650,24	639,08	668,45	749,76	691,30
Japan <i>Japan</i>	197,99	200,06	194,06	246,28	268,92	273,32	297,30	287,28	267,27	269,15	267,45
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	198,02	192,89	193,07	249,16	245,23	230,05	221,76	212,88	230,75	255,75	233,95
Nederland <i>The Netherlands</i>	233,91	208,30	222,98	291,44	291,44
New Zealand <i>New Zealand</i>	206,81	249,09	228,47	201,04	192,90	201,23	222,51	236,10	231,48
Norge <i>Norway</i>	225,77	235,17	243,81	332,22	388,15	386,71	343,63	343,21	377,94	440,61	426,89
Polen <i>Poland</i>	85,66	..	56,46	..	216,37	214,64	217,17	256,99	256,04	272,57	244,31
Portugal <i>Portugal</i>	478,75	495,07	484,24	607,64	646,03	701,61	609,93	593,52	664,61	667,39	561,02
Spania <i>Spain</i>	245,81	252,93	252,63	388,91	360,71	356,36	325,08	275,32	277,35	309,44	285,64
Sverige <i>Sweden</i>	282,65	283,69	331,37	422,60	433,25	411,57	218,11	208,27	205,63	249,29	245,45
Sveits <i>Switzerland</i>	175,49	150,98	173,17	237,45	241,56	207,54	180,77	164,37	172,42	210,84	195,10
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	177,32	164,50	171,19	208,17	222,86	198,02	181,79	171,49	179,95	211,95	216,97
USA <i>USA</i>	156,79	141,79	171,18	208,17	185,71	175,67	143,85	133,68	135,09	168,86	154,53
Østerrike <i>Austria</i>	254,60	206,53	194,80	250,00	260,12	254,00	224,27	229,55	236,89	269,23	247,01

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

25. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1997. US dollar/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1987-1997. USD/metric tonne

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Belgia <i>Belgium</i>	122,47	89,80	105,89	123,75	96,46	99,94	104,20	116,92	129,90	139,48	125,25
Canada <i>Canada</i>	103,32	92,39	99,32	110,24	104,00	102,94	104,38	106,62	112,36	126,74	120,51
Danmark <i>Denmark</i>	142,00	117,53	137,62	148,71	134,26	126,04	140,70	140,09	155,07	176,61	166,26
Finland <i>Finland</i>	129,05	131,90	149,18	179,11	157,23	144,25	140,17	167,80	206,46	210,67	194,10
Tyskland <i>Germany</i>	126,88	103,98	122,61	142,79	137,61	133,87	118,57	125,57	147,59	151,50	133,22
Frankrike <i>France</i>	148,28	104,28	119,64	130,73	116,33	120,23	104,96	143,77	162,33	171,46	147,46
Hellas <i>Greece</i>	178,54	170,43	148,91	159,75	157,63	162,73	134,68	168,18	194,01	212,96	192,56
Irland <i>Ireland</i>	181,55	134,21	140,65	154,99	139,77	142,72	136,95	147,30	171,20	303,14	191,47
Italia <i>Italy</i>	124,60	89,42	117,93	187,56	183,96	189,12	152,10	158,77	167,59	186,30	161,94
Japan <i>Japan</i>	173,79	193,02	178,04	186,68	240,45	210,34	216,91	179,84	181,47	172,73	181,06
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	133,10	96,94	114,37	130,42	121,84	136,92	117,10	128,15	149,76	152,71	137,05
Nederland <i>The Netherlands</i>	153,75	132,73	144,68	183,74	164,98	178,47	160,29	164,44	192,93	188,98	183,92
New Zealand <i>New Zealand</i>	205,42	243,52	234,96	193,83	174,90	202,57	214,00	228,93	207,80
Norge <i>Norway</i>	175,30	175,15	207,30	309,81	376,12	404,57	349,41	330,17	359,32	354,03	329,33
Polen <i>Poland</i>	94,34	..	37,92	..	116,97	88,65	79,10	84,94	96,91	108,95	111,38
Portugal <i>Portugal</i>	144,67	154,38	150,29	180,14	182,75	196,45	165,94	157,00	172,67	180,86	168,05
Spania <i>Spain</i>	115,68	119,76	121,39	142,22	138,08	129,57	118,21	135,98	174,81	194,53	171,42
Sverige <i>Sweden</i>	262,46	250,73	297,24	370,07	372,37	366,41	178,68	165,11	184,89	207,10	204,06
Sveits <i>Switzerland</i>	139,50	113,32	128,13	161,57	142,19	137,27	138,46	142,14	158,63	172,33	147,45
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	146,73	116,84	114,65	133,61	123,19	114,35	99,20	116,72	140,84	152,95	153,14
USA <i>USA</i>	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76	93,24	98,51	109,82	126,33	118,58
Østerrike <i>Austria</i>	122,15	115,84	98,03	120,07	124,48	130,13	119,17	100,97	135,68	130,46	108,59

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

26. Priser på bensin. 1987-1997. US cent/liter
Gasoline prices. 1987-1997. US cent/litre

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Australia <i>Australia</i>	38,10	41,60	44,00	51,20	51,80	49,90	45,80	49,70	52,90	57,60	..
Belgia <i>Belgium</i>	66,60	67,30	69,70	91,20	91,80	98,70	96,20	100,20	115,10	120,30	112,10
Canada <i>Canada</i>	37,30	40,70	43,20	49,60	50,50	45,50
Danmark <i>Denmark</i>	97,00	97,00	93,70	101,30	94,70	96,20	87,30	88,80	108,60
Finland <i>Finland</i>	73,80	80,00	82,20	108,90	109,30	101,40	93,20
Tyskland <i>Germany</i>	58,30	58,10	65,60	79,10	86,70	98,00	92,00	104,30	118,00	116,90	..
Frankrike <i>France</i>	80,60	80,80	81,20	98,10	94,80	99,10	95,90	101,10	117,50	121,10	110,10
Hellas <i>Greece</i>	57,00	54,40	47,50	72,70	75,50	82,00	88,00	82,80	88,20	91,20	83,80
Irland <i>Ireland</i>	87,60	88,00	87,50	103,30	100,30	100,50	87,00	89,10	97,10	102,80	101,20
Italia <i>Italy</i>	100,20	104,50	100,30	123,30	123,40	123,60	102,70	105,00	112,40	122,20	112,60
Japan <i>Japan</i>	83,70	90,50	86,30	85,80	94,40	97,70
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	54,20	57,70	57,20	68,10	66,00	74,60	75,90	80,70	95,00	94,10	85,20
Nederland <i>The Netherlands</i>	81,60	79,60	81,80	95,90	103,20	114,30	106,50	113,20	128,40	126,90	..
New Zealand <i>New Zealand</i>	53,00	58,70	54,00	57,40	57,70	54,10	54,00	56,30	62,30
Norge <i>Norway</i>	75,70	82,20	83,70	101,80	114,30	127,90	118,00	117,00	138,50	140,30	128,60
Polen <i>Poland</i>	26,40	..	31,30	..	43,20	49,80	50,40	47,90	50,50	53,60	51,70
Portugal <i>Portugal</i>	81,90	82,70	79,20	95,90	101,80	108,30	94,10	93,10	103,90	104,90	95,90
Spania <i>Spain</i>	63,20	65,20	64,60	80,70	85,40	94,30	82,20	81,30	90,50	92,70	82,30
Sverige <i>Sweden</i>	66,10	72,90	74,60	109,00	112,40	113,60	103,10	101,70	110,60	122,10	112,40
Sveits <i>Switzerland</i>	66,40	65,40	64,80	78,40	76,70	76,10	82,70	91,10	104,10	101,70	91,20
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	61,90	66,80	66,10	78,50	85,70	88,20	81,20	87,10	94,20	96,10	110,00
USA <i>USA</i>	25,00	25,00	27,00	30,70	30,10	29,80
Østerrike <i>Austria</i>	73,40	72,50	72,90	90,40	84,20	97,00

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

27. Priser på diesellolje. 1987-1997. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1987-1997. US cent/litre

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Australia <i>Australia</i>	20,50	34,80	21,40	44,50	30,50	29,40	27,80	27,70	26,80
Belgia <i>Belgium</i>	36,10	34,80	38,70	52,70	55,40	62,20	59,70	61,00	67,80	69,60	61,40
Canada <i>Canada</i>	35,00	38,40	39,90	43,50	49,20	43,90	40,20	37,50	37,40	39,10	40,20
Danmark <i>Denmark</i>	25,50	25,00	25,40	30,50	41,50	47,80	49,10	48,50	57,90	60,40	58,90
Finland <i>Finland</i>	61,20	56,70	72,90	80,50	93,90	81,20	67,00	57,90	65,90	66,90	60,10
Tyskland <i>Germany</i>	45,40	43,90	44,10	54,00	57,40	60,10	56,40	61,20	68,00	70,30	62,20
Frankrike <i>France</i>	50,80	48,60	47,00	56,70	53,60	55,10	54,60	58,60	64,50	69,40	62,90
Hellas <i>Greece</i>	26,20	25,00	21,80	30,80	39,70	52,10	49,50	45,30	51,20	55,20	50,00
Irland <i>Ireland</i>	61,30	61,70	59,90	71,10	71,70	73,60	64,60	67,50	70,80	93,10	84,00
Italia <i>Italy</i>	42,60	46,30	49,30	69,10	76,10	76,70	65,80	64,40	69,20	77,90	70,90
Japan <i>Japan</i>	50,00	53,10	48,70	50,80	55,60	57,40	66,00	75,40	61,10	56,00	52,10
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	33,10	31,80	31,60	39,40	39,30	45,60	48,60	52,10	59,00	60,70	54,30
Nederland <i>The Netherlands</i>	36,80	35,10	36,40	49,80	52,20	52,20	69,30	73,00	82,10	85,30	65,60
New Zealand <i>New Zealand</i>	37,00	46,30	34,80	36,10	25,50	24,00	23,60	24,40	27,30	29,40	28,60
Norge <i>Norway</i>	26,00	27,30	28,20	38,00	43,80	43,90	46,90	75,50	87,60	94,10	87,40
Polen <i>Poland</i>	18,90	..	21,50	..	28,80	35,00	34,50	31,90	33,80	36,20	35,00
Portugal <i>Portugal</i>	47,90	49,50	48,40	60,80	64,60	70,20	61,00	59,40	66,50	66,70	56,10
Spania <i>Spain</i>	41,90	43,30	43,00	54,30	60,80	63,40	55,60	52,90	56,70	61,50	54,90
Sverige <i>Sweden</i>	40,50	43,20	50,20	66,80	68,70	66,90	54,50	64,90	71,20	79,30	69,90
Sveits <i>Switzerland</i>	67,10	65,40	62,50	76,90	76,20	73,10	80,40	77,40	81,90	83,00	72,60
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	49,20	52,90	51,60	61,80	66,10	67,20	62,90	67,10	72,90	76,60	87,10
USA <i>USA</i>	26,00	25,60	26,60	31,20	29,90	29,50	29,60	29,40	29,50
Østerrike <i>Austria</i>	54,40	53,70	50,20	63,20	60,90	60,70	57,90	57,80	71,10	72,20	63,80

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

28. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1997
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1997

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Norge Mill kr											
Norway Million NOK	18 081	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 078	44 898
Storbritannia United Kingdom											
Mill GBP Million GBP	4 645	3 193	2 401	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 422	3 600	3 500
Mill NOK Million NOK	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	13 483	18 166	24 220	36 288	40 530

Kilder: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1997.

Sources: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1997.

29. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1996. Mill. US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-1996. Million USD

År Year	I alt ¹ Total ¹	BP	CFP ²	Shell	Exxon	Gulf ³	Mobil	Chevron	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	27 825	3 354	1 102	8 270	7 510	-	2 964	2 607	2 018

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. ² Compagnie Francaise de Petroles, fusjonerte senere med Totale.

³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹ Total may not add due to rounding. ² Compagnie Francaise de Petroles, later merged with Totale. ³ Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

30. De største oljeselskaperenes råoljeproduksjon. 1975-1996. Tusen fat/dag
The major oil companies' oil production. 1975-1996. Thousand barrels/day

År Year	I alt ¹ Total ¹	BP	Shell	Exxon	Gulf ²	Mobil	Chevron	Texaco
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	12 735	1 242	7 310	1 667	-	838	950	728
1994	13 105	1 265	7 501	1 709	-	854	993	783
1995	...	1 213	...	1 726	-	810	1 001	762
1996	...	1 241	...	1 615	-	854	1 043	787

¹ I alt tallet inkluderer også oljeselskapet Total¹ *The total also includes the oil company Total.* ² Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. ³ Gulf merged with Chevron in 1984.

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

31. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1996. Mill. US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1996. 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	144 345	95 058
1979	200 086	214 069	98 813
1980	282 625	299 939	125 519
1981	261 073	279 295	157 429
1982	205 304	221 215	159 247
1983	159 225	176 432	142 449
1984	148 876	169 737	123 792
1985	129 567	151 976	102 778
1986	76 995	98 676	91 921
1987	92 933	120 026	92 689
1988	86 629	117 637	103 310
1989	107 525	146 479	104 614
1990	147 058	191 509	115 639
1991	127 360	175 944	134 069
1992	132 063	187 131	147 019
1993	120 107	179 970	137 956
1994	120 172	185 557	127 309
1995	132 164	208 347	155 420
1996	160 624	238 561	165 343

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

Vedlegg B
Annex B

Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystemet). Pgs. 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 1995, divideres det med 48,80744.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1996:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,866
Oseberg	0,824
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,846

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 divided by 48.80744.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1996:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.866
Oseberg	0.824
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.846

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>	0,159 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 TCE	Toe	Sm ³ naturgass Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0236	0,000176
1 kWh (kilowatttime) 1 kWh (kilowatt hour)	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) 1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	695	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) 1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ naturgass 1 scm natural gas	40,52	11,79	0,00143	0,00084	1	0,007168
1 fat råolje 1 barrel of crude oil	5 670	1 575	0,193	0,134	139,5	1

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 351 Elektrisitetsstatistikk 1994
- C 398 Statistisk årbok 1997
- C 416 Regnskapstatistikk 1995
- C 424 Energistatistikk 1996

Rapporter (RAPP)

- 94/1 T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
- 94/12 T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
- 94/14 A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betraktninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
- 95/10 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
- 95/12 K. Rypdal: Anthropegenic Emissions of SO₂, Nox, NMVOC and NH₃ in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO₂-utslipp 1987-1993. En studie av CO₂-avgiftens effekt.
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
- 95/26 G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
- 95/31 A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
- 95/33 T. A. Johnsen og B. M. Larsen: Kraftmarkedsmodell med energi- og effektdimensjon.
- 95/34 F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
- 95/38 G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
- 96/8 K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
- 96/12 K.H. Alfson, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.
- 96/16 M.I. Hansen, T.A. Johnsen og J.Ø. Oftedal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.
- 97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge.

Statistiske analyser (SA)

- 17 Natural resources and the Environment 1997
- 23 Naturressurser og miljø 1998

Discussion Papers (DP)

- 107 S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K. A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
- 170 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO₂ Taxation and Petroleum Wealth
- 174 H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
- 177 R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 197 A.C. Hansen og H.K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.
- 210 T. Eika og K.A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?

Notater

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsformue.
- 95/58 T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
- 96/10 S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
- 96/18 A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.
- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norge, Norden og Europa.
- 97/34 P.E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
- 97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.

Documents

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO₂ Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.
- 96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO₂ Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

Merverdiavgift på 23 prosent kommer i tillegg til prisene i denne oversikten hvis ikke annet er oppgitt

- | | |
|--|--|
| C 460 Standard for næringsgruppering SN94: Forkorta nynorsk versjon. 1998. 73s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4543-5 | C 473 Nasjonalregnskapsstatistikk 1990-1997: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1998. 141s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4567-2 |
| C 461 Sjølvmeldingsstatistikk 1996 <i>Tax Return Statistics 1996</i> . 1998. 105s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4547-8 | C 475 Kommune-Norge i tall 1996. 1998. 53s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4569-9 |
| C 462 Kommunehelsetjenesten 1987-1996: Forebyggende tjenester, lege- og fysioterapi-tjenester. 1998. 48s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4551-6 | C 476 Sjøfart 1997 <i>Maritime Statistics 1997</i> . 1998. 121s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4570-2 |
| C 463 Statistisk årbok 1998. 1998. 479s. 180 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4552-4 | C 477 Statistical Yearbook of Norway 1998. 1998. 479s. 180 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4571-0 |
| C 464 Fiskeristatistikk 1994-1995 <i>Fishery Statistics 1994-1995</i> . 1998. 116s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4553-2 | C 478 Stortingsvalget 1997 <i>Storting Election 1997</i> . 1998. 144s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4573-7 |
| C 465 Boforholdsundersøkelsen 1995 <i>Survey of Housing Conditions 1995</i> . 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4556-7 | C 479 Veitrafikkulykker 1997 <i>Road Traffic Accidents 1997</i> . 1998. 91s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4574-5 |
| C 466 Kriminalstatistikk 1996 <i>Crime Statistics 1996</i> . 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4557-5 | C 480 Regnskapsstatistikk 1996: Aksjeselskaper <i>Accounts Statistics 1996: Joint-Stock Companies</i> . 1998. 57s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4575-3 |
| C 467 Arbeidsmarkedsstatistikk 1996-1997 <i>Labour Market Statistics 1996-1997</i> . 1998. 176s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4558-3 | C 481 National Accounts 1990-1997: Production, Uses and Employment. 1998. 141s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4576-1 |
| C 468 Skogstatistikk 1996 <i>Forestry Statistics 1996</i> . 1998. 102s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4559-1 | C 482 Lastebiltransport 1994-1996 <i>Road Goods Transport 1994-1996</i> . 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4578-8 |
| C 469 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1998: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1998: Statistics and Analysis</i> . 1998. 78s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4560-5 | C 483 Samferdselsstatistikk 1997 <i>Transport and Communication Statistics 1997</i> . 1998. 165s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4579-6 |
| C 470 Kulturstatistikk 1996 <i>Cultural Statistics 1996</i> . 1998. 100s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4562-1 | C 484 Fiskeoppdrett 1995 <i>Rearing of Fish 1995</i> . 1998. 40s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4583-4 |
| C 471 Jaktstatistikk 1997 <i>Hunting Statistics 1997</i> . 1998. 59s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4564-8 | C 486 Reiselivsstatistikk 1997 <i>Statistics on Travel 1997</i> . 1998. 76s. 85 kr (inkl. mva.) ISBN 82-537-4588-5 |
| C 472 Utenrikshandel 1997 <i>External Trade 1997</i> . 1998. 153s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4565-6 | C 487 Elektrisitetsstatistikk 1996 <i>Electricity Statistics 1996</i> . 1998. 67s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4589-3 |
| | C 489 Lakse- og sjøaurefiske 1997 <i>Salmon and Sea Trout Fisheries 1997</i> . 1998. 41s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4595-8 |



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Telefon: 62 88 55 00
Telefaks: 62 88 55 95

eller:

Akademika - avdeling for
offentlige publikasjoner
Møllergt. 17
Postboks 8134 Dep.
N-0033 Oslo

Telefon: 22 11 67 70
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4604-0
ISSN 0802-0477

Pris kr 110,00 inkl. mva.
Årsabonnement, pris kr 410,00 inkl. mva.



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 746043