



Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993
Statistics and Analysis

Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway





Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993

Statistics and Analysis

Standardtegn i tabeller	Symbols in Tables	Symbol
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Null	Nil	-
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Rettet siden forrige utgave		r

ISBN 82-537-3988-9
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

Emneord

Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

Disign: Enzo Finger Design
Trykk: Falch Hurtigtrykk

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 vedlegg med internasjonal statistikk og resultater fra årsstatistikken for 1992 over produksjon og sysselsetting mv.

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjetil Berner og konsulent Lise Dalen. I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 20. oktober.

Statistisk sentralbyrå
Oslo, 10. november 1993

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

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 and so forth for 1992 are presented in this issue.

The tables form the basis of a report on the current situation in the oil and gas industry.

The publication is prepared by Mr. Kjetil Berner and by Miss Lise Dalen. The deadline for information used in the publication was 20 October.

Statistics Norway
Oslo, 10 November 1993

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993	
1. Noen hovedresultater	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel	17
4. Markedet	18
5. Årsstatistikk for oljevirksomheten 1992	19
Engelsk sammendrag	21
Tabellidel	22
Statistisk behandling av oljevirksomheten	
1. Nasjonal avgrensning	56
2. Næringsklassifisering	56
3. Statistiske enheter	57
4. Kjennermerker	57
Engelsk tekst	59
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	62
2. Måleenheter	103
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1992. Emneinndelt oversikt	104
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	111

Contents

Index of tables	9
<hr/>	
Oil activity 3rd quarter 1993	
<hr/>	
Summary in English	21
<hr/>	
Tables	22
<hr/>	
The statistical treatment of the oil activity	59
1. National borderline	59
2. Industrial classification	59
3. Statistical units	60
4. Characteristics	60
<hr/>	
Annexes	
1. International Petroleum Statistics	62
2. Units of measurement	103
<hr/>	
Publications	
Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1992. Survey arranged by subject matter	104
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	111

Tabellregister

Feltoversikt

1. Felt i produksjon. 1. oktober 1993	22
2. Felt under utbygging. 1. oktober 1993	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. oktober 1993	31

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1988-1994. Mill. kr	33
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1993. Mill. kr	33
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr	34
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1993 i alt. Mill. kr	34
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1994	35
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1993. Mill. kr	35
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993	36
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1993	36
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993	36
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982-1993. 1 000 USD/dag	37

Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr	37
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr	38
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1993	38
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr	39
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1993. Kr/time	39

Produksjon

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	40
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	43

Eksport

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. 1 000 metriske tonn	46
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr	46
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Kr/tonn	46
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kvartal 1991 - 3. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn	47
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kvartal 1991 - 3. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn	47
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. Sm ³	48
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr	48
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Kr/Sm ³	48

Priser

29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1993. USD/fat	49
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1988-1993. USD/fat	50
31. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe	51
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1993	52

Hovedtall for utvinningssektoren

33. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1992	53
34. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1989-1992	53
35. Vareinnsats for felt i drift. 1989-1992. Mill. kr	54
36. Ikke operatørkostnader. 1989-1992. Mill. kr	54
37. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1992. Mill. kr	55
38. Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1992	55

	Sist publisert	Neste publisering
Tabeller ikke med i dette heftet		
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/92	4/93
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement	3/92	4/93
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/92	4/93
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/92	4/93
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember	1/93	1/94
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/93	1/94
Utvinnbare petroleumreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember	1/93	1/94
Statens inntekter fra oljevirksomheten	1/93	1/94
Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten	1/93	1/94
Syssetsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper	1/93	1/94
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/93	1/94
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/93	1/94
Statens inntekter fra oljevirksomheten	2/93	2/94
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/93	2/94

Index of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 1 October 1993	22
2. Fields under development. 1 October 1993	28
3. Licenses on fields on stream and under development. 1 October 1993	31

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1994. Million kroner	33
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1993. Million kroner	33
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner	34
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1992 - Q 2 1993. Million kroner	34
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1994	35
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1993. Million kroner	35
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993	36
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1993	36
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993	36
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1993. 1 000 USD/day	37

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1993. Million kroner	37
15. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner	38
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1993	38
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner	39
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1993. Kroner/hour	39

Production

19. Crude oil production by field. 1 000 tonner	40
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	43

Exports

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. 1 000 tonnes	46
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner	46
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. Kroner/tonnes	46
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 4 1991 - Q 3 1993. 1 000 tonnes	47
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1991 - Q 3 1993. 1 000 tonnes	47
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Million Sm ³	48
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner	48

Prices

28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Kroner/Sm ³	48
29. Crude oil prices by field. Quarterly 1980-1993. USD/barrel	49
30. Crude oil prices by field. Month. 1988-1993. USD/barrel	50
31. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe	51
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1993	52

Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production

33. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1992	53
34. Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1989-1992	53
35. Intermediate consumption for fields in production. 1989-1992. Million kroner	54
36. Non-Operator costs. 1989-1992. Million kroner	54
37. Value of produced oil and natural gas. 1974-1992. Million kroner	55
38. Persons engaged in crude oil and natural gas production. 1972-1992	55

	Last published	Next publishing
Tables not published in this issue		
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf	3/92	4/93
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government	3/92	4/93
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf	3/92	4/93
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. Million kroner	3/92	4/93
Areas with production licences as of 31 December	1/93	1/94
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf	1/93	1/94
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December	1/93	1/94
Central government income from oil activities. Million kroner	1/93	1/94
Central government expenses and income from The Government Direct Economic Engagement in oil activities. Million kroner	1/93	1/94
Employment in oil activities by type of establishment	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. By occupation	1/93	1/94
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1 000 tonnes	1/93	1/94
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1 000 tonnes	1/93	1/94
Central government income from oil activities	2/93	2/94
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries"	2/93	2/94

1. Noen hovedresultater

1.1. Investeringer

Anslag for 1993

De samlede investeringene til utvinning av olje og gass er i følge investeringsundersøkelsen i 3. kvartal 1993 anslått til 55,5 milliarder kroner, en oppjustering på 1,4 milliarder kroner fra forrige telling. Det er økte investeringsanslag for felt i drift, landvirksomhet og leting som bidrar til oppjusteringen. Anslaget er 10 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1992 registrert i 3. kvartal i fjor. Investeringene vil i 1993 nå sitt høyeste nivå siden oljevirksomheten startet.

Leteanslaget for 1993 er imidlertid 1,5 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1992 registrert på samme tidspunkt i fjor. Anslaget på 6,1 milliarder kroner er likevel det høyeste anslaget for letainvesteringer som er registrert hittil i år, med en økning på 400 millioner kroner sammenlignet med anslaget fra forrige telling.

Anslaget for felt i drift er i 3. kvartalstillingen i år på 7 milliarder kroner. Dette er hele 2 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1992 fra 3. kvartal i fjor. Økningen har sammenheng med at driften på Bragefeltet startet i slutten av september mens produksjonen fra Draugen, Løke og Sleipner Øst startet i oktober.

Feltutbyggingsanslaget for 1993 er nå 37 milliarder kroner, om lag det samme som ved forrige telling. Dette anslaget er 8 milliarder kroner høyere enn investeringsanslaget for 1992 fra samme kvartal i fjor.

Investeringsanslaget for rørtransportsektoren er på 6,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 600 millioner kroner sammenlignet med 1992-anslaget fra 3. kvartal i fjor. Det er utgifter i forbindelse med byggingen av Europipe som utgjør den største andelen av kostnadene.

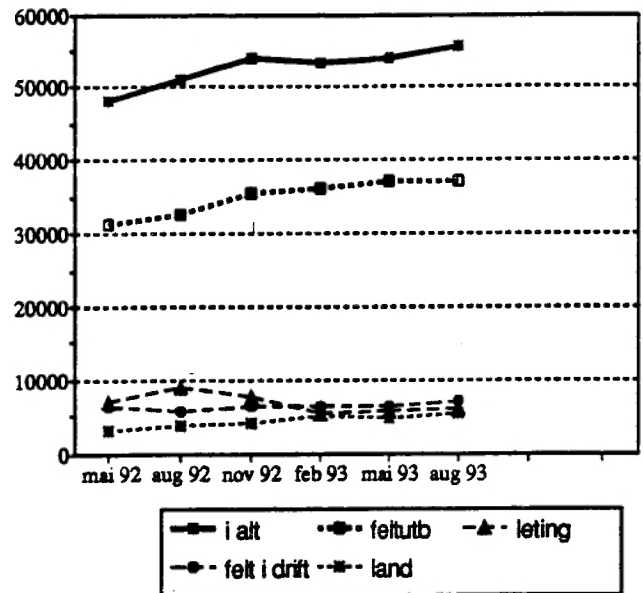
Anslag for 1994

Investeringsanslaget for utvinningssektoren neste år er nå 46,7 milliarder kroner, en økning på 2,1 milliarder kroner sammenlignet med førstegangsanslaget som ble registrert i 2. kvartal i år. Anslaget viser imidlertid en nedgang på 4,2 milliarder kroner sett i forhold til anslaget for 1993 registrert i 3. kvartal i 1992.

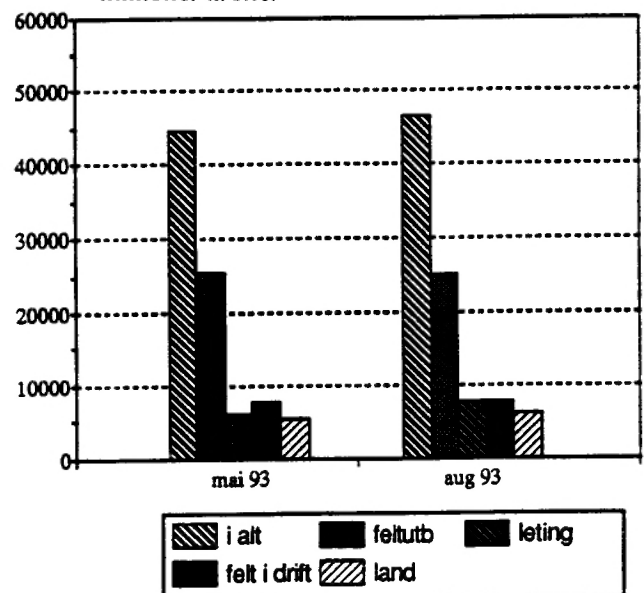
Den viktigste årsaken til oppjusteringen fra forrige telling er økningen på hele 1,7 milliarder kroner, fra 6,1 til 7,8 milliarder, i anslaget for letainvesteringer. Leteanslaget for 1994 er likevel 1,2 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1993 registrert i 2. kvartal i fjor. Letekostnader i forbindelse med 14. konsesjonsrunde, der 17 utvinningstillatelser er tilbudt, er i denne tellingen ikke inkludert 1994-anslaget.

En økning på 600 millioner kroner i anslaget for landinvesteringer fra 2. til 3. kvartal bidrar også til økningen i investeringsanslaget for utvinningssektoren. Anslaget for landinvesteringer er nå 6,1 milliarder kroner, og det er kostnader

Figur 1. Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1993 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner.



Figur 2. Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1994 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



i forbindelse med byggingen av Trollterminalen som utgjør den største delen av investeringene.

For feltutbygging og felt i drift er anslagene om lag uendret sammenlignet med 2. kvartalstillingen. Feltutbyggingsanslaget er 25 milliarder kroner, hele 7,5 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1993 registrert i 3. kvartal i fjor.

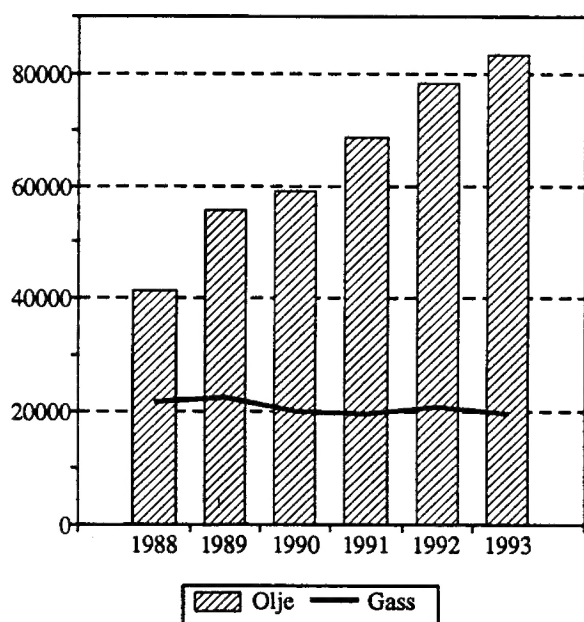
For rørtransportsektoren er investeringsanslaget for 1994 i følge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal 5,5 milliarder kroner, en reduksjon på 1,3 milliarder sammenlignet med anslaget fra samme kvartal i fjor. Det er Europipe- og fase 2 av Zeepipe-utbyggingen som veier tyngst i anslaget for rørinvesteringer neste år.

1.2. Produksjon og marked

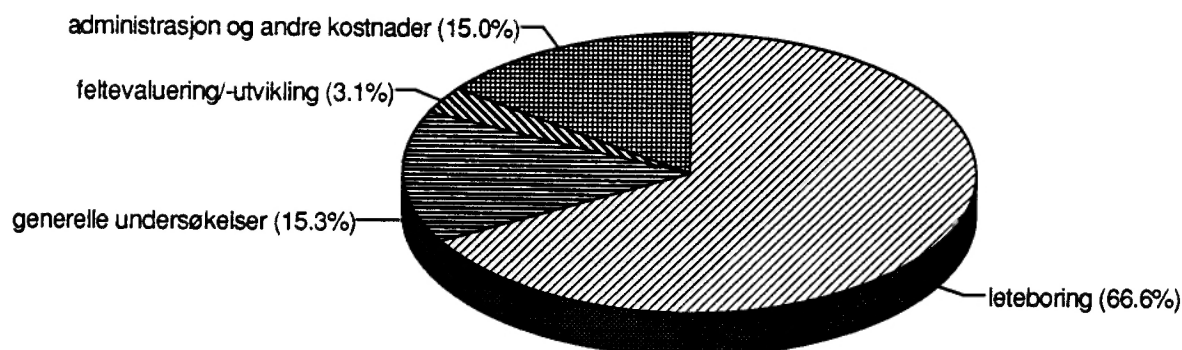
Den samlede norske produksjonen av olje og gass var de ni første månedene i år på tilsammen 91,6 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe), en økning på 2,6 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Gjennomsnittlig dagsproduksjon av olje var på 2,27 millioner fat for januar-september, mot 2,15 millioner fat for samme periode i fjor. Med dette utvinningsuttaket er Norge, i følge det internasjonale energibyrået IEA, verdens syvende største oljeprodusent. Den samlede produksjonen av gass på norsk sokkel utgjorde til og med september måned 20,1 mtoe. Dette var en reduksjon på 1,5 mtoe eller 8,6 prosent sammenlignet med tilsvarende periode året før.

Gjennomsnittsprisen for olje i 3. kvartal var 16,53 dollar per fat. Dette er den laveste oljeprisen på Brent Blend siden 2. kvartal 1990.

Figur 3. Totalproduksjon av olje og gass (inkl. NGL) jan.-sept. Mill. toe. 1988-1993



Figur 4. De ulike leteinvesteringenes prosentandel av totale leteinvesteringer. Første halvår 1992



2. Investeringskostnader

2.1. Leting

1993

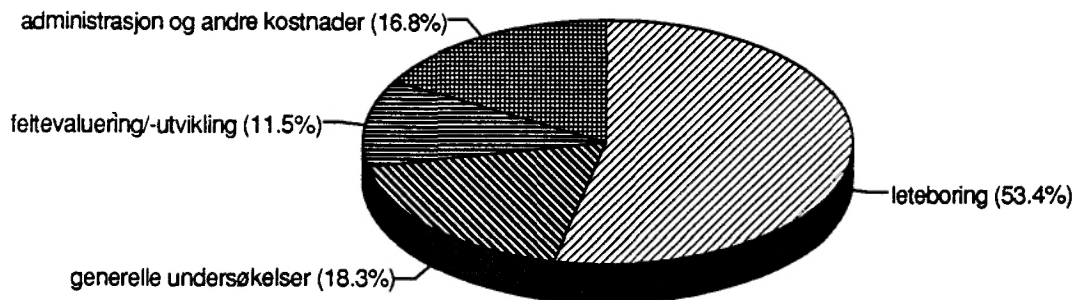
For første halvår i år var de påløpte leteinvesteringene 2,5 milliarder kroner. Dette er en reduksjon på 1,4 milliarder eller 36 prosent fra samme periode i fjor. Kostnadene til undersøkelsesboring viste en nedgang på 1,3 milliarder kroner eller hele 49 prosent i samme periode. Halveringen i borekostnadene gir også utslag for disse kostnadenes andel av de totale leteinvesteringene. Kostnadsandelen for boring sank fra 66 til 54 prosent fra de seks første månedene i fjor til samme periode i år.

Den svake oljeprisutviklingen gjennom det siste året sammen med høy feltutbyggingsaktivitet er trolig den viktigste forklaringen på nedgangen i leteaktiviteten siste halvår. Gjennomsnittsprisen for Brent Blend falt fra 19,70 dollar per fat i siste halvår i 1992 til 18,25 dollar per fat i de seks første månedene i år.

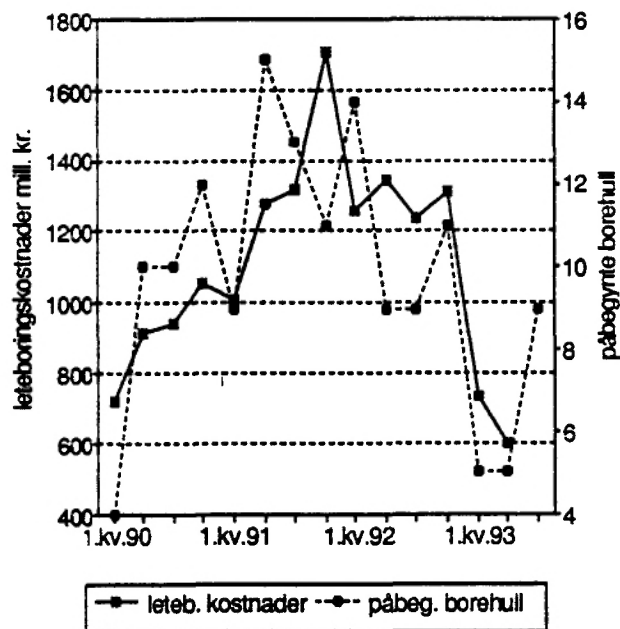
De fysiske leteindikatorene viser en tilsvarende svak utvikling gjennom de første seks månedene i år. I første halvår ble det i følge Oljedirektoratet påbegynt 10 lete- og avgrensningshull. Dette er 13 færre borehull enn i perioden januar-juni 1992, da det ble påbegynt 23 slike hull. Antall borefartøydøgn og boremeter viste en tilsvarende reduksjon, med henholdsvis 2 087 og 74 477 i første halvår 1992 mot 989 og 32 246 i samme periode i år.

Anslaget for leting for 1993, basert på påløpte kostnader i første halvår og anslag for kostnadene i andre halvår, er nå 6,1 milliarder kroner, en oppjustering på 400 millioner kroner fra anslaget i forrige telling. Det er likevel 1,5 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1992 registrert på tilsvarende tidspunkt i fjor. Leteaktiviteten i år ser dermed fortsatt ut til å bli klart lavere enn i 1992.

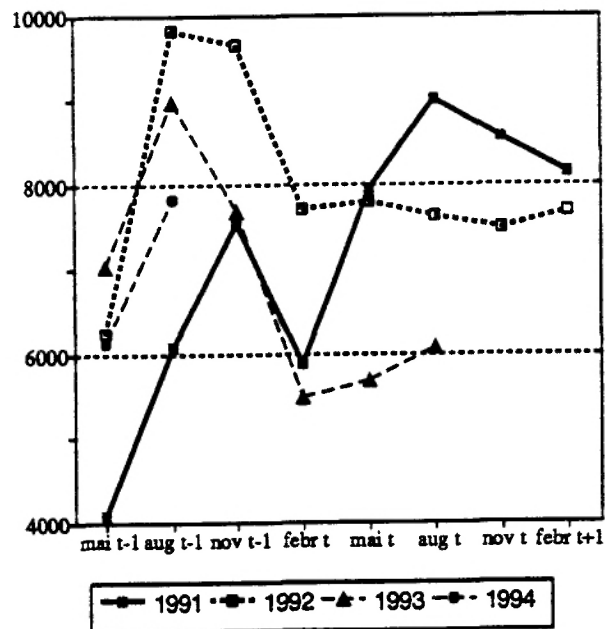
Figur 5. De ulike leteinvesteringenes prosentandel av totale leteinvesteringer. Første halvår 1993



Figur 6. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr.) og påbegynte borehull. 1990-1993



Figur 7. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt Mill. kr. 1991-1994



To momenter kan imidlertid bidra til at leteanslaget blir noe oppjustert i de to neste undersøkelsene. Flere store feltutbygginger fullføres i høst, og det ventes en nedgang i utbyggingsinvesteringene neste år. Dette medfører trolig at selskapene ikke er like bundet av stramme budsjetter på kort sikt, noe som kan virke stimulerende på letingen. Kostnader i forbindelse med lisenstildelingen i 14. runde er foreløpig ikke inkludert i selskapenes anslag, og dette er også et moment som taler for en mulig oppgang i letingen mot slutten av året.

Leteindikatorene viser en svak oppgang fra 2. kvartal i år til 3. kvartal. I 3. kvartal ble det boret tilsammen 9 lete- og avgrensningshull, mot 5 i 2. kvartal. Det ble boret 21 972 meter i 3. kvartal, mot 16 723 i 2. kvartal.

1994

I følge investeringsundersøkelsen fra 3. kvartal er investeringsanslaget for leting til neste år 7,8 milliarder kroner, 1,2 milliarder lavere enn anslaget for 1993 registrert i tilsvarende telling i 1992. Det lave leteanslaget har trolig sammenheng med den svake utviklingen i oljeprisene gjennom de siste tre kvartalene. Anslag for leting må betraktes som særlig usikre før endelige budsjettall foreligger. Sammenlignet med anslaget fra 2. kvartal viser leteanslaget en oppjustering på 1,7 milliarder.

De siste fem årene har leteanslagene vist en betydelig oppjustering mellom 2. og 3. kvartal. Dette har trolig sammenheng med budsjettprosessen. Anslaget i 2. kvartal bygger på svært foreløpige budsjettall som lisensdeltakerne ikke har tatt stilling til. I løpet av høsten skal lisensdeltakerne ta stilling til operatørens budsjettforslag. Erfaringsmessig har dette ført til høye leteanslag høsten før budsjettåret. De ende-

lige budsjettene for leting i 1994 vil først foreligge i februar til neste år. Leteanslaget har de siste årene vanligvis blitt nedjustert noe når endelige budsjetter foreligger.

På grunn av kontraktsforholdene mellom boreselskapene og operatørene må man regne med at betydelige endringer i oljeprisene eventuelt først kan føre til forandring i letebudsjettene 2-3 kvartaler i ettertid. Dersom den svake oljeprisutviklingen fortsetter er det derfor sannsynlig at de endelige letebudsjettene som foreligger i februar 1994 blir nedjustert noe mer enn vanlig.

Kostnader i forbindelse med 14. konsesjonsrunde er imidlertid ikke inkludert i leteanslaget i denne undersøkelsen. Disse kostnadene vil isolert sett bidra til økning i leteanslaget for 1994.

14. konsesjonsrunde

Totalt 17 konsesjoner fordelt på 31 blokker ble tilbudt i denne runden. Tillatelsene fordelte seg som følger: 11 i Nordsjøen, 4 i Norskehavet og 2 i Barentshavet. Følgende selskaper ble tilbudt operatørskap, antall lisenser i parentes: Statoil (4), Norsk Hydro Produksjon a.s (3), Amoco Norway A/S (2), BP Petroleum Development of Norway A/S (2), Saga Petroleum a.s (1), Amerada Hess Norway A/S (1), Elf Petroleum Norge A/S (1), Mobil Development Norway A/S (1), Norsk Agip A/S (1) og Norske Conoco A/S 1(1).

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.

Boreaktiviteten i 3. kvartal 1993

Som operatør for utvinningstillatelse 148 avsluttet Statoil avgrensingsboringen av brønn 7/7-3 nord for Mimefeltet på grensen til britisk sokkel. Hensikten var å kartlegg utstrekningen av oljefunnet som ble gjort i 1992 i forbindelse med boringen av brønn 7/7-2. Resultatet av boringen var svært skuffende, og ressursestimater fra 1992 må reduseres betydelig.

I samme utvinningstillatelse avsluttet Statoil også boringen av undersøkelsesbrønn 7/4-1. Brønnen viste ikke spor av hydrokarboner, og ble permanent plugget og forlatt.

På Smørbukkfunnet på Haltenbanken boret Statoil ferdig en ny avgrensingsbrønn, 6506/12-9 S i utvinningstillatelse 094. Det ble påvist olje, kondensat og gass i boringen og det ble gjennomført fem produksjonstester. Resultatet fra de tre dypeste testene var meget oppmuntrende. Resultatene fra de to mindre dype testene var skuffende, og dette var i følge Oljedirektoratet overraskende fordi disse reservoarsonene tidligere ble ansett som de beste i Smørbukkområdet. Det må nå gjennomføres en ny evaluering av Smørbukkfunnet for å fastslå størrelsen på dette.

Statoil avsluttet boringen av undersøkelsesbrønnen 6507/8-6 øst for Heidrunfeltet på Haltenbanken. Det ble ikke påtruffet hydrokarboner i brønnen, noe Oljedirektoratet vurderer som skuffende ut fra brønnens beliggenhet i forhold til påviste felt og funn i området.

Nordøst for Torfeltet avsluttet Norsk Agip A/S boringen av de to undersøkelsesbrønnene 2/5-10 og 2/5-10 A i utvinningstillatelse 067. Det ble funnet spor av hydrokarboner i begge brønnene, men resultatene gav ikke grunnlag for testing. Brønnene ble permanent plugget og forlatt.

Saga Petroleum a.s avsluttet boring og testing av undersøkelsesbrønn 34/7-22 i utvinningstillatelse 089, øst for Tordisfeltet. Olje ble påtruffet i bergarter tilhørende Brentgruppen. Testresultatene vurderes som gode. Funnet er relativt lite, men er likevel interessant ut fra beliggenheten nær kjente felt og funn.

2.2. Feltutbygging

1993

De påløpte kostnadene til feltutbygging var i 2. kvartal 8,6 milliarder kroner. Dette er en økning på hele 2,4 milliarder fra 2. kvartal 1992 og 600 millioner kroner høyere enn i 1. kvartal 1993.

Økningen i de påløpte feltutbyggingsinvesteringene fra 1. til 2. kvartal i år skyldes i første rekke høyere kostnader for Heidrun og Troll Vest som nå er i en intens byggefase. Varekostnadene økte med om lag 350 millioner kroner mellom 1. og 2. kvartal i år, og det var særlig kostnader til bærestrukturer, dekk og moduler som bidro til stigningen. Norwegian Contractors AS er nå i full gang med byggingen av betongplattformen til Heidrun, og dette reflekteres i varekostnadene. Det var også høye kostnader tilknyttet bærestrukturer i betong for Troll Vest prosjektet i 2. kvartal. Byggingen av betongplattformen til Troll Vest foregår nå på Kværner Concrete Constructions byggeplass på Hanøytangen utenfor Bergen. Her foregår også byggingen av betongfundamentene til Heidrunplattformen.

Tjenestekostnadenes andel av feltutbyggingskostnadene sank fra 41 til 39 prosent fra 1. til 2. kvartal, men utgiftene økte likevel med 64 millioner kroner. Det var maritime tjenester til havs og legging av rør som bidro til økte tjenestekostnader. Lille-Frigg og Statfjordsatelittene hadde høye kostnader knyttet til legging av rør, mens det var Brageutbyggingen som bidro mest til økningen i kostnader til maritime tjenester.

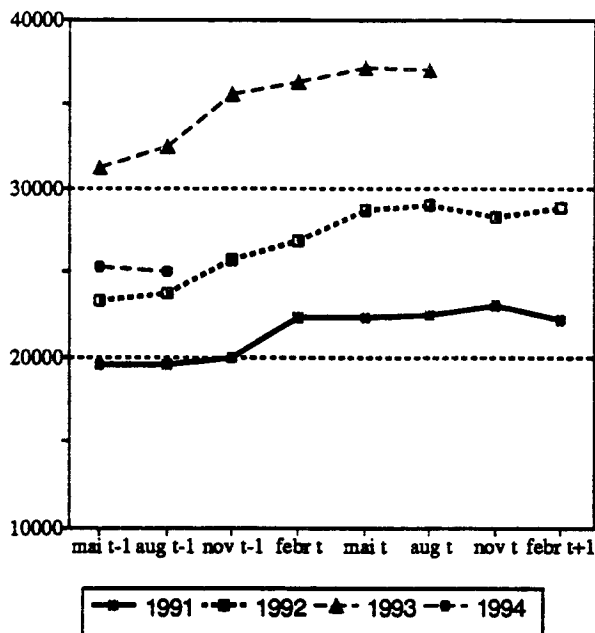
Kostnadene knyttet til produksjonsboring steg med 167 millioner kroner fra 1. til 2. kvartal. Økningen har først og fremst sammenheng med økt boreaktivitet på Draugen og Loke i forbindelse med oppstarten i høst. Også på Heidrunfeltet var det betydelige produksjonsboringskostnader i 2. kvartal

I følge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal er feltutbyggingsanslaget 37 milliarder kroner for 1993, en

nedjustering på drøye 100 millioner fra den forrige undersøkelsen. Anslaget er imidlertid hele 8 milliarder kroner høyere enn investeringsanslaget for 1992 registrert i 3. kvartal i fjor. De høye feltutbyggingsinvesteringene i 1993 skyldes først og fremst betydelige investeringer i forbindelse med utbyggingen av Heidrun, Troll Øst og Troll Vest. Det er Heidrunutbyggingen som veier tyngst i anslaget for feltutbygging i 1993. De tre store feltene Sleipner Øst, Brage og Draugen som settes i produksjon i høst har også store investeringskostnader i år.

I siste kvartal i år vil arbeidene med boringen av to langt-rekkende brønner på Gullfaks Vest og en brønn på Gyda Sør settes i gang. De samlede investeringene i tilknytning til disse arbeidene er anslått til henholdsvis om lag 200 og 100 millioner kroner. Disse kostnadene er ikke inkludert i anslaget for i år i denne undersøkelsen.

Figur 8. Antatte feltutbyggingskostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1991-1994



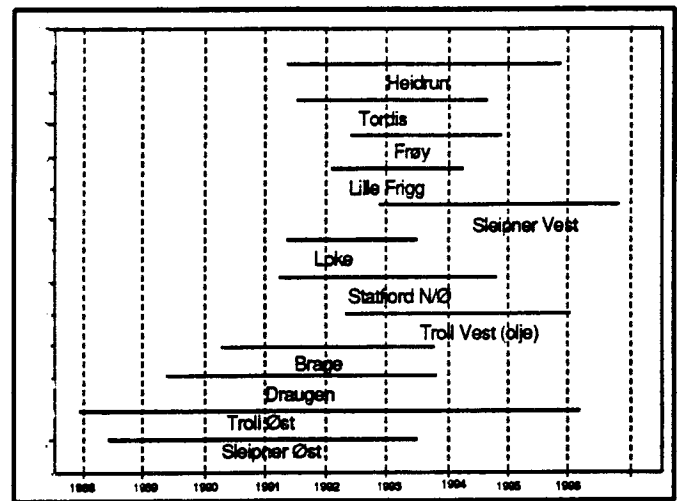
1994

Feltutbyggingsanslaget for 1994 er i 3. kvartalstillingen registrert til 25,1 milliarder kroner, en nedjustering på 200 millioner kroner fra undersøkelsen i 2. kvartal. Anslaget er hele 7,4 milliarder kroner lavere enn feltutbyggingsanslaget for 1993 registrert i 3. kvartal 1992. Med de store feltutbyggingene som nå er ferdige ventes en betydelig reduksjon i disse investeringene til neste år.

At Sleipner Øst, Loke, Brage og Draugen settes i drift i høst gir en helt annen vektfordeling for prosjektporteføljen i 1994 enn det som er tilfellet for i år. Det er som i 1993 Heidrun som veier mest i anslaget for neste år, men Troll Øst veier også relativt tungt i anslaget sammen med Sleipner Vestutbyggingen.

Anslaget for 1994 inkluderer bare investeringer i tilknytning til vedtatte utbyggingsprosjekter, og nye vedtak vil kunne bidra til å øke feltutbyggingsanslaget.

Figur 9. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og slutt-tidspunkt



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

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1993:

Draugen	Heidrun	Lille-Frigg
Brage	Sleipner Øst	Frøy
Loke	Statfjord Nord	Troll Vest
Tordis	og Øst	
Sleipner Vest	Troll Øst	

Utviklingen i vedtatte felt

Den første gassen under Trollavtalen ble i henhold til avtalen levert fra Sleipner Øst via Zeepipe til kjøpere på kontinentet 1. oktober. For første gang skal Østerrike og Spania motta gass fra Norge. I følge operatøren Statoil er de planlagte leveransene fra de fire produksjonsbrønnene på Sleipner A 10,5 millioner Sm³ per døgn. Platåproduksjonen på feltet vil trolig bygges opp til 6,5 milliarder Sm³ per år i løpet av en treårsperiode. Platåproduksjonen gir uttrykk for den høyeste optimale produksjonen på feltet. Dette produksjonsnivået vil være lavere enn feltets tekniske produksjonskapasitet.

Produksjonen på **Draugen** startet 17. oktober. Dette er det første feltet som settes i drift nord for 62. breddegrad. Platåproduksjonen på rundt 90 000 fat per dag olje vil trolig nås til neste år. Gassen fra Draugen vil foreløpig bli reinjisert

i feltet. Reservene på feltet er nylig oppjustert med hele 37 prosent til 580 millioner fat, noe som kan føre til at feltets levetid forlenges med 10 år til om lag 30 år. Operatøren A/S Norske Shell har tildelt Stolt Comex Seaways en kontrakt verdt 40 millioner kroner for vedlikehold av produksjonsinstallasjonene under vann.

Brages produksjon startet i september. Platåproduksjonen vil trolig ligge rundt 80 000 fat per dag, og denne vil nås i 1994.

På **Heidrun** er nå den siste av de store kontraktene tildelt. Det var Kværner Rosenberg AS og Kværner Installasjon AS som fikk kontrakten for sammenkobling og ferdigstillelse av plattformen til en verdi av 500 millioner kroner. Prosjekteringen starter umiddelbart, og hele arbeidet skal avsluttes i august 1995. Uglend Offshore AS fikk kontrakten for installasjon av vanninjeksjonssystemet verdt 55 millioner kroner. Arbeidet skal utføres sommeren 1994. Stolt Comex Seaways skal assistere Norwegian Contractors med installasjonen av de seksten strekkstagene på Heidrun-plattformen. Kontrakten har en verdi på 60 millioner kroner. Den er en del av kontrakten for prosjektering, bygging og installasjon av Heidrunplattformen som Norwegian Contractors har med operatøren Conoco Petroleum Norge a.s.

På **Troll Øst** er første fase i byggingen av understellet nå fullført på Norwegian Contractor AS sin byggeplass på Hinna. Understellet ble tauet til Vatsfjorden i juni, der byggingen og utprøvingen skal fortsette fram til 1995.

Det er fremdeles ikke bestemt om oljerørledningen fra **Troll Vest** skal gå til operatøren Norsk Hydro Produksjon AS sin Stureterminal eller til Statoils Mongstadterminal. Oljedirektoratet har kommet med en ny vurdering av ilandføringsplanene som er oversendt Nærings- og energidepartementet. Departementet vil trolig ta sin endelige beslutning i saken i november.

Saipem UK Ltd. er tildelt en kontrakt på 480 millioner kroner for installeringen av prosess- og brønnehoder på **Sleipner Vest**. I tillegg ble norske verft tildelt kontrakter som har en samlet verdi på nærmere to milliarder kroner i forbindelse med utbyggingen av Sleipner Vest. Aker Stord ble tildelt kontrakten for bygging av en gassprosessmodul til en verdi av 830 millioner kroner. I konkurranse med blant annet nederlandske og britiske verft fikk Kværner Egersund kontrakten på 755 millioner kroner for bygging av en modul for fjerning av CO₂. Kværner Installasjon AS fikk kontrakten for ombygnings- og tilpasningsarbeider på Sleipner A-plattformen til en verdi av 350 millioner kroner.

2.3. Felt i drift

1993

De påløpte kostnadene til felt i drift var i 2. kvartal i år 1,7 milliarder kroner, som er om lag 500 millioner høyere enn i 1. kvartal og 400 millioner høyere enn i 2. kvartal 1992. Økningen i investeringene for felt i drift i 2. kvartal i år har sammenheng med økte kostnader til produksjonsboring for Snorre, Gyda og Statfjord. Dette er kostnader forbundet med

å øke og opprettholde olje- og gassproduksjonen. Gjennom de siste 3 kvartalene har kostnadene til produksjonsboring steget, og dette har først og fremst sammenheng med at Embla og Snorre er satt i drift.

For 1993 er investeringsanslaget for felt i drift nå 7 milliarder kroner, en oppjustering på 700 millioner kroner fra forrige telling. Anslaget er hele 2 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1992 registrert på tilsvarende tidspunkt i fjor. Økningen har sammenheng med at Draugen, Brage, Loke og Sleipner Øst kommer i drift mot slutten av året.

1994

Investeringsanslaget for felt i drift for 1994 var i 3. kvartalsundersøkelsen 7,7 milliarder kroner, som er om lag uendret fra forrige telling. Sammenlignet med anslag for 1993 registrert i 3. kvartal 1992 viser imidlertid anslaget for 1994 en økning på 1,9 milliarder kroner. Dette har sammenheng med feltene som kommer i drift mot slutten av dette året og begynnelsen av neste år.

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.

2.4. Landvirksomhet

1993

De påløpte investeringskostnadene til landvirksomhet omfatter investeringer på terminaler, kontorer og baser på land. I 2. kvartal var de påløpte kostnadene om lag 1,1 milliarder kroner, en økning på 300 millioner kroner fra kvartalet før.

Anslaget for landinvesteringer i 1993 er i følge 3. kvartalsundersøkelsen 5,5 milliarder kroner, en oppjustering på 600 millioner kroner fra forrige telling. Sett i forhold til anslaget for 1992 registrert i 3. kvartal i fjor viser anslaget en økning på 1,9 milliarder kroner. De økte investeringene i landanlegg i 1993 har i første rekke sammenheng med byggingen av mottaksterminalen for Trollgassen på Kollsnes i Øygarden.

1994

Anslaget for landinvesteringer i 1994 er i 3. kvartals-tellingen registrert til 6,1 milliarder kroner, en oppjustering på 700 millioner fra førstegangsanslaget fra 2. kvartal i år. Sammenlignet med anslaget for 1993 registrert i 3. kvartal 1992 viser 1994-anslaget en økning på hele 1,5 milliarder kroner. Det er høye kostnader for Trollterminalen samt byggingen av mottaksterminalen for Heidrunngassen på Tjeldbergodden i Aure kommune som er grunnen til oppgangen. Heidrunngassen skal brukes til produksjon av metanol.

2.5. Rørtransport

1993

De påløpte kostnadene i rørtransportsektoren var i 3. kvartal i år 1,8 milliarder kroner. Dette er en økning på 500 millioner kroner fra 2.kvartal i år. Anslaget for 1993 er nå 6,9 milliarder kroner, en nedjustering på 700 millioner kroner fra 2. kvartalstillingen. Anslaget er imidlertid 700 millioner kroner høyere enn investeringsanslaget for 1992 fra 3. kvartal i fjor. Oppgangen i anslaget fra 1992 til 1993 skyldes først og fremst økte investeringer for Europipe og Zeepipe fase 2 i år. Det er disse prosjektene som har størst vekt i investeringsanslaget for 1993.

1994

Anslaget for investeringer i rørtransport i 1994 er i 3. kvartalstillingen 5,5 milliarder kroner, en nedjustering på 300 millioner fra førstegangsanslaget fra 2. kvartal. Sammenlignet med anslaget for 1993 fra 3. kvartal 1992 viser det siste anslaget for 1994 en nedgang på hele 2,3 milliarder kroner. Det er lavere kostnader for Europipe, samt at Zeepipe fase 1, Sleipner-Kårstø kondensatrørledning og Frostpipe er ferdigutbygd i 1993 som er årsaken til reduksjonen.

3. Produksjon på norsk kontinentalsokkel

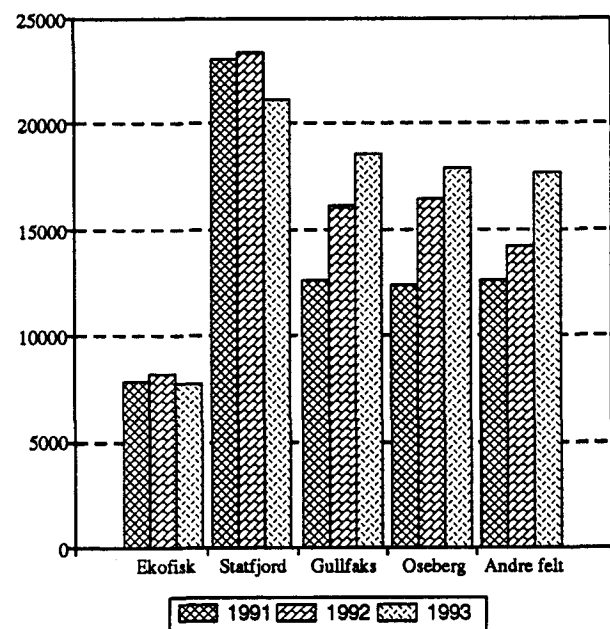
3.1. Olje

Oljeproduksjonen på norsk sokkel var de første ni månedene i år på 82,8 millioner tonn. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig dagsproduksjon på 2,27 millioner fat, mot 2,15 millioner fat for samme tidsperiode i fjor. Med dette utvinningsuttaket er Norge, i følge det internasjonale energibyrået IEA, verdens syvende største oljeproducent. Det var i hovedsak en sterk økning i produksjonen fra Gullfaks, Oseberg og Snorre som bidro til at totalproduksjonen gikk opp. Gullfaksfeltet økte produksjonen med 15,3 prosent de tre første kvartalene i år sammenlignet med fjoråret, og i juli måned satt feltet ny produksjonsrekord på 2,29 mtoe. Produksjonen på Oseberg steg med 8,7 prosent sammenlignet med fjorårets første ni måneder. Snorre hadde frem til 1. oktober produsert 4,2 mtoe i 1993. Dette tilsvarer en dagsproduksjon på 115 tusen fat per dag. I følge North Sea Letter har produksjonen den siste tiden vært oppe i et gjennomsnitt på 160-170 tusen fat per dag. Nylige tester viser forøvrig at det er mulig å komme opp i en platåproduksjon på hele 225 tusen fat per dag, som er 20 prosent over tidligere anslag på 190 tusen fat om dagen. Hvor stor produksjonen blir avhenger imidlertid av løsningen på den begrensede behandlingsskapasiteten til Statfjord A, siden Statfjord i dag ikke har kapasitet til å ta imot all den oljemengden som Snorre produserer. En større gassproduksjon enn antatt på Snorre er også med på å danne en flaskehals på Statfjord A. Saga og Statoil har ennå ikke kommet til enighet om hvor mye Statfjord kan ta imot fra Snorrefeltet. En dagsproduksjon på 190 tusen fat vil nok uansett la seg gjennomføre på grunn av økte tillatelser fra Statfjord. Andre løsninger for behandling av den delen av produksjonen som overstiger Statfjord A's kapasitet bli imidlertid også vurdert

av Saga. Man vurderer blant annet mulighetene for å legge en ny rørledning til enten Statfjord B-, Murchison- eller Thistlefeltet. Det forventes en avgjørelse på dette våren 1994.

Oljeproduksjonen fra de mindre oljefeltene steg med 17,3 prosent til 17,4 mtoe i perioden januar-september i år. Økningen skyldes i hovedsak at Snorre ble satt i produksjon i august 1992. Økt produksjon fra Gyda og produksjonsstarten på Emblafeltet i mai bidro også til oppgangen. I september måned produserte Emblafeltet 26 tusen fat per dag, men forventes å komme opp i en dagsproduksjon på 35 tusen fat før slutten av året. Produksjonen på Bragefeltet startet 24 september. Feltet forventes å nå platåproduksjonen på drøyt 85 tusen fat per dag før slutten av året. Det store oljefeltet Draugen på Haltenbanken kom i drift 17. oktober. Dette er den første oljen som hentes opp nord for den 62. breddegrad, og det er av den grunn en milepæl for Midt-Norge som nå har kommet med på oljekartet. Forventet platåproduksjon av olje er beregnet til 90 tusen fat per dag.

Figur 10. Norsk produksjon av olje (inkl. NGL) fordelt på de største feltene. 1000 tonn. Januar-september 1991-1993



3.2 Gass

Den samlede produksjonen av gass på norsk sokkel i år til og med utgangen av september måned utgjorde 20,1 mtoe. Dette var en reduksjon på 1,5 mtoe eller 7,7 prosent sammenlignet med tilsvarende periode året før.

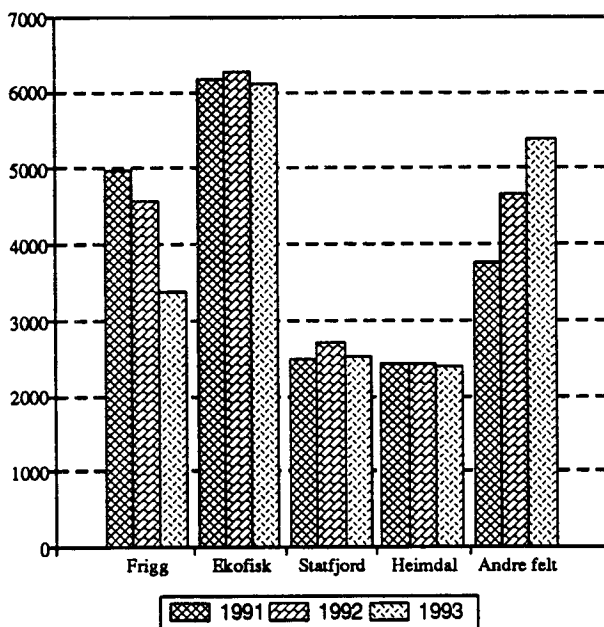
Det har vært en nedgang i produksjonen fra samtlige store felt hittil i år i forhold til de tre første kvartalene i 1992. Produksjonsreduksjonen har vært størst for Ekofisk og Frigg, mens nedgangen har vært svak for de andre store feltene. Lavere gassproduksjon på Friggfeltet skyldes først og fremst at hovedreservoaret er i ferd med å bli tømt, og det forventes at produksjonen avsluttes i 1997. Produksjonen fra Odin har også begynt å falle, og satellitten Nord-Øst Frigg ble stengt i

mai. Lille-Frigg med produksjonsstart i midten av april neste år vil imidlertid begrense produksjonsfallet i Friggområdet en tid fremover.

Den samlede produksjonen for de 4 store feltene var de ni første månedene i år på 14,8 mtoe, dvs. en nedgang på 14,6 prosent i forhold til i fjor. Gassutvinningstempoet fra de mindre feltene har imidlertid økt kraftig det siste året, og utgjør nå 35,7 prosent av den totale gassproduksjonen på sokkelen. Økningen skyldes først og fremst større gassproduksjon fra Snorre og Gullfaks.

Sleipner Øst ble satt i produksjon 1. oktober. Gassen selges under Trollavtalen og det går nå daglig 10,5 tusen toe gjennom rørledningen fra Sleipnerfeltet. Statoil som er operatør på feltet venter at Sleipner Øst vil nå platåproduksjonen på 6,5 mtoe per år i løpet av de første tre år. Sleipner Øst består i dag av Sleipner A-plattformen og satellitten Loke. Sleipner A er en fullt integrert prosess-, bolig- og boreinnretning, mens Loke er et undervanns produksjonssystem med brønnstrømvoverføring til Sleipner A.

Figur 11. Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. Tusen toe. Januar-september 1991-1993



4. Markedet

Prisutvikling på Brent Blend

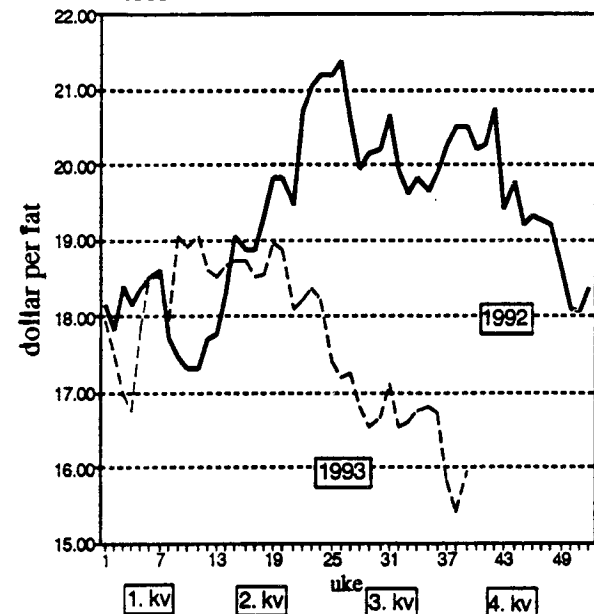
Ved utgangen av september måned var prisen på Brent Blend 16 dollar per fat. Dette er 4,5 dollar lavere per fat enn ved utgangen av 3. kvartal i fjor.

Gjennomsnittsprisen for 3. kvartal var 16,5 dollar per fat, med en bunnotering på 15,4 dollar per fat i uke 38. Dette er den laveste oljeprisen på Brent Blend siden 2. kvartal 1990. Årsaken til den synkende oljeprisen gjennom 2. og 3. kvartal skyldes i hovedsak kvoteoverskridelsene i OPEC samt store overskudd i oljelagrene. På OPECs møte i juni ble det

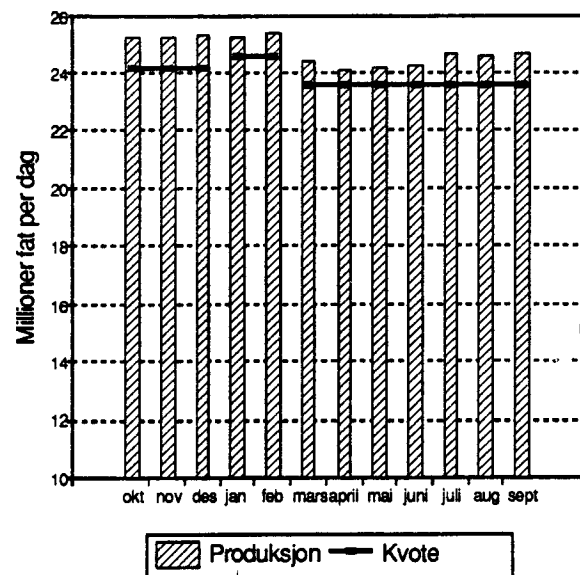
bestemt at kvoten for 2. kvartal på 23,6 millioner fat per dag skulle videreføres til 3. kvartal selv om Kuwait nektet å skrive under på vedtaket. OPEC-landene klarte imidlertid ikke å redusere produksjonen i tråd med denne avtalen, og oljeutvinningen var i juli, august og september henholdsvis 24,7, 24,6 og 24,7 millioner fat per dag. Det var i hovedsak Iran og Kuwait som sto for overproduksjonen, men Nigeria produserte også utover kvoten.

På OPEC møtet 25. september ble medlemslandene enige om en kvote på 24,5 millioner fat per dag for 4. kvartal 1993 og 1. kvartal 1994. Dette er en økning på 0,9 millioner fat daglig sammenlignet med kvoten for 3. kvartal. Kvoteoverskridelser for 3. kvartal innebærer imidlertid at noen av landene må redusere sin produksjon hvis den nye kvoten skal overholdes.

Figur 12. Prisutvikling på Brent Blend. Dollar per fat. 1992-1993



Figur 13. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag. 1992-1993



De nye kvotene til Kuwait og Iran er på henholdsvis 2 og 3,6 millioner fat olje per dag. Dette er kvoter som ligger i nærheten av hva de kan produsere. Det er likevel knyttet spenning til om Iran er villig til å redusere produksjonen til 3,6 millioner fat per dag. Iranerne hevder selv at de har kapasitet til å sende 4 millioner fat olje ut på markedet hver dag. Det vil også bli interessant å se om Kuwait vil holde sin produksjonskvote. Landet stilte krav om like stor produksjon som De forente emirater, som har en kvote på 2,16 millioner fat per dag. Med den nye avtalen synes det som om landet har kommet et stykke på vei mot å oppnå dette.

Hvis OPEC gjennomfører troverdige produksjonskutt og kvoteavtalen følges kan det bidra til økt oljepris. En normal sesongmessig oppgang i etterspørselen i 4. kvartal kan også bidra til økt pris. I følge IEA ventes det at etterspørselen i 4. kvartal i år vil bli på 68,2 millioner fat per dag. Dette er en økning i etterspørselen på 2,7 millioner fat per dag sammenlignet med 3. kvartal.

Produksjon

IEA anslår den totale gjennomsnittlige verdensproduksjonen for 3. kvartal til 66,8 millioner fat per dag. Dette er en økning i dagsproduksjonen på 0,25 millioner fat per dag sammenlignet med forrige kvartal. Produksjonen er imidlertid uendret i forhold til tilsvarende tidsperiode i fjor, selv om sammensetningen av den totale verdensproduksjonen har blitt noe endret. Produksjonen fra OPEC har steget med 2,3 prosent til 26,9 millioner fat per dag det siste året. Det er særlig tilveksten i produksjonen fra Kuwait, men også økt oljeutvinning fra Iran som har bidratt til denne oppgangen.

Oljeutvinningstempoet fra Samveldet av uavhengige stater ble redusert med 16 prosent i juli-september sammenlignet med de tilsvarende måneder i fjor. Samveldet hadde i 3. kvartal i år en dagsproduksjon på 7,6 millioner fat. Det har vært små endringer i produksjonen av olje blant andre land utenfor OPEC det siste året. Produksjonen for OECD-området steg med snau 2 prosent i 3. kvartal sammenlignet med tilsvarende tidsrom i 1992.

Etterspørsel

Den totale verdensetterspørselen etter olje er i 3. kvartal, i følge IEA, på 65,5 millioner fat per dag. Dette er en økning på 0,1 millioner fat per dag sammenlignet med forrige kvartal, men en reduksjon på 0,3 millioner fat i forhold til tilsvarende periode i 1992.

Den samlede oljeetterspørselen for OECD-landene var i 3. kvartal på 38,3 millioner fat per dag. Dette er en nedgang i etterspørselen på 0,5 prosent sammenlignet med 3. kvartal i fjor. I følge IEA er det etterspørselsreduksjonen fra Europa og Stillehavsområdet som har bidratt til nedgangen. Svakere etterspørsel etter olje for Europa beror på lavere økonomisk vekst og store oljelagre. Nord-Amerika har hatt en etterspørselsøkning på drøye 2 prosent siden 3. kvartal 1992. Forsterkningen av oljeetterspørselen i Nord-Amerika skyldes økt økonomisk vekst.

Etterspørselen utenfor OECD-området er på 27,2 millioner fat per dag i 3. kvartal. Det er om lag uendret sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, selv om etterspørselssammensetningen har blitt noe endret. Samveldet av uavhengige stater har fremdeles hatt et fall i etterspørselen i forhold til 1992. Etterspørselen er redusert med 21 prosent til 5,3 millioner fat per dag det siste året. I følge IEA ventes det fortsatt lavere etterspørsel fra det tidligere Sovjet, og for første halvår av 1994 er den nå beregnet til 5,2 millioner fat per dag. Etterspørselen fra Kina, Latin-Amerika og Asia har økt sammenlignet med 3. kvartal i fjor. Asia har hatt den største økningen i etterspørselen på 0,4 millioner fat per dag det siste året, som følge av sterkere økonomisk vekst.

5. Årsstatistikk for oljevirksomheten, 1992

Bruttoproduksjonsverdien i sektoren utvinning av råolje og naturgass økte med 1,9 milliarder kroner til 117,3 milliarder fra 1991 til 1992. Produksjonen av olje- og gass steg med hele 11,6 prosent fra 121,6 til 135,7 millioner tonn olje-ekvivalenter i denne perioden. Den moderate økningen i bruttoproduksjonsverdien skyldes lave olje- og gasspriser gjennom 1992. Effektene av en lav oljepris ses tydelig i figur 14. I 1985 nådde bruttoproduksjonsverdien sitt til da høyeste nivå. Den var da betydelig høyere enn etter oljeprisfallet i 1986 til tross for at olje- og gassproduksjonen økte betydelig fra år til år. I 1991 og 1992 var den gjennomsnittlige eksportprisen for norskprodusert naturgass henholdsvis 0,65 og 0,56 kroner pr. Sm³, mens normprisen for olje fra de største feltene var respektive 133 og 120 kroner pr. fat. Verdien av olje- og gassproduksjonen økte derfor bare med 570 millioner kroner fra 1991 til 104,5 milliarder kroner i 1992. Aktiviteten på land bidro relativt mest til økningen i bruttoproduksjonsverdien. Denne økte med 1 milliard kroner til 10,4 milliarder kroner fra 1991 til 1992.

Vareinnsatsen for olje- og gassutvinningssektoren utgjorde i 1992 28 milliarder kroner, en økning på 1,6 milliarder fra 1991. Dette tilsvarte omtrent økningen i bruttoproduksjonsverdien. Bearbeidingsverdien på 89,3 milliarder kroner, som er et mål på verdiskapningen, viste derfor liten endring fra 1991 til 1992. Vareinnsatsen for felt i drift økte fra 16,8 til 18,6 milliarder kroner. Det var i hovedsak høyere driftskostnader for Oseberg-, Ekofisk- og Gullfaksplattformene, samt oppstarten av Snorrefeltet i august i fjor, som bidro til denne oppgangen. Vareinnsatsen omfatter alt vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk og indirekte kostnader. I 1992 utgjorde vareinnsatsen om lag 16 prosent av bruttoproduksjonsverdien.

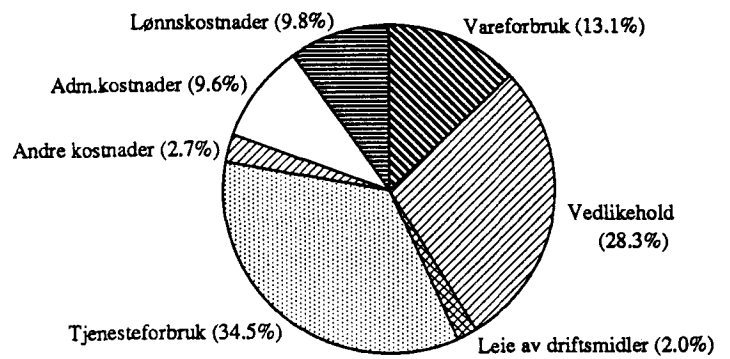
Avgiftene utgjorde i 1992 13,9 milliarder kroner og fordelte seg på henholdsvis 11,9 milliarder i produksjonsavgift og 1,9 milliarder i CO₂-avgift. Lønnskostnadene for 1992 utgjorde 8,5 milliarder kroner. Av dette gikk om lag 30 prosent til sysselsatte til havs. Antall sysselsatte økte med 1,8 prosent til 16 119 personer fra 1991 til 1992. Offshoresysselsettingen

Økte med 112 personer, mens sysselsettingen på kontorer og terminaler i land steg med 177 personer. Økt offshore-sysselsetting skyldes i første rekke at Snorre-feltet kom i drift i august 1992. Det ble dessuten opprettet nye kontorsteder i 1992, blant annet A/S Norske Shells kontor i Kristiansund i forbindelse med driften av Draugen-feltet.

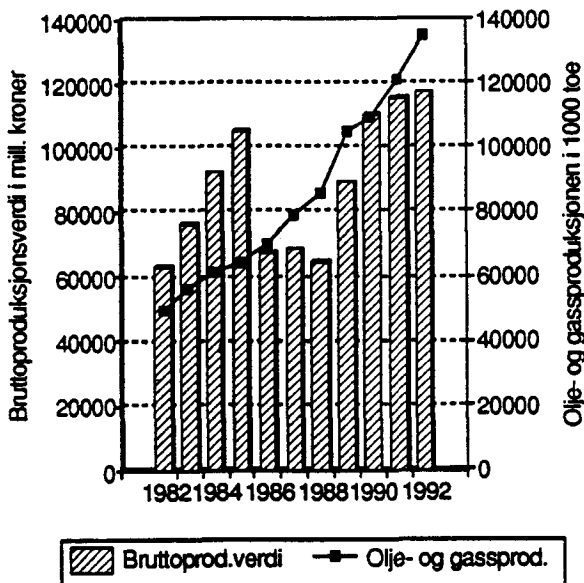
Rørtransport

Årsstatistikken for 1992 omfatter rørledningene Frigg rør, Statpipe, Norpipe, Ula rør og Oseberg transportsystem. Statistikken regner ikke med lokale rørledninger mellom ulike felt. Bruttoverdi for rørtransport av olje og gass var på 12 milliarder kroner i 1992, en økning på en halv milliard fra 1991. Vareinnsatsen utgjorde i fjor 1,3 milliarder, og bearbeidingsverdien 10,7 milliarder kroner.

Figur 15. Driftskostnader for felt i drift. 1992



Figur 14. Bruttoverdi og produksjon av olje og gass i utvinningssektoren. 1982-1992



Investment statistics for the oil industry, 3rd quarter 1993

Drop in total investments next year, but higher exploration costs

The estimate for overall investments in crude petroleum and natural gas production still indicates that investments in the industry will be lower next year. The 1994 estimate for exploration activities is NOK 7.8 billion, whereas the corresponding estimate for 1993 is NOK 6.1 billion.

This means that the reduction in investments this year will probably not be as large as earlier surveys have suggested, and that investments in exploration activities will increase next year from the low level recorded in the first half of 1993.

Overall investments in crude petroleum and natural gas production in 1993 are estimated at NOK 55.5 billion, an increase of NOK 1.4 billion compared with the previous survey. The increase is a result of higher estimates for fields on stream, onshore activities and exploration activities.

The new estimate for investments in exploration activities in 1993 is nevertheless NOK 1.5 billion lower than the estimate for 1992 registered at the same time last year. However, this is the highest estimate for exploration costs registered in the investment statistics for the oil industry so far this year. This means that we may be witnessing a change from the relatively low level of investment in exploration activities recorded during the past year, even though the costs accrued during the first six months were low. One reason for this may be that the level of activity in field development projects will fall next year after reaching a record level this year.

In the current survey, the estimate for fields on stream is NOK 7 billion. This is NOK 2 billion higher than the estimate for 1992 made in the 3rd quarter last year. The rise is related to the fact that Draugen, Brage, Loke, Sleipner East and Lille-Frigg will come on stream towards the end of the year. The field development estimate for 1993 is now NOK 37 billion, a reduction of NOK 100 million from the previous survey but nevertheless NOK 8 billion higher than the estimate for 1992 from the same quarter last year.

The estimate for investments in crude petroleum and natural gas production in 1994 is now NOK 46.7 billion, a rise of NOK 2.1 billion compared with the initial estimate, which was registered in May this year. The 28 per cent increase in estimated investments in exploration activities, from NOK 6.1 billion to NOK 7.8 billion, accounts for the largest proportion of the rise. The estimate for investments in exploration activities in 1994 is nevertheless NOK 1.2 billion lower than the estimate for 1993 registered in the same quarter last year.

Exploration costs that will accrue in connection with the 14th licensing round, in which 17 production licences are being offered, are not included in the 1994 estimate in this survey.

A 12 per cent rise in the estimate for investments in onshore activities from the 2nd to the 3rd quarter also contributes to the rise in the overall investment estimate. The estimate for onshore activities in 1994 is now NOK 6.1 billion, a high proportion of which is costs connected with the construction of the Troll terminal.

For field development and fields on stream, the estimates are more or less unchanged from the survey in the 2nd quarter. The field development estimate is NOK 25 billion, NOK 7.5 billion lower than the 1993 estimate registered in August last year.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	100	145	156	69
Opprinnelige salgbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	499,5	0,37	485,9	12,7	76,6
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	24,4	-	15,4	0,4	3,6
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	281,8	110,4	51,7	0,3	19,2
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	230,9	-	150,0	1,2	36,1
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	10,9	-	9,0	-	2,8
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	230,9	1,4	30,0	-	11,9
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	275	28	117	..	49
Av dette i drift Of which producing	137	9	68	..	22
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6)	ca 73,0 mrd	ca 23,5 mrd	ca 71 mrd	ca 4,7 mrd	ca 20,0 mrd

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). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1992. 6) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

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). 2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 85.24322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1992. 6) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet.
Sources: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	100	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser-				
ver 1) Initially recoverable				
reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	6,0	69,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	0,06	-	-	2,8
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,8	29,3	35,6	4,3
Resterende reserver 1)				
Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	3,4	34,18
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	1,95
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	0,34	3,7	12,9	2,48
Borede produksjonsbrønner 1)				
Production wells drilled 1) .	7	11	11	20
Av dette i drift				
Of which producing	2	9	7	9
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	-	2	1	3
Type Type	Betong kontroll-	1 stål,	1 stål-	3 stål-
	tårn og under-	1 flytende	plattform	plattformer
	vanns manifold	plattform	1 steel	3 steel
	Concrete control	1 steel,	platform	platforms
	tower and subsea	1 floating		
	manifold	platform		
Transportløsning				
Transport solution	Gass i rør	Gass i rør	Gass i rør	Olje i rør
	til Frigg	til Frigg	til Ekofisk	til Ekofisk
	Gas pipeline	Gas pipeland	Gas pipeline	Oil pipeline
	to Frigg	to Frigg	to Ekofisk	to Ekofisk
Statens direkte økonomiske				
engasjement. Prosent				
Direct economic involvement				
by the Central government.				
Per cent	-	-	20	-
Investeringer 2)				
Investments 2)	ca 3,1 mrd	ca 4,4 mrd	ca 13,0 mrd	ca 10,0 mrd

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

2) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

2) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	142-217	100	70	110
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	230,0	-	7,1	277,6
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,8	-	1,3	11,6
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,1	8,4	16,3	81,4
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	143,0	-	4,2	172,5
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,25	-	0,7	11,6
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	10,3	2,1	10,3	81,4
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	93	5	7	49
Av dette i drift				
Of which producing	51	5	6	22
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	73	1,461	42,348	51,04
Investeringer 2) Investments 2)	ca 68,0 mrd	ca 2,7 mrd	3,0 mrd	41,0

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

2) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

2) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Veslefrikk	Gyda	Hod
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980	
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	175	65	70
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	43,8	32,1	6,78
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,4	1,9	0,26
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,5	4,2	1,31
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	39,5	24,11	2,66
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,1	1,4	0,29
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	2,7	3,14	0,79
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	15	21	6
Av dette i drift			
Of which producing	9	11	5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	2	1	
Type Type	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution	Olje via Oseberg til Sture. Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30	-
Investeringer 2) Investments 2)	ca 8,4 mrd	ca 8,5 mrd	1 mrd

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

2) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

2) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre	Embla
Produksjonsstart On stream .	1990	1992	1992	1993
Oppdaget Year of discovery .		1984	1982	1988
Operatør Operator	Hydro	Hydro	Saga	Phillips
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	70	300-350	300-350	70
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,68	1,3	130,0	5,6
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	0,02	-	3,2	0,2
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	0,166	7,1	6,7	5,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	1,2	128,3	-
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	3,2	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	-	7,1	6,7	-
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1)	9	4
Av dette i drift				
Of which producing	6	1
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	1	1	1	1
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Ubemannet brønnehode- innretning Unmanned wellhead- construction
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Uprosessert olje og gass til Eldfisk. Til Teeside og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gass to Eldfisk. Via Ekofisk to Teeside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	31,4	45,4	31,4	-
Investeringer 2) Investments 2)	0,35 mrd	0,5 mrd	ca 18 mrd	ca 2,3

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

2) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

2) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 1 (forts). Felt i produksjon. 1. oktober 1993 Fields on stream. 1 October 1993

	Sleipner Øst	Draugen	Brage	Loke
Produksjonsstart On stream ..	1993	1993	1993	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1984	1980	1983
Operatør Operator	Statoil	Shell	Hydro	Statoil
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	82	ca. 270	137	...
Opprinnelige salgbare reserver 1)				
Initially recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	19,9	67,6	46,2	4,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	10,3	-	1,0	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	56,1	3,1	1,7	8,0
Resterende reserver 1)				
Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	19,9	67,6	46,2	4,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	10,3	-	1,0	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	56,1	3,1	1,7	8,0
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	3	5	7	1
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1		1	1
Type Type	1 betong- plattform i concrete plattform	Bunnfast betonginn- retning med integrrert dekk Concrete subsea system with integrated deck	Bunnfast plattform i stål Steel- plattform	Undervanns- utbygging Subsea production
Transportløsning				
Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in Pipeline via Oseberg til Sture	Rørledning til Sleipner Øst Pipeline to Sleipner East
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government.				
Per cent	29,6	45,4	38,4	
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 22,8 mrd	ca 12,5 mrd	ca 10,5 mrd	421 mill

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

2) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

2) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. oktober 1993 Fields under development. 1 October 1993

	Statfjord N	Statfjord Ø	Troll Øst
Produksjonsstart On stream ...	1994	1994	1996
Oppdaget Year of discovery ..	1977	1976	1983
Operatør Operator	Statoil	Statoil	Shell
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	300-340
Salgbare reserver			
Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	31,0	13,4	..
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	19,2
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	2,5	2,0	1262,0
Borede produksjonsbrønner			
Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	4,1	3,5	..
Gass. Mrd.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	-	-	20
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number			1
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Betong- plattform Concrete platform
Transportløsning			
Transport solution	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gasen til Zeebrügge via Zeepipe. Gas and con- densat piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrügge via Zeepipe
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	30,0	40,5	62,696
Antatte investeringer 1)			
Estimated investments 1)	ca 3,7 mrd	ca 3,5 mrd	ca 32,1 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

K i l d e: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. oktober 1993 Fields under development. 1 October 1993

	Heidrun	Tordis	Lille Frigg
Produksjonsstart On stream ..	1995	1994	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1985	1987	1975
Operatør Operator	Conoco	Saga	Elf
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	ca. 350	140 - 230	...
Salgbare reserver			
Recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	87,0	18,8	-
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	0,5	2,7
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	38,0	1,2	7,0
Borede produksjonsbrønner			
Production wells drilled	2	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	...	3,3	...
Gass. Mrd. Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production
Transportløsning			
Transport solution	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	65	51	-
Antatte investeringer 1)			
Estimated investments 1).....	ca. 29 mrd	ca. 3,7 mrd	2,0 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

K i l d e: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. oktober 1993 Fields under development. 1 October 1993

	Troll Vest (oljeprovins)	Frøy	Sleipner Vest
Produksjonsstart On stream ..	1996	1995	1996
Oppdaget Year of discovery ..	1983	1987	1974
Operatør Operator	Hydro	Elf	Statoil
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	300 - 340	120	110
Salgbare reserver			
Recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	64	15,7	27
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	9
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	26	3,2	115
Borede produksjonsbrønner			
Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	7,7	1,9	-
Gass. Mrd. Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	1,8	-	6,5
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	1	1	2
Type Type	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behand- lingsplattform Steel wellhead- platform, unmanned processingplatform
Transportløsning			
Transport solution	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø Gas piped to Emden and Zeebrügge Condensate via Sleipner East to Kårstø
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	62,696	41,61	34,4
Antatte investeringer 1)			
Estimated investments 1)	18,0 mrd	4,2 mrd	19,0 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. oktober 1993
Licensees on fields on stream and under development. 1 October 1993

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	20,000	42,62	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	32,870	-	-	-	32,87	-
Elf Petroleum	7,594	26,420	-	-	15,72	41,42	-
Saga Petroleum as	-	-	1,60	0,42	-	-	-
Total Norge	3,547	20,710	-	-	-	20,71	-
Norske Conoco as	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Esso Norge as	-	-	8,52	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-
Amoco Norway as	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-
Norsk Agip as	13,040	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,000	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,855	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,92	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,92	-	-	-	-
Britoil Plc.	-	-	4,92	-	-	-	-

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 Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33, Norwegian Oil 15,0).

2) Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord

3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100%.

1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldisk, 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 %).

2) Norwegian share, 60,82% of Frigg and 85,24% of Statfjord

3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Kilde: Nærings- og energidepartementet
Source: The Ministry of Industry and Energy

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. oktober 1993
Licensees on fields on stream and under development. 1 October 1993

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil	40,000	12,5	85,0	7,20	70,64	65,04	49,6	75,000
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,11	-	13,75	10,0	1,250
Elf Petroleum	21,514	-	-	40,46	-	5,60	9,0	-
Saga Petroleum as	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-	-
Total Norge as	4,820	-	-	20,23	-	2,80	1,0	-
Norske Conoco as	-	10,0	-	-	-	-	-	18,125
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,20	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-
Pelican & Co	-	5,0	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as.	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Neste	-	-	-	-	-	-	-	5,000

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitaine 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 og Statoil 50,0.

1) Covers the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitaine 21.8, Norsk Hydro 17.3, Total Marine 10.9 and Statoil 50.0.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. oktober 1993
Licensees on fields on stream and under development. 1 October 1993

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Brage
Statoil	74,576	55,00	50,000	41,4000	65	-	51,0	56,0
Norsk Hydro	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	24,5	13,2
Elf Petroleum	2,353	-	-	5,5106	-	-	-	-
Saga Petroleum as	4,080	-	-	11,2559	-	-	9,8	-
Total Norge as	1,000	18,00	-	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	2,015	-	9,375	-	-	-	7,35	-
Esso Norge as	-	-	-	10,3323	-	-	-	17,6
Mobil	-	-	-	-	-	-	7,35	-
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-
Norske Shell	8,288	-	-	-	21	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	14	-	-	-
Pelican & Co	-	-	4,000	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	25	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	13,2
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. oktober 1993
Licensees on fields on stream and under development. 1 October 1993

	Tordis	Loke	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Embla	
Statoil	55,4	49,6	5,00	74,576	53,96	1,000	
Norsk Hydro	8,4	10,0	32,87	7,688	6,05	6,700	
Elf Petroleum	5,6	9,0	41,42	2,353	24,76	-	7,594
Saga Petroleum as	7,0	-	-	4,080	-	-	-
Total Norge as	-	1,0	20,71	1,000	15,23	3,547	-
Norske Conoco as	-	-	-	2,015	-	-	-
Esso Norge as	10,5	30,4	-	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	8,288	-	-	-
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	13,040	-
Norske Fina as	-	-	-	-	-	30,000	-
Norminol	-	-	-	-	-	0,304	-
Elfrefx	-	-	-	-	-	0,855	-
Deminex	2,8	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	36,960	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988 - 1994. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988 - 1994. Million kroner

	1988	1989	1990	1991	1992	Anslag 1) Estimates 1)	
						1993	1994
						I alt Total	29 651
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	29 312	31 486	29 339	37 693	44 785	55 537	46 696
Leting Exploration	4 161	5 008	5 138	8 141	7 680	6 078	7 844
Feltutbygging Field development	19 655	22 659	19 511	22 262	28 863	37 013	25 076
Varer Commodities	8 055	9 744	12 564	12 091	14 654	20 109	11 765
Tjenester Services	10 347	11 807	5 559	9 004	12 082	13 651	10 057
Produksjonsboring Production drilling	1 251	1 109	1 388	1 167	2 127	3 253	3 254
Felt i drift Fields on stream	3 737	3 213	3 978	5 232	5 075	6 982	7 655
Varer Commodities	709	339	805	716	661	703	427
Tjenester Services	835	481	761	1 113	717	907	1 143
Produksjonsboring Production drilling	2 193	2 392	2 412	3 403	3 698	5 373	6 085
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	1 759	606	712	2 058	3 167	5 463	6 120
Rørtransport Pipeline transport	339	471	2 884	5 372	4 727	6 863	5 491

1) Registrert 3. kvartal 1993. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
1) Registered 3rd quarter 1993. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1993. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1993. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	2 749
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	1 403	1 096

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner

	1991		1992		1993			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 947	2 604	1 840	2 065	1 732	2 042	1 403	1 096
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 318	1 703	1 257	1 343	1 240	1 311	735	600
Borefartøyer Drilling rigs	489	615	557	443	422	424	332	219
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	450	566	443	415	380	420	306	198
Andre borekostnader Other drilling costs ..	39	49	114	28	42	4	26	21
Transportkostnader Transportation costs	168	198	137	140	147	145	96	54
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	49	67	40	36	37	68	52	19
Båter Vessels	118	130	98	104	110	77	44	35
Varer Commodities	247	276	164	196	234	22	60	97
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	115	98	65	77	114	57	17	41
Sement Cement	20	29	15	12	23	9	7	8
Boreslam Drilling mud	44	53	18	41	48	14	11	27
Drivstoff Fuel	27	38	33	30	28	17	20	14
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	17	28	15	24	20	7	3	6
Mindre forbruksmaterieell Smaller equipment	24	30	17	11	2	-83	2	1
Tekniske tjenester Technical services	415	615	399	564	436	720	246	231
Klargjøring og rydding Clearing	29	41	30	41	26	40	17	6
Sementtjenester Cement services	10	19	9	17	7	6	7	5
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	31	40	18	28	28	35	16	7
Logging Logging	57	94	55	57	59	62	36	41
Testing Testing	48	41	51	36	27	62	51	12
Dykking Diving	15	13	13	13	11	14	9	4
Basekostnader Costs of onshore bases	13	47	20	31	10	34	9	23
Andre tekniske tjenester Other technical services	212	319	202	340	268	467	102	133
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	287	342	192	405	227	181	103	355
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	92	93	100	136	110	-11	93	229
Seismikk Seismic	188	237	88	253	106	181	1	115
Spesielle studier Special studies	7	12	5	17	11	11	9	11
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	166	346	19	102	102	139	93	194
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	177	213	372	214	163	411	472	-53
Lisensadministrasjon Licence administration	58	62	48	107	76	283	73	79
Annen administrasjon Other administration .	82	94	74	81	54	122	91	-164
Arealavgift Area fee	37	57	250	26	33	5	307	33

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1993 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1992 - Q 2 1993. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o	
		Sør for 62 o South of 62 o	Halten- banken Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	6 274	4 173	1 238
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 886	2 366	966
Generelle undersøkelser General exploration	866	689	60
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	529	426	80
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	993	692	132

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1994
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1994

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 investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August		November November
Mill. kr Million kroner								
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
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
1994	6 130	7 844						
Prosent Per cent								
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	125	100	102	99	111	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1993 Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1993. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment			Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	
1985	1. kv. Q 1	1 679	1 478	1 478
	2. kv. Q 2	1 848	1 872	1 872
	3. kv. Q 3	2 541	2 019	2 019
	4. kv. Q 4	3 375	2 465	2 465
1986	1. kv.	1 961	1 808	1 808
	2. kv.	2 047	1 813	1 813
	3. kv.	2 467	1 719	1 719
	4. kv.	1 668	1 395	1 395
1987	1. kv.	844	760	760
	2. kv.	873	1 031	1 031
	3. kv.	1 723	1 404	1 404
	4. kv.	1 764	1 756	1 756
1988	1. kv.	901	1 055	1 055
	2. kv.	806	879	879
	3. kv.	1 196	952	952
	4. kv.	1 309	1 275	1 275
1989	1. kv.	745	708	708
	2. kv.	649	1 177	1 177
	3. kv.	1 191	1 435	1 435
	4. kv.	1 810	1 686	1 686
1990	1. kv.	979	1 016	1 016
	2. kv.	1 174	1 289	1 289
	3. kv.	993	1 285	1 285
	4. kv.	1 447	1 548	1 548
1991	1. kv.	1 590	1 540	1 540
	2. kv.	1 570	2 045	2 045
	3. kv.	2 596	1 947	1 947
	4. kv.	3 020	2 608	2 608
1992	1. kv.	1 678	1 840	1 840
	2. kv.	1 602	2 076	2 076
	3. kv.	1 797	1 732	1 732
	4. kv.	1 853	2 042	2 042
1993	1. kv.	1 173	1 403	1 403
	2. kv.	1 423	1 096	1 096
	3. kv.	1 724

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1993 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1993

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
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	...	3	2	3	2	8	1

1) Undersøkelses- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1993 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1993

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1975	1 650	270	480	510	390
1976	1 380	510	240	390	240
1977	1 560	150	300	510	540
1978	1 470	300	420	420	330
1979	2 220	450	420	600	750
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
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	...	594	395	446	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1993 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1993

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683
1981	135 054
1982	155 299
1983	135 801
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	...	15 523	16 723	21 972	...

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982 - 1993.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1982 - 1993. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels				Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation			
1982	1. kv. Q 1.....	85,0	-	-	8,0	6,02	
	2. kv. Q 2.....	65,0	80,0	-	7,5	6,18	
	3. kv. Q 3.....	40,0	70,0	-	6,0	6,89	
	4. kv. Q 4.....	37,5	67,5	-	4,5	7,02	
1983	1. kv.	30,0	60,0	-	4,3	7,17	
	2. kv.	27,5	60,0	-	3,6	7,26	
	3. kv.	27,5	57,5	-	3,3	7,43	
	4. kv.	30,0	57,5	-	3,0	7,72	
1984	1. kv.	42,5	57,5	-	2,7	7,50	
	2. kv.	42,5	50,0	-	4,3	7,82	
	3. kv.	42,5	60,0	-	3,0	8,61	
	4. kv.	46,0	62,0	-	2,4	8,89	
1985	1. kv.	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48	
	2. kv.	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82	
	3. kv.	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34	
	4. kv.	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65	
1986	1. kv.	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13	
	2. kv.	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61	
	3. kv.	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35	
	4. kv.	17,0	22,5	..	3,0	7,53	
1987	1. kv.	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04	
	2. kv.	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71	
	3. kv.	22,5	23,5	..	3,5	6,73	
	4. kv.	25,0	25,0	..	4,0	6,47	
1988	1. kv.	25,0	28,5	..	4,5	6,36	
	2. kv.	23,3	26,0	..	4,5	6,26	
	3. kv.	24,0	38,5	..	4,1	6,84	
	4. kv.	24,0	27,5	..	3,8	6,61	
1989	1. kv.	25,5	26,4	..	5,9	6,73	
	2. kv.	26,5	29,5	..	11,2	7,01	
	3. kv.	22,0	42,0	..	2,1	6,98	
	4. kv.	23,0	42,0	..	4,1	6,55	
1990	1. kv.	24,4	40,7	..	11,4	6,60	
	2. kv.	26,7	41,8	..	9,4	6,38	
	3. kv.	42,0	51,0	..	11,0	6,00	
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00	
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	5,97	
	2. kv.	34,0	78,0	..	9,0	6,75	
	3. kv.	29,0	78,0	..	10,0	6,81	
	4. kv.	27,0	58,0	..	10,0	6,39	
1992	1. kv.	26,0	45,0	..	7,0	6,35	
	2. kv.	26,0	22,0	..	9,0	6,31	
	3. kv.	26,0	58,0	..	7,0	5,79	
	4. kv.	32,0	28,0	..	r7,5	6,40	
1993	1. kv.	29,0	48,0	..	7,0	6,95	
	2. kv.	27,0	46,0	..	7,4	6,85	
	3. kv.	28,0	50,0	..	5,0	7,25	

K i l d e r: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshäfte.
Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1993. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1993 Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452
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	...	8 042	8 619

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner

	1991		1992		1993			
	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	5 771	7 016	6 431	6 172	7 882	8 379	8 042	8 619
VARER COMMODITIES	3 002	3 483	3 647	3 136	3 624	4 262	4 207	4 554
Barestrukturer Platform structures	610	974	987	875	1 174	1 061	1 199	1 398
Dekk Decks	938	670	591	368	899	814	608	747
Moduler Modules	883	975	814	709	645	1 206	1 521	1 778
Lastebøyer Loading buoys	14	35	29	58	57	70	17	6
Rør Pipes	49	84	182	55	104	214	166	78
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	517	662	970	1 000	711	836	619	480
Andre varer Other commodities	-7	84	74	72	35	60	76	68
TJENESTER SERVICES	2 400	3 142	2 378	2 574	3 722	3 392	3 323	3 387
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy	674	607	736	809	868	1 539	1 017	684
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	63	42	102	9	3	16	45	35
Oppkopling ved land Hook up inshore	122	546	550	364	567	335	475	207
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	72	57	78	257	641	234	271	486
Oppkopling til havs Hook up offshore	330	104	55	77	118	57	112	239
Legging av rør Pipeline construction	254	129	39	151	613	166	287	540
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	10	7	0	0	2	10	18	29
Båter Vessels	9	10	-	0	1	1	6	19
Forpleining Catering	15	9	0	6	18	25	59	63
Forsikringspremier Insurances	6	3	1	17	1	1	2	2
Andre tjenester Other services	116	141	41	48	110	163	149	152
Egne arbeider Own work	728	1 487	776	834	780	844	883	931
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	368	390	406	462	536	724	512	679
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	1 364	1 313	1 337	1 309	1 176	1 247	1 245	1 702
Varer Commodities	222	309	186	208	157	122	63	168
Tjenester Services	232	213	214	187	180	116	123	162
Produksjonsboring Production drilling	910	791	937	914	839	1 009	1 059	1 372

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1993 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1993

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner	Million kroner	Prosent Per cent	
1984	8 156	1 261	15,5	
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	29,0	
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 1 halvår, 1st half	8 761	2 355	26,9	

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1991 - Q 2 1993. Million kroner

	1991		1992		1993			
	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
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION								
DRILLING, TOTAL	1 278	1 181	1 343	1 375	1 375	1 733	1 571	2 051
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	209	176	283	303	302	336	404	475
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	204	172	269	160	149	263	303	342
Andre kostnader Other costs	5	3	14	143	153	73	101	134
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	43	55	89	88	85	104	105	124
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	24	29	40	30	31	41	41	44
Båter Vessels	19	26	48	58	54	62	64	80
VARER COMMODITIES	488	400	452	445	513	640	534	608
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	247	226	236	252	325	313	283	274
Sement Cement	34	26	26	24	25	38	41	31
Boreslam Drilling mud	63	65	72	67	65	111	74	96
Drivstoff Fuel	13	6	10	14	9	15	21	14
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	101	59	99	80	60	108	101	169
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	30	17	9	8	29	55	15	25
TJENESTER SERVICES	538	550	520	538	475	654	528	843
Klargjøring og rydding Clearing	11	25	0	0	34	0	1	2
Sementtjenester Cement services	11	17	17	6	2	14	12	14
Boreslamtjenester Drilling mud services	26	33	19	13	13	44	33	39
Logging Logging	26	57	40	54	29	68	53	129
Testing Testing	0	27	5	12	6	-2	10	40
Dykking Diving	3	6	5	3	6	10	8	15
Basekostnader Costs of onshore bases	7	16	31	34	28	45	33	37
Andre tekniske tjenester Other technical services	454	371	403	416	357	475	379	567

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1993. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1993. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	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	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	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	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
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	108,60
1993	103,13	109,38	105,88	112,48

K i l d e: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry

Tabell 19. Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field.
1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	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*	106 603	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1992 Jan-Sep	78 365	8 209	26	23 446	301	2 557	276	16 472	4 787
1993 Jan-sep	82 771	7 787	18	21 199	186	2 304	258	17 906	4 675
1991									
Jan. Jan.	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366	471
Feb. Feb.	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187	425
Mars March	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387	485
April April	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317	482
Mai May	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391	503
Juni June	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333	468
Juli July	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346	509
Aug. Aug.	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409	230
Sep. Sep.	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624	540
Okt. Oct.	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764	554
Nov. Nov.	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772	539
Des. Dec.	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916	574
1992									
Jan.	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug.	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep.	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt.	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov.	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des.	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan.	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb.	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April	9 672	839	4	2 557	18	263	27	2 016	564
Mai	9 668	882	1	2 398	21	263	35	2 078	600
Juni	8 146	845	0	2 277	9	248	35	1 799	555
Juli	10 021	893	2	2 648	26	250	26	2 107	544
Aug.	9 595	901	2	2 205	30	252	20	2 111	454
Sep.	8 991	929	2	2 170	22	201	40	2 055	472

1) Inkluderer NGL. 2) Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. 3) Hovedsakelig kondensat. 4) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988. Medregnet TOGI-kondensat.

1) Includes NGL. 2) Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. 3) Mainly condensate. 4) Includes East-Frigg, North-East Frigg and Odin. 5) Norwegian share. 6) Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.

Tabell 19 (forts.). Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre
1971	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	923	1 188	129	7	-	-
1991	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111	-
1992*	22 198	425	3 334	-	3 072	1 111	104	-	1 353
1992 Jan-sep	16 068	325	2 465	-	2 235	859	79	-	258
1993 Jan-sep	18 531	292	2 438	-	2 366	577	50	-	4 185
1991									
Jan. Jan.	1 389	54	265	23	291	94	13	-	-
Feb. Feb.	1 268	47	246	23	229	105	12	-	-
Mars March	1 321	54	263	23	232	109	14	-	-
April April	1 365	39	244	22	241	108	13	-	-
Mai May	1 569	40	256	22	246	107	13	18	-
Juni June	1 549	40	250	-	201	111	12	22	-
Juli July	1 596	30	239	-	176	117	12	29	-
Aug. Aug.	911	2	62	-	99	55	4	19	-
Sep. Sep.	1 635	24	271	-	221	128	12	23	-
Okt. Oct.	1 750	56	284	-	229	136	11	-	-
Nov. Nov.	1 595	40	273	-	253	128	10	-	-
Des. Dec.	1 694	47	277	-	264	112	11	-	-
1992									
Jan.	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb.	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug.	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep.	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192
Okt.	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275
Nov.	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416
Des.	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404
1993									
Jan.	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315
Feb.	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376
Mars	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521
April	2 185	35	285	-	254	62	5	-	561
Mai	2 235	37	282	-	273	59	7	-	496
Juni	1 425	35	154	-	279	63	5	-	417
Juli	2 291	32	262	-	286	64	6	-	583
Aug.	2 287	26	305	-	267	62	6	-	668
Sep.	2 234	29	275	-	252	56	5	-	248

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side.

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page.

Tabell 19 (forts.). Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Embla	Draugen	Brage	Sleipner- øst	Lille- Frigg	Loke
1971	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-
1992*	-	-	-	-	-	-
1992 Jan-Sep ..	-	-	-	-	-	-
1993 Jan-sep ..	256	-	26	22	-	-
1991						
Jan. Jan.	-	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	-	-	-	-	-	-
Mars March ..	-	-	-	-	-	-
April April ..	-	-	-	-	-	-
Mai May	-	-	-	-	-	-
Juni June ...	-	-	-	-	-	-
Juli July ...	-	-	-	-	-	-
Aug. Aug.	-	-	-	-	-	-
Sep. Sep.	-	-	-	-	-	-
Okt. Oct.	-	-	-	-	-	-
Nov. Nov.	-	-	-	-	-	-
Des. Dec.	-	-	-	-	-	-
1992						
Jan.	-	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-	-
Mai	-	-	-	-	-	-
Juni	-	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-	-
Sep.	-	-	-	-	-	-
Okt.	-	-	-	-	-	-
Nov.	-	-	-	-	-	-
Des.	-	-	-	-	-	-
1993						
Jan.	-	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-	-
Mai	14	-	-	-	-	-
Juni	25	-	-	-	-	-
Juli	41	-	-	-	-	-
Aug.	71	-	-	-	-	-
Sep.	104	-	26	22	-	-

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side.
1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page.

Tabell 20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field. Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 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*.....	29 050	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1992 Jan-Sep .	21 668	7 258	4 582	2 724	26	603	2 430	451
1993 Jan-sep .	20 122	6 577	3 358	2 507	14	555	2 387	456
1991								
Jan. Jan.	2 788	893	714	359	1	69	324	48
Feb. Feb.	2 574	847	674	323	1	59	290	42
Mars March ..	2 573	782	705	321	2	60	301	47
April April .	2 469	765	685	291	-	64	307	48
Mai May	2 448	752	665	282	1	68	295	50
Juni June ...	2 142	664	481	256	3	64	263	46
Juli July ...	2 015	717	318	254	0	63	292	49
Aug. Aug.	987	342	317	109	0	22	97	19
Sep. Sep.	2 042	647	410	289	4	65	273	51
Okt. Oct.	2 476	743	552	348	4	66	306	54
Nov. Nov.	2 581	825	609	349	3	60	294	51
Des. Dec.	2 710	871	664	350	4	67	299	54
1992								
Jan.	2 718	864	665	349	3	72	310	53
Feb.	2 530	814	624	333	3	63	287	50
Mars	2 601	831	623	328	2	63	295	53
April	2 520	889	548	288	3	61	247	51
Mai	2 160	736	382	265	4	55	265	42
Juni	2 235	814	411	297	3	69	250	52
Juli	2 235	738	432	272	3	73	242	53
Aug.	2 396	788	448	316	2	75	285	51
Sep.	2 272	783	449	276	2	73	250	46
Okt.	2 448	867	382	327	3	73	279	46
Nov.	2 367	818	384	294	3	72	254	46
Des.	2 567	869	482	315	3	78	289	49
1993								
Jan.	2 570	853	515	333	2	70	308	49
Feb.	2 298	754	461	300	2	61	257	44
Mars	2 459	833	445	365	2	72	199	51
April	2 339	760	437	265	2	63	252	55
Mai	2 488	765	478	277	2	64	308	58
Juni	1 714	683	100	164	0	59	310	53
Juli	2 180	740	322	258	1	61	229	54
Aug.	1 813	544	257	216	2	60	172	45
Sep.	2 261	646	344	329	2	45	351	47

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.
 1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

Tabell 20 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.
Million Sm3

Ar 1)/måned Year 1)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
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
1992 Jan-sep .	1 566	980	170	315	398	122	21	22
1993 Jan-sep .	1 746	1 088	204	309	424	148	13	335
1991								
Jan. Jan.	145	123	10	32	52	15	4	-
Feb. Feb.	133	104	11	33	39	14	3	-
Mars March ..	121	127	11	33	43	15	4	-
April April .	109	97	9	30	46	14	4	-
Mai May	132	101	8	33	47	14	3	-
Juni June ...	167	97	10	33	38	18	3	-
Juli July ...	166	64	11	29	32	18	3	-
Aug. Aug.	35	4	9	6	16	8	1	-
Sep. Sep.	133	58	12	35	41	19	3	-
Okt. Oct.	170	120	11	37	43	20	3	-
Nov. Nov.	169	103	15	35	45	20	3	-
Des. Dec.	168	116	17	34	47	15	3	-
1992								
Jan.	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb.	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars	159	120	16	39	49	19	2	-
April	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug.	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep.	173	108	21	26	47	3	2	11
Okt.	216	96	21	36	54	23	2	23
Nov.	209	116	21	38	51	18	2	41
Des.	199	126	23	38	52	22	2	20
1993								
Jan.	171	118	22	35	47	23	2	22
Feb.	154	116	20	33	42	17	2	34
Mars	198	123	23	40	48	17	0	44
April	206	119	23	37	46	16	1	58
Mai	227	140	24	36	49	14	2	44
Juni	92	134	19	19	48	14	2	15
Juli	219	124	25	35	51	17	2	43
Aug.	235	99	24	39	48	17	2	54
Sep.	243	115	24	35	45	14	1	21

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 20 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.
Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Embla	Brage	Sleipner- øst	Lille- Frigg	Loke
1977	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-
1992*.....	-	-	-	-	-
1992 Jan-sep .	-	-	-	-	-
1993 Jan-sep .	107	1	80	-	-
1991					
Jan. Jan.	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	-	-	-	-	-
Mars March ..	-	-	-	-	-
April April .	-	-	-	-	-
Mai May	-	-	-	-	-
Juni June ...	-	-	-	-	-
Juli July ...	-	-	-	-	-
Aug. Aug.	-	-	-	-	-
Sep. Sep.	-	-	-	-	-
Okt. Oct.	-	-	-	-	-
Nov. Nov.	-	-	-	-	-
Des. Dec.	-	-	-	-	-
1992					
Jan.	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-
Mai	-	-	-	-	-
Juni	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-
Sep.	-	-	-	-	-
Okt.	-	-	-	-	-
Nov.	-	-	-	-	-
Des.	-	-	-	-	-
1993					
Jan.	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-
Mai	7	-	-	-	-
Juni	11	-	-	-	-
Juli	17	-	-	-	-
Aug.	29	-	-	-	-
Sep.	43	1	80	-	-

1) Se note 2, tabell 19.
1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1993. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1993. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877
1993	...	23 063*	25 234*	24 016*	...

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1993. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1993. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	...	21 683*	23 678*	22 362*	...

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1993. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1993.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	978	982	942	996	993
1992	893	853	923	868	927
1993	...	940*	938*	931*	...

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1991 - 3. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1991 - Q 3 1993. 1 000 tonnes

	1991		1992			1993	
	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
Skipninger i alt Total shipments	23 556	26 416	25 229	25 834	26 697	25 753	27 906
Norge Norway	2 715	3 209	2 848	3 258	3 400	2 769	3 197
Belgia Belgium	824	823	499	955	704	413	245
Canada Canada	1 677	1 610	1 213	1 670	1 629	1 151	1 297
Danmark Denmark	1 226	1 184	1 133	1 099	670	685	783
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	1 118	2 940	2 795	2 328	2 358	2 489	3 365
Frankrike France	1 901	1 969	2 202	1 747	1 888	1 891	1 795
Finland Finland	926	463	508	559	837	988	513
Irland Ireland	457	527	391	527	466	532	348
Israel Israel	249	247	127	254	127	-	250
Italia Italy	201	338	266	-	208	345	81
Nederland Netherlands	3 244	3 663	2 729	2 976	3 145	3 001	3 963
Polen Poland	226	255	654	218	245	315	242
Portugal Portugal	-	124	259	194	69	275	69
Spania Spain	-	71	-	-	70	-	107
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	5 706	6 082	4 858	5 894	7 169	7 361	6 961
Sverige Sweden	1 536	1 809	1 617	1 842	1 915	1 416	1 773
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	1 551	1 102	3 129	2 311	1 797	1 945	2 835
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	-	-	-	-	175	81

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.
1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 4. kvartal 1991 - 3. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 4 1991 - Q 3 1993. 1 000 tonnes

	1991		1992			1993	
	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
Skipninger i alt Total shipments	670	636	575	597	579	655	569
Norge Norway	260	233	202	225	192	220	234
Belgia Belgium	83	76	39	80	72	85	35
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	1	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	42	44	71	18	61	56	21
Frankrike France	18	45	17	13	15	39	22
Italia Italy	4	-	-	-	-	-	4
Nederland Netherlands	88	77	59	56	80	44	27
Portugal Portugal	14	11	14	6	19	49	41
Spania Spain	13	22	-	-	-	-	49
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	90	85	83	116	118	107	76
Sverige Sweden	57	41	86	45	19	50	60
USA USA	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	1	2	4	38	3	5	-

1) Se note 1, tabell 24. 2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 3) Se note 2), tabell 24.

1) See note 1, table 24. 2) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.
3) See note 2, table 24.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1993. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1993. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553
1993	...	6 552*	5 534*	4 911*	...

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1993. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1993. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	...	3 894*	3 008*	2 676*	...

- 1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.
1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1993.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1993.
Kroner/Sm³

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	...	0,59*	0,54*	0,54*	...

- 1) Se note 1, tabell 27.
1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1993. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly 1980 - 1993. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend	
1980	1. kv. Q 1	33,75	33,70	.	.	.	37,19
	2. kv. Q 2	36,00	35,95	.	.	.	37,19
	3. kv. Q 3	37,05	37,25	.	.	.	31,70
	4. kv. Q 4	37,10	37,30	.	.	.	40,93
1981	1. kv.	40,00	40,20	39,25	.	.	37,69
	2. kv.	39,30	39,50	38,50	.	.	32,19
	3. kv.	37,75	36,05	35,00	.	.	38,84
	4. kv.	36,75	36,95	36,06	.	.	36,54
1982	1. kv.	35,05	32,02	34,37	.	.	27,95
	2. kv.	32,50	32,50	31,89	.	.	34,01
	3. kv.	34,15	34,10	33,50	.	.	34,08
	4. kv.	34,00	34,05	33,50	.	.	31,13
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	.	.	28,03
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	.	.	30,23
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	.	.	30,37
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	.	.	28,87
1984	1. kv.	30,10	29,66	30,10	.	.	30,18
	2. kv.	30,05	29,60	30,05	.	.	29,43
	3. kv.	29,10	28,75	29,15	.	.	28,56
	4. kv.	28,00	27,70	28,10	.	.	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	.	.	28,28
	2. kv.	27,40	27,10	27,40	.	.	26,58
	3. kv.	27,05	26,80	27,00	.	.	28,15
	4. kv.	28,55	28,30	28,55	.	.	26,78
1986	1. kv.	20,18	19,93	20,29	.	.	18,38
	2. kv.	13,15	12,80	13,10	.	.	12,84
	3. kv.	12,20	11,85	12,15	.	.	12,25
	4. kv.	14,20	14,08	14,22	.	.	14,45
1987	1. kv.	17,63	17,33	17,69	.	.	17,79
	2. kv.	18,45	18,20	18,50	.	.	18,61
	3. kv.	19,10	18,90	19,90	.	.	19,07
	4. kv.	18,17	18,00	18,18	17,90	.	18,05
1988	1. kv.	15,87	15,80	14,80	15,63	.	15,83
	2. kv.	16,23	15,88	16,50	15,73	.	16,20
	3. kv.	14,88	14,60	14,30	14,45	.	14,57
	4. kv.	13,19	13,00	13,14	12,79	.	13,08
1989	1. kv.	16,94	16,89	16,92	16,72	16,92	17,22
	2. kv.	19,29	19,10	18,05	18,92	19,14	18,62
	3. kv.	17,42	17,29	.	17,10	17,30	17,45
	4. kv.	18,80	18,80	.	18,65	18,85	18,83
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.	16,53

Kilde: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1988 - 1993. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1988 - 1993. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1988	Januar	16,75	16,70	...	16,55	17,11
	Februar	16,20	18,15	...	16,00	15,91
	Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	14,45
	April	15,60	15,45	...	15,30	16,20
	Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	16,48
	Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	15,85
	Juli	14,95	14,65	...	14,50	14,63
	August	15,35	15,05	...	14,90	15,00
	September	14,35	14,10	14,30	13,95	13,74
	Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	12,42
	November	12,75	12,55	12,70	12,35	12,68
	Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	14,70
1989	Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	16,80
	Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	16,61
	Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	18,25
	April	19,75	19,60	...	19,45	19,74
	Mai	19,90	19,70	...	19,50	18,78
	Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	17,33
	Juli	17,80	17,60	...	17,35	17,82
	August	16,95	16,80	...	16,65	16,87
	September	17,50	17,45	...	17,30	17,64
	Oktober	18,45	18,35	...	18,20	18,58
	November	18,95	18,95	...	18,80	18,85
	Desember	19,00	19,10	...	18,95	19,05
1990	Januar	21,25	21,35	...	21,25	21,26
	Februar	20,55	20,60	...	20,40	20,30
	Mars	19,10	19,10	...	18,45	18,58
	April	17,55	17,50	...	17,25	16,85
	Mai	16,50	16,35	...	16,10	16,49
	Juni	15,85	15,70	...	15,40	15,26
	Juli	16,10	15,95	...	15,85	16,21
	August	23,30	23,15	...	23,95	26,05
	September	31,40	31,30	...	31,10	31,53
	Oktober	38,40	38,25	...	38,05	37,11
	November	33,95	33,90	...	33,65	33,06
	Desember	30,75	30,75	...	30,55	29,55
1991	Januar	26,20	26,40	...	26,20	24,07
	Februar	21,30	21,45	...	21,15	19,62
	Mars	19,30	19,40	...	18,80	19,35
	April	19,05	19,00	...	18,25	19,20
	Mai	19,80	19,70	...	18,95	19,10
	Juni	18,85	18,75	...	18,00	18,16
	Juli	19,10	19,05	...	18,35	19,72
	August	20,15	20,10	...	19,45	20,23
	September	20,65	20,65	...	20,25	20,42
	Oktober	21,10	21,10	...	21,75	22,15
	November	22,15	22,15	...	21,85	20,98
	Desember	19,65	19,65	...	19,30	18,40
1992	Januar	18,40	18,35	...	18,00	18,17
	Februar	18,65	18,70	...	18,30	18,06
	Mars	17,75	17,80	...	17,25	17,51
	April	18,75	18,70	...	18,20	18,87
	Mai	19,95	19,75	...	19,45	19,94
	Juni	21,10	20,85	...	20,70	21,20
	Juli	20,70	20,60	...	20,40	20,23
	August	20,20	20,20	...	19,95	19,99
	September	20,20	20,20	...	20,00	20,16
	Oktober	20,45	20,45	...	20,30	20,15
	November	19,70	19,70	...	19,55	19,38
	Desember	18,80	18,80	...	18,60	18,50
1993	Januar	17,75	17,75	...	17,50	17,40
	Februar	18,30	18,20	...	17,95	18,50
	Mars	19,05	19,00	...	18,75	18,78
	April	18,75	18,80	...	18,55	18,62
	Mai	18,75	18,75	...	18,45	18,53
	Juni	18,05	18,05	...	17,80	17,79
	Juli	16,81
	August	16,75
	September	16,13

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 31. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frankrike France	Forbunds- republikken Tyskland The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frankrike France	Japan	Nederland The Nether- lands	Norge Norway
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	129,97
1984	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985	162,53	150,02	150,91	126,60	163,90	211,48	143,56	135,89
1986	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987	106,44	95,33	99,87	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,40	119,64	152,91	111,43	93,33
1991	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,50	100,30
1991								
1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2. kv. Q 2.....	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	144,86	131,07	129,69	r74,38	r137,83	r149,03	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	r86,53	124,00	r151,91	111,18	103,71
1992								
1. kv. Q 1.....	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	r93,23
2. kv. Q 2.....	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3. kv. Q 3.....	129,90	118,96	118,25	75,64	126,98	153,13	r132,05	110,14
4. kv. Q 4.....	102,36	104,83	101,44	83,47	115,08	155,29	105,59	98,13

1) Gjennomsnittsverdi, CIF. 2) Omfatter noe LNG fram til 1984. 3) Gjennomsnittsverdi, FOB.
 1) Average unit value, CIF. 2) Until 1984 including some LNG. 3) Average unit value, FOB.

K i l d e: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 32. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1993 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1976 - 1993

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
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
1990 Januar	65	133	194	267	269
Februar	61	132	190	280	292
Mars	63	109	153	207	209
April	79	113	152	182	204
Mai	62	107	143	183	213
Juni	57	109	159	205	214
Juli	53	95	139	204	206
August	57	95	144	190	204
September	66	99	151	205	223
Oktober	54	105	158	240	296
November	69	107	160	251	358
Desember	72	111	171	268	302
1991 Januar	72	125	177	337	299
Februar	98	137	183	291	271
Mars	93	151	206	250	337
April	61	110	166	195	254
Mai	46	102	104	176	184
Juni	75	112	156	212	178
Juli	86	109	149	177	162
August	61	103	131	185	135
September	60	94	124	165	140
Oktober	53	92	115	152	142
November	57	85	130	163	172
Desember	53	87	119	173	165
1992 Januar	38	87	121	152	184
Februar	49	91	134	185	195
Mars	41	84	141	209	168
April	34	81	116	158	154
Mai	41	72	110	161	147
Juni	39	70	105	155	160
Juli	36	69	104	172	154
August	44	75	110	178	155
September	45	72	114	165	162
Oktober	44	74	113	157	162
November	50	80	116	165	149
Desember	57	65	117	174	177
1993 Januar	52	98	139	163	193
Februar	51	95	130	167	182
Mars	45	98	127	172	169
April	45	98	132	187	168
Mai	43	93	141	193	154
Juni	40	101	154	177	170
Juli	46	102	141	184	162
August	52	89	123	184	167
September	43	78	111	161	172
Oktober	42	81	119	154	176

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 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.

K i l d e: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 33. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel, 1992 Balance sheet for the Norwegian continental shelf, 1992

	Stabilisert råolje Stabilized crude oil	Naturgass Natural gas	NGL og kondensat 1) NGL and condensate 1)
	1000 metriske tonn 1000 tonnes	Mill. Sm ³	1000 metriske tonn
Bruttoproduksjon 2) Gross production 2).....	105 136	29 594	3 014
Injisert Injected.....	-	12 852	-
Avfaklet Flared.....	-	309	-
Lagerendring Stock change.....	-	2 440	-
Leveranser fra feltet Delivery from the field	105 136	26 843	3 014
Forbruk Consumption.....	-	418	-
Svinn Losses.....	-	-	-
Lagerendring Stock change.....	-	-	-
Tilgang terminal Delivery to terminal.....	105 136	26 425	3 014
Forbruk Consumption.....	-	-	-
Svinn Losses.....	-	-	-
Lagerendring Stock change.....	-	-	-
Tilgang marked Delivery to the market.....	105 136	26 425	3 014

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. 2) Bruttoproduksjonen omfatter ikke injisert og avfaklet gass.

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 temprature. 2) Injected and flared gas are excluded.

Tabell 34. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1989 - 1992 Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1989 - 1992

	1989	1990	1991	1992
1. Sysselsatte Persons engaged	14 659	14 760	15 830	16 119
Til havs Offshore.....	4 413	4 883	5 006	5 118
På land Onshore	10 246	9 877	10 824	11 001
2. Lønnskostnader Compensation of employees	6 576	7 165	7 722	8 514
Til havs Offshore	1 884	2 281	2 663	2 626
På land Onshore	4 692	4 884	5 059	5 888
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	89 511	110 487	115 354	117 284
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	79 057	99 310	103 917	104 487
4. Vareinnsats Intermediate consumption	19 798	21 675	26 415	28 030
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production	12 010	13 141	16 817	18 563
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs	2 544	2 821	3 740	3 125
5. Bearbeidingsverdi Value added	69 713	88 812	88 939	89 254
6. Produksjonsavgift Royalty	9 879	11 406	14 534	13 881
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	59 834	77 407	74 405	75 373
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation	41 661	15 329	25 054	38 038

Tabell 35. Vareinnsats for felt i drift. 1989 - 1992. Mill. kr Intermediate consumption for fields in production. 1989 - 1992. Million kroner

	1989	1990	1991	1992
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL ..	12 010	13 141	16 817	18 563
Vareforbruk Consumption of commodities	371	559	2 084	2 429
Vedlikehold Maintenance	3 538	3 780	4 038	5 259
Materialer Materials	763	864	905	1 012
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection	108	151	208	666
Brønner Wells	758	674	685	734
Undervannsarbeider Subsea work	211	174	129	224
Overflatebehandling Surface treatment	212	190	224	251
Reparasjoner Repair	598	790	786	891
Annet Other	887	937	1 102	1 481
Leie av driftsmidler Hire of operating capital ..	277	277	486	370
Tjenesteforbruk Consumption of services	5 246	5 877	6 572	6 400
Helikoptertransport Helicopter transport	517	635	651	642
Forsyningskip Supply vessels	405	541	604	612
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication	101	69	117	101
Forpleining Catering	540	562	629	435
Teknisk assistanse Technical assistance	354	176	356	246
Andre tjenester Other services	3 329	3 894	4 215	4 365
Indirekte kostnader Indirect costs	2 299	2 397	3 326	3 601
Lønnskostnader Compensation of employees	1 053	1 303	1 349	1 812
Administrasjonskostnader Administration costs .	1 246	1 094	1 977	1 789
Andre kostnader Other costs	278	251	309	504

Tabell 36. Ikke operatørkostnader 1) 1989-1992. Mill. kr. Non-Operator costs 1). 1989-1992 Million kroner.

	1989	1990	1991	1992
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY.....	2 542	2 827	r3 026	3 312
Administrasjonskostnader Administration costs.....	1 247	1 542	1 582	1 752
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics.....	136	139	232	288
Seismikk Seismic.....	357	372	331	429
Spesielle studier Special studies.....	93	128	r154	126
Forskning og utvikling Reaearch and development.....	710	649	727	717

1) Dette er kostnader som selskapene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.
 1) These are cost the company can not charge to any account.

Tabell 37. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1992. Mill.kr. Value of produced oil and natural gas. 1974 - 1992. Million kroner.

	Verdi av produsert råolje og naturgass 1) Value of produced crude oil and natural gas 1)	Bearbeidingsverdi 2) Value added 2)
1974	850	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	91 010
1986	57 594	50 731
1987	58 904	51 125
1988	54 451	45 574
1989	79 057	69 713
1990	99 310	88 812
1991	r103 917	r88 939
1992	104 487	89 254

1) Råoljeverdien for årene 1973-1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris. 2) Bearbeidingsverdien til markespris 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.

Tabell 38. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1992. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1992.

	I alt Total	Til havs Offshore	På land Onshore
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 ¹	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

1 Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.
1 About 1 400 of the increase from 1980 on is due to an altered definition of the industry.

Statistisk behandling av oljevirkomheten

1. NASJONAL AVGRENSING

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 oljevirkomhet 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 bear-

beidingsverdien 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 "oljevirkomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirkomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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 anleggsvirkomhet 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 (rettighetshavere) 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 operatører 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).

SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. STATISTISKE ENHETER

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

3.1. Foretak

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

Rettinghavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Rettinghavere 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 rettinghavere er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men bi-

drar til finansieringen av virksomheten som utføres i regi av en operatør. Hovedaktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

3.2. Bedrift

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

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettinghavere 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 verdøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrukk.

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirsomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

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 våtgasskomponentene 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 BORDERLINE

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 on-shore 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 import 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. Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline 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 ac-

cordance 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 export 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. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

2. INDUSTRIAL CLASSIFICATION

The CBS has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. The CBS follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification. 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, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

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).

SIC No. 22 "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 the CBS. 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 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.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is, however, treated as an investment at the moment of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

4.2. Export

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. Export of natural gas to Emden is recorded as export 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 borderline 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 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 export of services from Norway to Great Britain.

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal petroleumsstatistikk

International petroleum statistics

Vedlegg 1

Annex 1

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1984-1993. Mill. fat	64
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat	65
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1991. Tusen fat/dag	74
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1992. Mill. fat	75
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1992. Tusen metriske tonn	75

Gassreserver og produksjon

6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1984-1993. Milliarder Sm ³	76
7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1980-1992. Mill. Sm ³	77
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1992. Milliarder Sm ³	78
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1992. Mill. Sm ³	78

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1992	79
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1992	80
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1992	82
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1992	83
14. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1992. Prosent av totale leveranser	83

Råoljepriser

15. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1978-1993	84
16. Brønnehodepriser USA. 1859-1992. USD/fat	85
17. Råoljepriser - OPEC. 1951-1991. USD/fat	86

Priser på naturgass

18. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe	87
---	----

Etterspørsel og eksport

19. Energjetterspørsel etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	88
20. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1992. Tusen metriske tonn	93
21. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn	94
22. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn	94
23. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn	95
24. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1981-1992. Tusen metriske tonn	96
25. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1992. Mill. metriske tonn råolje/år	97
26. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1992. Tusen metriske tonn	98

Produktpriser

27. Priser på lett fyringsolje til industri. 1982-1992. USD/tusen liter	99
28. Priser på tung fyringsolje til industri. 1982-1992. USD/metriske tonn	99
29. Priser på bensin. 1979-1992. US cent/liter	100
30. Priser på diesellolje. 1979-1992. US cent/liter	100

Diverse

31. Statens skatteinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1982-1992	101
32. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1991. Mill. USD	101
33. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1991. Tusen fat/dag	102
34. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1991. Mill. USD	102

Index of tables

Oil reserves and production

1. Crude oil reserves, of 1 January, 20 leading nations. 1984-1993. Million barrels	64
2. World crude oil production, by area and country. 1922-1992. Thousand barrels	65
3. World and OPEC crude oil production 1961-1991. Thousand barrels/day	74
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1992. Million barrels	75
5. North Sea crude oil production. 1971-1992. Thousand tonnes	75

Gas reserves and production

6. Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1984-1993. Billion Sm ³	76
7. Natural gas production. 20 leading nations. 1980-1992. Million Sm ³	77
8. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1992. Billion Sm ³	78
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Million Sm ³	78

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1992	79
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1992	80
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1992	82
13. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1992	83
14. Domestic supplies to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1992. Per cent of total supplies	83

Crude Oil Prices

15. Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1978-1993	84
16. Wellhead prices USA. 1859-1992. USD/barrel	85
17. Crude oil prices - OPEC. 1951-1991. USD/barrel	86

Natural Gas Prices

18. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe	87
--	----

Demand and Exports

19. Energy demand by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day	88
20. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Thousand tonnes	93
21. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes	94
22. Netherland's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes	94
23. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes	95
24. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1981-1992. Thousand tonnes	96
25. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Million tonnes crude oil/year	97
26. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Thousand tonnes	98

Product Prices

27. Light fuel oil prices for industry. 1982-1992. USD/thousand litres	99
28. Heavy fuel-oil prices for industry. 1982-1992. USD/tonne	99
29. Petrol prices. 1979-1992. US cent/litre	100
30. Automotive diesel oil prices. 1979-1992. US cent/litre	100

Miscellaneous

31. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1982-1992	101
32. Net income of the major oil companies. 1961-1991. Million USD	101
33. The major oil companies' oil production. 1975-1991. Thousand barrels/day	102
34. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1991. Million USD	102

Tabell 1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1984-1993. Mill.fat Crude oil reserves, of 1 January, 20 leading nations. 1984-1993. Million barrels

	1984	1985	1986	1987	1988
Verden i alt World, total	669 737	669 813	700 567	699 779	889 345
Av dette Of which					
Forenede Arabiske Emirater	32 240	32 390	32 890	32 850	97 705
Algerie	9 220	9 000	8 820	8 800	8 500
Canada	6 730	7 075	6 500	6 850	6 825
Egypt	3 450	..	3 850	3 600	4 300
India	3 485	3 500	3 736	4 202	4 250
Indonesia	9 100	8 650	8 500	8 300	8 400
Irak	43 000	44 500	44 100	47 100	100 000
Iran	51 000	48 500	47 876	48 800	92 850
Kina	19 100	19 100	18 420	18 400	18 400
Kuwait	63 900	90 000	89 774	91 916	91 920
Libya	21 270	21 100	21 300	21 300	21 000
Mexico	48 000	48 600	49 300	54 563	48 610
Norge	7 660	8 300	10 900	10 500	14 800
Oman	3 500	4 000	4 032	4 012
Nigeria	16 550	16 650	16 600	16 000	15 980
Qatar	3 330	3 350
Saudi-Arabia	166 000	169 000	166 574	166 574	166 980
Sovjetunionen	63 000	63 000	61 000	59 000	59 000
Storbritannia	13 150	13 590	13 000	9 000	5 200
USA	27 735	28 446	28 416	26 889	27 256
Venezuela	24 850	25 845	25 591	25 000	56 300
	1989	1990	1991	1992	1993
Verden i alt	907 443	1 002 213	999 135	991 011	997 042
Av dette					
Forenede arabiske emirater	97 705	97 705	97 700	97 700	97 700
Algerie	8 400	9 200	9 200	9 200	9 200
Canada	6 786	6 134	5 783	5 588	5 292
Egypt	4 300	4 500	4 500	4 500	6 200
India	6 354	7 516	7 997	6 127	6 049
Indonesia	8 250	8 200	11 050	6 581	5 779
Irak	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Iran	92 850	92 860	92 850	92 860	92 860
Kina	23 500	24 000	24 000	24 000	24 000
Kuwait	91 920	94 525	94 525	94 000	94 000
Libya	22 000	22 800	22 800	22 800	22 800
Mexico	54 110	56 365	51 983	51 298	51 298
Nigeria	16 000	16 000	17 100	17 900	17 900
Norge	10 435	11 546	7 609	7 609	8 806
Oman	4 071	..	4 300	4 250	4 483
Qatar	4 500	4 500
Saudi-Arabia	169 970	254 959	257 504	257 842	257 842
Sovjetunionen	58 500	58 400	57 000	57 000	..
Samveldet av uavhengige stater	57 000
Storbritannia	5 175	3 825	3 365	3 994	..
USA	26 825	26 501	26 254	24 682	24 682
Venezuela	58 084	58 504	59 040	59 100	62 650

Kilde: Basic Petroleum Data Book. Oil and Gas Journal.
Source: Basic Petroleum Data Book. Oil and Gas Journal.

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat
World crude oil production, by area and country. 1922-1992. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika ¹	Canada	Cuba	Mexico	USA
1922 ...	858 898	739 988	179	-	182 278	557 531
1923 ...	1 015 736	882 162	170	-	149 585	732 407
1924 ...	1 014 318	853 779	161	-	139 678	713 940
1925 ...	1 068 933	879 590	332	-	115 515	763 743
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 ...	1 309 677	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933 ...	1 442 146	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934 ...	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935 ...	1 654 495	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 ...	2 903 100	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943 ...	2 256 637	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 ...	2 594 697	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 ...	3 022 139	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948 ...	3 433 225	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949 ...	3 404 142	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950 ...	3 802 995	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 ...	4 518 608	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953 ...	4 798 454	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954 ...	5 018 016	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955 ...	5 626 043	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956 ...	6 124 448	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 ...	6 607 974	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959 ...	7 133 707	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960 ...	7 673 976	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961 ...	8 186 213	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962 ...	8 864 745	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963 ...	9 519 706	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964 ...	10 285 379	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965 ...	11 038 989	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966 ...	12 001 308	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967 ...	12 867 023	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968 ...	14 136 121	3 907 596	435 906	391	142 257	3 329 042
1969 ...	15 180 671	3 952 769	410 814	1 825	168 379	3 371 751
1970 ...	16 676 209	4 157 905	461 177	1 679	177 599	3 517 450
1971 ...	17 664 115	4 124 458	491 846	1 424	177 274	3 453 914
1972 ...	18 600 449	4 202 455	560 693	1 383	185 011	3 455 368
1973 ...	20 397 332	4 202 230	648 348	1 497	191 482	3 360 903
1974 ...	20 455 400	4 057 446	616 532	58	238 271	3 202 585
1975 ...	19 377 295	3 871 822	520 666	123	294 254	3 056 779
1976 ...	21 008 331	3 754 442	473 970	146	304 146	2 976 180
1977 ...	21 750 432	3 849 312	481 800	182	358 065	3 009 265
1978 ...	21 889 895	4 100 480	479 245	1 734	441 285	3 178 216
1979 ...	22 791 749	4 202 624	546 040	2 009	533 265	3 121 310
1980 ...	21 716 399	4 383 023	525 210	2 718	708 576	3 146 519
1981 ...	20 362 810	4 445 996	469 025	4 102	844 245	3 128 624
1982 ...	19 419 066	4 630 140	463 915	6 490	1 003 020	3 156 715
1983 ...	19 331 073	4 654 987	494 940	7 563	981 485	3 170 999
1984 ...	19 842 847	4 801 346	526 208	7 862	1 017 480	3 249 696
1985 ...	19 586 219	4 823 201	536 915	9 808	1 001 925	3 274 553
1986 ...	20 402 858	4 603 236	538 010	8 199	888 775	3 168 252
1987 ...	20 558 486	4 551 071	560 275	7 288	930 020	3 053 488
1988 ...	21 417 112	4 500 668	591 456	6 648	919 392	2 983 172
1989 ...	21 752 549	4 276 862	569 400	6 629	917 245	2 783 588
1990 ...	22 483 966	4 422 814	567 880	6 666	963 581	2 684 687
1991 ...	22 146 865	4 291 497	564 730	9 125	1 012 975	2 707 497
1992 ...	21 937 230	4 239 475	579 620	9 125	973 455	2 677 275

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Sør-Amerika ¹	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1922 ...	13 209	2 866	-	-	-	323	60	5 314	2 445	2 201
1923 ...	16 863	3 400	-	-	-	425	87	5 699	3 051	4 201
1924 ...	26 662	4 639	-	-	-	445	100	8 379	4 057	9 042
1925 ...	40 809	6 336	-	-	-	1 007	160	9 232	4 387	19 687
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 ...	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972 ...	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973 ...	1 702 448	153 539	17 266	61 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 594
1974 ...	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 332
1975 ...	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 364
1976 ...	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 737
1977 ...	1 291 090	157 315	12 676	58 686	8 030	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978 ...	1 293 435	165 345	11 844	58 400	7 284	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979 ...	1 384 340	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	74 110	71 175	78 475	860 068
1980 ...	1 330 707	179 706	8 704	66 612	12 821	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981 ...	1 329 895	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982 ...	1 255 802	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983 ...	1 245 696	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984 ...	1 314 249	179 948	7 621	172 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985 ...	1 306 711	167 900	7 245	205 860	13 048	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986 ...	1 383 939	158 410	6 415	208 780	12 205	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987 ...	1 342 887	156 220	6 956	206 590	10 922	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988 ...	1 439 159	164 334	7 020	202 764	8 934	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989 ...	1 451 565	167 535	7 274	217 540	8 065	147 825	101 835	47 450	56 210	696 055
1990 ...	1 575 636	171 674	7 157	238 309	7 157	160 564	104 441	47 400	57 299	779 275
1991 ...	1 663 228	184 655	8 094	236 056	6 500	155 034	109 387	42 201	52 423	866 875
1992 ...	1 621 425	194 180	7 665	228 490	5 475	168 995	114 975	40 150	51 195	810 300

¹ Total may include small amounts from countries not listed.
Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Vest-Europa ¹	Danmark	Tyskland	Frankrike	Italia	Jugoslavia	Nederland	Norge	Spania	Storbritannia	Østerrike
1922 ...	847	-	319	496	31	-	-	-	-	1	-
1923 ...	875	-	346	494	34	-	-	-	-	1	-
1924 ...	944	-	406	497	39	-	-	-	-	2	-
1925 ...	1 064	-	541	459	61	-	-	-	-	3	-
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	2	-	-	-	-	44
1936 ...	3 791	-	3 115	503	123	1	-	-	-	-	50
1937 ...	4 009	-	3 176	502	110	4	-	-	-	-	221
1938 ...	4 858	-	3 861	513	101	9	-	-	-	-	383
1939 ...	6 318	-	4 487	500	91	10	-	-	-	-	1 240
1940 ...	10 884	-	7 371	496	85	10	-	-	-	124	2 808
1941 ...	11 273	-	6 303	414	95	10	-	-	-	223	4 238
1942 ...	12 259	-	5 191	463	101	10	-	-	-	605	5 899
1943 ...	13 733	-	4 973	356	86	10	1	-	-	839	7 478
1944 ...	15 442	-	6 154	300	55	220	12	-	-	703	8 218
1945 ...	7 837	-	3 935	202	53	200	41	-	-	532	3 074
1946 ...	11 731	-	4 539	368	83	160	435	-	-	412	5 734
1947 ...	12 583	-	4 032	356	81	290	1 478	-	-	351	6 285
1948 ...	14 844	-	4 489	369	71	270	3 443	-	-	323	6 149
1949 ...	17 181	-	5 947	411	71	470	4 314	-	-	338	6 100
1950 ...	24 516	-	8 107	909	63	780	4 897	-	-	340	10 200
1951 ...	32 629	-	9 681	2 036	135	1 067	4 942	-	-	335	15 500
1952 ...	39 442	-	12 435	2 377	487	1 091	4 975	-	-	407	18 760
1953 ...	46 686	-	15 505	2 555	655	1 236	5 701	-	-	410	21 860
1954 ...	53 544	-	19 008	3 616	535	1 557	6 535	-	-	450	23 400
1955 ...	62 599	-	22 436	6 224	1 519	2 027	7 126	-	-	408	24 886
1956 ...	70 237	-	25 165	9 100	4 209	2 076	7 652	-	-	489	23 622
1957 ...	80 672	-	28 730	10 157	8 593	2 797	10 623	-	-	606	21 955
1958 ...	84 123	-	32 132	9 983	10 531	3 267	11 306	-	-	591	19 548
1959 ...	90 060	-	36 981	11 594	11 551	4 188	12 367	-	-	621	16 946
1960 ...	100 283	-	41 536	14 233	13 613	6 671	13 378	-	-	649	16 874
1961 ...	106 028	-	45 698	15 578	13 434	9 479	14 271	-	-	810	16 237
1962 ...	111 644	-	49 782	17 071	12 303	11 299	14 974	-	-	820	16 694
1963 ...	119 005	-	54 172	18 117	12 155	11 930	15 377	-	-	910	18 271
1964 ...	130 210	-	56 330	20 428	18 184	13 222	15 758	-	-	939	18 571
1965 ...	131 502	-	57 529	21 774	15 055	15 281	16 630	-	-	606	19 908
1966 ...	127 889	-	57 528	21 365	12 836	16 460	16 127	-	236	569	19 228
1967 ...	125 851	-	57 829	20 593	12 006	17 584	15 438	-	612	648	18 725
1968 ...	124 532	-	59 584	19 528	10 260	18 473	14 645	-	925	591	18 999
1969 ...	121 495	-	59 003	18 207	9 309	19 991	13 792	-	1 386	562	19 236
1970 ...	117 530	-	56 471	16 825	9 575	21 140	13 080	-	1 457	607	19 515
1971 ...	110 365	-	54 032	13 651	8 952	21 932	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972 ...	125 851	622	52 717	10 811	7 850	23 709	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973 ...	115 275	1 460	49 386	9 152	7 082	24 680	10 169	11 166	5 932	2 946	17 982
1974 ...	118 920	689	47 246	7 863	6 956	25 613	10 227	12 707	14 334	3 289	15 609
1975 ...	174 209	1 327	43 076	7 460	6 743	27 347	9 676	68 900	14 822	8 000	14 205
1976 ...	283 655	1 492	40 438	7 710	7 553	28 739	10 538	101 900	11 552	89 006	13 466
1977 ...	469 714	3 285	39 785	7 559	8 030	28 835	10 220	102 200	5 840	271 653	12 462
1978 ...	613 386	3 650	37 320	8 136	10 950	30 295	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979 ...	809 153	2 920	34 967	8 719	12 775	31 025	9 855	147 095	8 395	557 545	12 098
1980 ...	888 021	2 196	43 188	10 316	13 908	31 476	9 150	193 248	12 078	577 225	10 267
1981 ...	952 669	5 475	41 975	12 261	13 505	31 390	9 855	182 865	9 125	657 000	9 249
1982 ...	1 056 073	12 775	34 310	11 503	12 775	31 755	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983 ...	1 194 032	16 425	29 977	13 033	16 425	30 295	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984 ...	1 300 746	16 386	32 328	15 037	16 470	31 390	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985 ...	1 362 135	21 170	33 030	19 257	15 425	31 390	27 740	287 620	16 060	923 450	8 390
1986 ...	1 406 284	27 740	29 486	21 613	17 885	30 660	33 945	317 550	13 870	926 735	7 725
1987 ...	1 425 485	35 040	27 193	26 657	24 445	28 835	31 755	373 030	12 410	878 190	7 466
1988 ...	1 422 079	36 234	28 843	27 511	32 940	27 450	28 182	423 828	10 980	816 912	8 400
1989 ...	1 397 789	41 975	29 694	26 593	29 930	25 550	23 360	567 210	7 665	657 730	8 208
1990 ...	1 454 020	44 048	26 131	24 755	31 755	24 090	27 735	621 960	5 906	661 745	8 141
1991 ...	1 565 936	51 976	25 275	24 273	29 831	10 066	26 955	703 244	7 875	681 325	9 068
1992 ...	1 675 715	58 400	23 725	21 535	32 850	23 725	20 440	783 290	7 665	683 645	9 125

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

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Øst-Europa ¹	Den tyske demokratiske republikk									
		Albania	Bulgaria	Polen	Romania	S.U.S ³	Tsjekko-slovakia	Un-garn			
1922 ...	50 889	-	-	-	5 227	9 843	35 699	120	-	-	-
1923 ...	55 499	-	-	-	5 402	10 867	39 156	74	-	-	-
1924 ...	64 537	-	-	-	5 657	13 369	45 435	76	-	-	-
1925 ...	75 303	-	-	-	5 960	16 650	52 535	158	-	-	-
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	-	-	-
1936 ...	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-	-	-
1937 ...	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	-	16	-
1938 ...	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	-	288	-
1939 ...	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	-	1 103	-
1940 ...	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	-	1 881	-
1941 ...	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	-	3 183	-
1942 ...	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	-	5 037	-
1943 ...	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	-	6 347	-
1944 ...	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	-	6 277	-
1945 ...	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	-	5 018	-
1946 ...	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	-	5 146	-
1947 ...	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	-	4 330	-
1948 ...	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	-	3 647	-
1949 ...	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	-	3 791	-
1950 ...	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	-	3 700	-
1951 ...	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	-	3 500	-
1952 ...	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	-	3 500	-
1953 ...	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	-	6 455	-
1954 ...	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	-	9 286	-
1955 ...	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	-	12 216	-
1956 ...	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	-	9 172	-
1957 ...	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	-	5 150	-
1958 ...	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	-	6 325	-
1959 ...	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	-	7 904	-
1960 ...	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	-	9 283	-
1961 ...	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	-	11 117	-
1962 ...	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	-	12 517	-
1963 ...	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	-	13 408	-
1964 ...	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	-	13 741	-
1965 ...	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	-	13 746	-
1966 ...	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	-	13 009	-
1967 ...	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	-	12 866	-
1968 ...	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	-	13 827	-
1969 ...	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	-	13 385	-
1970 ...	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	-	14 780	-
1971 ...	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	-	14 879	-
1972 ...	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	-	15 084	-
1973 ...	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 089 725	1 221	-	15 176	-
1974 ...	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	107 964	3 285 000	1 085	-	15 237	-
1975 ...	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	-	15 306	-
1976 ...	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	-	16 343	-
1977 ...	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	-	16 786	-
1978 ...	4 164 437	13 344	941	2 500	3 285	103 660	3 996 750	730	-	15 695	-
1979 ...	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	-	15 260	-
1980 ...	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	-	14 823	-
1981 ...	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	-	15 443	-
1982 ...	4 400 732	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 239 475	657	-	14 797	-
1983 ...	4 429 733	27 375	566	432	1 460	87 600	4 264 660	642	-	14 629	-
1984 ...	4 391 634	20 130	2 190	3 414	1 402	80 300	4 236 816	617	-	15 313	-
1985 ...	4 256 136	20 075	2 199	3 465	1 446	80 300	4 106 250	834	-	13 642	-
1986 ...	4 360 710	20 075	303	286	1 241	80 665	4 212 100	1 036	-	14 630	-
1987 ...	4 410 702	20 075	292	183	1 488	78 475	4 266 850	1 073	-	13 979	-
1988 ...	4 457 195	16 104	439	183	1 243	70 638	4 327 218	1 039	-	13 064	-
1989 ...	4 294 905	17 155	2 240	- ²	1 180	65 700	4 168 300	1 060	-	13 720	-
1990 ...	4 023 215	10 950	548	- ²	1 229	58 400	3 910 975	836	-	16 817	-
1991 ...	3 791 219	5 935	423	- ²	1 184	50 912	3 706 140	975	-	15 584	-
1992 ...	3 525 170	4 015	...	- ²	...	48 545	3 434 650	...	-	12 045	-

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland
3 Samveldet av uavhengige stater, tidligere Sovjetunionen. 1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Included in Federal Republic of Germany. 3 Commonwealth of Independent States, formerly U.S.S.R

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

Ar	Midt- østen ¹	Bahrain	Irak	Iran	Israel ²	Kuwait	Nøytral sone
1922	22 247	-	-	22 247	-	-	-
1923	25 230	-	-	25 230	-	-	-
1924	32 373	-	-	32 373	-	-	-
1925	35 038	-	-	35 038	-	-	-
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	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917	8 848
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	405 716	11 684
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	427 675	23 259
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	524 389	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	526 074	42 438
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	619 193	49 829
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	632 803	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	713 896	89 224
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	762 739	114 535
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	840 523	131 415
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	857 994	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	907 253	153 432
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	912 450	151 461
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	964 486	156 721
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	1 021 616	163 149
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	1 090 040	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 167 329	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 201 346	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 102 446	190 888
1974	7 986 832	24 597	720 729	2 197 901	36 500	929 678	198 195
1975	7 160 994	20 805	825 521	1 952 650	27 345	761 634	171 670
1976	8 115 709	21 288	884 036	2 168 237	268	785 835	171 670
1977	8 143 152	21 236	857 920	2 066 995	214	718 685	168 850
1978	7 716 835	20 191	935 495	1 913 330	177	777 815	136 912
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	164	912 500	205 130
1980	6 753 568	17 649	920 124	608 292	128	606 096	196 908
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	106	410 625	138 850
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	214	300 395	122 640
1983	4 258 408	15 273	366 825	890 600	73	388 360	159 890
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	37	423 462	160 300
1985	3 776 781	15 309	523 045	821 250	37	373 395	117 530
1986	4 564 907	15 484	616 850	742 775	365	517 935	138 850
1987	4 742 213	15 369	758 835	838 770	105	578 525	144 540
1988	5 328 495	15 716	982 710	819 840	114	546 072	173 484
1989	5 862 404	15 586	1 057 405	1 025 650	112	650 795	116 800
1990	6 062 227	15 330	744 600	1 127 120	114	427 780	87 308
1991	5 936 630	15 330	99 028	1 209 063	..	91 433	29 200
1992	6 221 060	39 420	156 950	1 219 100	..	260 610	...

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975.
1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Includes production from Sinai 1967-1975.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Oman	Qatar	Saudi-Arabia ¹	Syria	Tyrkia	Unionen av Arabiske Emirater
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
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	124 600	159 482	2 582 550	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	3 139 722	69 685	18 585	712 614
1977	124 465	162 425	3 374 425	63 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	69 400	16 867	668 915
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 225	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	62 739	16 397	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	62 821	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	56 797	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 320	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	15 112	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	17 583	485 450
1987	212 430	212 430	1 556 725	83 950	18 718	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	93 879	18 233	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	115 705	20 323	715 400
1990	242 725	140 525	2 353 885	132 019	26 090	786 758
1991	259 150	142 898	2 972 377	164 250	31 755	901 550
1992	265 720	131 400	3 047 020	181 405	30 660	854 830

¹ Inkluderer produksjonen fra Nøytal Sone som deles likt mellom Kuwait og Saudi Arabia

¹ Includes production from Neutral Zone which is shared equally between Kuwait and Saudi Arabia

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
1921	1 258	3	-	1 255	-	-
1922	1 197	9	-	1 188	-	-
1923	1 063	9	-	1 054	-	-
1924	1 133	11	-	1 122	-	-
1925	1 238	12	-	1 226	-	-
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	1 826 255	350 753	57 943	84 348	81 948	-
1976	2 134 861	383 816	36 764	120 180	82 042	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 226 693	449 315	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 448 216	446 760	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	20 228
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	1 958 544	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 899 538	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 907 604	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 041 748	380 640	165 345	310 368	58 194	59 658
1989	2 169 221	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 371 950	439 825	173 375	319 375	101 105	59 130
1991	2 469 563	456 350	181 388	326 485	107 453	55 115
1992	2 287 455	284 700	186 880	317 550	109 865	62 780

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

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1922-1992. Tusen fat

År	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
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	-	-	566	9	-	-
1958	-	-	560	1 831	-	-
1959	-	-	712	4 067	-	-
1960	377	-	695	6 552	-	-
1961	740	6 642	503	16 802	-	-
1962	929	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	13 460	551 150	171	651 890	34 567	25
1976	14 274	704 011	35	756 064	28 600	9 075
1977	12 045	752 995	166	761 025	34 675	8 331
1978	11 965	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	19 217	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	22 121	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 660	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	34 040	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	39 968	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	47 580	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	41 520	386 535	178	545 675	41 610	12 624
1986	42 888	377 410	198	535 455	40 515	11 587
1987	45 990	354 780	140	489 465	38 690	11 315
1988	49 410	430 050	152	530 700	37 698	10 585
1989	56 940	419 750	75	626 340	38 325	3 352
1990	56 180	501 875	83	669 410	34 675	10 753
1991	65 575	548 960	-	690 945	39 291	6 454
1992	62 780	542 025	-	677 805	40 880	8 760

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1922-1992. Tusen fat

År	Fjerne østen ¹	Aust- ralia ²	Burma	India	Indo- nesia	Japan ³	Kina	Brunei ⁴	Paki- stan	Taiwan/ Thailand
1921 ...	29 336	-	8 466	268	16 958	2 233	-	1 411	-	-
1922 ...	30 499	-	8 056	252	17 066	2 055	-	2 849	221	-
1923 ...	34 020	-	7 760	308	19 870	1 804	-	3 940	338	-
1924 ...	34 866	-	7 726	361	20 473	1 814	-	4 163	329	-
1925 ...	35 868	-	7 515	529	21 422	1 915	-	4 257	230	-
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 ...	75 235	-	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	65 616	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	708
1971 ...	748 014	113 718	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	898
1972 ...	907 066	120 635	7 466	56 965	395 552	5 242	216 080	100 875	3 294	957
1973 ...	1 213 695	143 567	7 514	55 388	488 536	5 142	397 850	111 727	2 871	1 100
1974 ...	1 296 005	141 781	7 581	55 733	501 838	4 936	497 975	99 875	2 923	1 363
1975 ...	1 350 179	151 296	6 700	61 611	477 055	4 378	543 850	101 706	2 190	1 393
1976 ...	1 534 038	156 298	8 183	64 632	550 319	4 241	611 220	134 971	2 562	1 612
1977 ...	1 700 919	162 730	9 490	75 787	615 390	4 334	684 010	143 634	3 720	1 597
1978 ...	1 739 537	162 235	8 990	82 125	596 775	3 963	731 825	154 030	4 011	1 570
1979 ...	1 825 053	163 963	10 800	89 790	580 715	3 516	774 895	188 705	3 827	1 453
1980 ...	1 771 208	141 662	10 980	69 612	577 182	3 177	774 822	189 588	3 366	1 330
1981 ...	1 761 077	147 250	8 395	118 625	585 825	2 865	738 067	155 855	3 377	1 150
1982 ...	1 710 441	140 781	8 614	142 350	488 735	2 642	744 600	167 900	4 636	2 227
1983 ...	1 812 592	157 157	8 030	175 200	490 195	2 667	774 311	192 355	4 763	3 026
1984 ...	1 985 563	186 913	9 516	189 954	516 792	3 038	836 580	219 600	6 535	8 908
1985 ...	2 102 711	219 065	10 271	226 300	483 625	3 522	911 624	216 445	12 585	13 534
1986 ...	2 184 244	200 387	8 134	229 950	507 350	3 330	956 300	244 550	15 076	16 208
1987 ...	2 178 524	210 341	6 315	222 285	490 195	2 586	980 880	232 140	15 223	12 576
1988 ...	2 227 768	209 248	5 673	232 410	491 172	3 220	1 002 840	247 782	16 639	14 457
1989 ...	2 278 633	178 850	5 370	255 500	514 285	3 341	1 006 305	261 705	18 155	14 959
1990 ...	2 357 730	209 875	5 816	242 725	533 630	3 300	1 009 225	276 670	18 900	17 253
1991 ...	2 357 535	198 566	4 380	238 564	581 233	4 134	1 034 410	283 065	23 349	18 615
1992 ...	2 236 593	191 990	...	219 000	504 430	6 570	1 037 330	63 510	27 375	...

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkluderer New Zealand. 3 Inkluderer Taiwan opp til 1941. 4 Inkluderer Malaysia.

1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Includes New Zealand. 3 Includes Taiwan prior to 1941. 4 Includes Malaysia.

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1991. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1991. Thousand barrels/day

Ar Year	Verdens ¹ olje- produksjon World ¹ oil production	OPEC	Av dette		Of which
		I alt ² Total ²	"De store" ³ The Majors ³	Andre selskaper Other companies	Statlige el. nasjonale selskap Gov. or nat. comp.
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	47 605	30 729	10 223	2 220	18 287
1975	43 855	27 155	8 528	2 106	16 559
1976	47 470	30 738	6 095	1 641	22 872
1977	49 215	31 254	6 204	1 612	23 437
1978	48 960	29 805	5 611	1 684	22 510
1979	51 350	30 928	6 133	1 636	23 460
1980	47 995	26 879	1 954	1 356	23 569
1981	44 375	22 599	1 617	1 047	19 884
1982	39 081	18 992	1 267	899	16 826
1983	37 868	16 992	1 186	881	14 925
1984	38 549	16 347	1 342	944	14 060
1985	38 567	15 448	1 379	906	13 162
1986	41 036	18 336	1 461	1 044	15 784
1987	55 407	17 301	1 374	1 440	14 446
1988	57 949	19 620	1 453	1 600	16 521
1989	58 874	21 340	1 758	1 775	17 807
1990	60 382	23 263	1 881	1 866	19 516
1991	59 957	23 345	2 454	1 762	19 129

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, Gulf, Mobil, Shell, 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, Gulf, Mobil, Shell, Chevron, Total (CFP) and Texaco.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1992. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1992. Million barrels

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging in production or under development	994	..	14 953	16 038
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	205	..	1 245	2 358
= Opprinnelige reserver i alt Total initial reserves	1 199	..	16 198	18 396
- Produsert i alt til og med 1991 Cumulative production to the end of 1991	324	143	5 721	9 811
= Gjenværende reserver i alt Total remaining reserves in present discoveries	875	194	10 477	8 585

¹ Tallene inkluderer kondensat. Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen.
The figures include condensate. The figures for Norway include areas north of the North Sea.
Kilder: Norge: Årsberetning 1991, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development
of the oil and gas resources of the United Kingdom 1992, Department of Energy. Nederland:
Natural gas and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs. Danmark: Danmarks
olie og gasproduksjon 1991. Årsrapport 1991, Energistyrelsen.
Sources: Norway: Annual Report 1991, Oljedirektoratet. United Kingdom: Development of the
oil and gas resources of the United Kingdom 1992, Department of Energy. Netherlands: Natural gas
and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs. Denmark: Danmarks olie og
gasproduksjon 1991. Annual Report 1991, Energistyrelsen.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1971-1992. Tusen metriske tonn
North Sea¹ crude oil production. 1971-1992. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	76	-	1 626	-
1973	1 645	68	-	1 577	-
1974	1 789	89	-	1 700	-
1975	10 489	148	-	9 241	1 100
1976	25 593	194	-	13 799	11 600
1977	51 347	503	-	13 544	37 300
1978	70 189	432	-	16 957	52 800
1979	97 151	432	-	18 819	77 900
1980	105 249	298	-	24 451	80 500
1981	113 708	758	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 692	140	24 515	103 200
1983	148 841	2 150	1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 320	1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 892	2 478	38 342	127 700
1986	176 584	3 621	3 412	r42 483	27 068
1987	180 434	4 602	3 165	r49 316	123 351
1988	177 979	4 734	2 661	r56 125	114 459
1989	174 410	5 558	2 311	r74 528	r91 713
1990	181 754	6 013	2 408	r81 745	r91 588
1991	194 704	r7 091	r2 171	r94 181	r91 261
1992	210 328	7 838	1 650	106 603	94 237

¹ Inkluderer små produksjonsmengder på land. I 1989 utgjorde landproduksjonen 5 prosent av total produksjon.
Includes minor onshore production. In 1989 onshore production was 5 percent of total production.
Kilde: Se tabell 4.
Source: See table 4.

Tabell 6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1984-1993. Milliarder Sm³
 Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1984-1993. Billion Sm³

Land Country	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Verden i alt World, total	90 677	96 320	98 555	102 852	107 534	129 893	131 711	139 151	144 476	161 218
Av dette Of which										
Forente Arabiske Emir.	2 549	5 196	6 584	6 329	6 547	6 537	6 712
Algerie	3 120	3 089	3 032	3 002	2 999	3 439	3 762	3 884	3 845	4 224
Argentina	692	697	668	651	668	881	901	891	675	749
Australia	509	497	601
Canada	2 563	2 614	2 823	2 820	2 775	3 138	3 112	3 220	3 192	3 155
Indonesia	855	1 133	991	1 320	2 067	2 758	2 871	3 018	2 140	2 125
Iran	13 592	13 553	13 309	12 743	13 858	16 315	16 513	19 812	19 812	23 074
Irak	821	816	821	793	745	3 135	3 135	3 135	3 135	3 614
Kina	858	875	850	850	869	1 046	1 165	1 165	1 168	1 630
Kuwait	878	920	920	991	1 031	1 403	1 604	1 604	1 584	1 729
Libya	605	600	606	..	728	848	842	1 419	1 419	1 525
Malaysia	1 359	1 416	1 492	1 320	1 478	1 706	1 713	1 878	1 949	2 237
Mexico	2 134	2 180	2 179	2 166	2 167	2 269	2 422	2 401	2 360	2 340
Nederland	1 417	1 939	1 899	1 994	1 815	2 063	2 017	2 010	2 296	2 274
Nigeria	985	1 008	1 331	1 331	2 379	2 805	2 884	2 884	3 456	3 960
Norge	1 665	2 520	2 495	2 922	3 000	2 822	2 711	2 002	2 002	2 330
Qatar	1 756	4 248	4 191	4 304	4 437	5 171	5 383	5 386	5 346	7 491
Saudi Arabia	3 426	3 491	3 426	3 511	3 962	4 813	5 984	5 952	6 074	6 025
S.U.S. ¹	39 644	41 060	42 476	43 891	41 060	49 500	49 500	52 800	57 750	64 095
Storbritannia og Nord-Irland	711	787	934	946	560	653	635	631
USA	5 670	5 591	5 476	5 425	5 301	5 545	5 515	5 485	5 587	5 514
Venezuela	1 545	1 568	1 673	1 671	2 690	3 374	3 328	3 488	3 630	4 175

1 Før 1992: Sovjetunionen
 1 Prior to 1992: U.S.S.R

Kilde: Basic Petroleum Data Book.
 Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1980-1992. Mill. Sm³
 Natural gas production. 20 leading nations.. 1980-1992. Million Sm³

Land Country	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Verden i alt World, total .	1 663 559	1 653 648	1 576 764	1 566 145	1 701 679	2 165 531
Av dette Of which						
Algerie	14 640	32 536	23 401	20 020	35 679	43 826
Argentina	8 407	9 344	10 936	15 563	18 497	19 352
Australia	10 676	11 774	11 992	12 584	20 624
Brunei	9 306	10 438	10 296	..
Canada	75 558	74 275	72 098	68 360	75 091	135 361
Tyskland ²	20 915	18 010	16 574	17 139	18 355	20 624
Forenede Arabiske emirater	11 088
Indonesia	29 121	30 441	16 110	34 383
Iran	8 269	..	10 803	14 164	10 194	15 840
Italia	14 838	14 159	14 260	12 745	18 092	14 814
Kina	98 232	12 998	10 299	10 506	11 893	19 800
Mexico	33 711	42 079	43 883	41 895	38 888	43 303
Nederland	79 276	86 480	71 807	75 858	75 819	94 340
Norge	19 969	26 137	24 406	24 392	26 108	29 733
Romania	33 312	40 776	32 565	33 980	35 113	39 600
Saudi Arabia	8 784	12 318	16 758	10 803	..	10 847
S.U.S ¹	434 822	464 116	500 795	535 276	586 759	749 031
Storbritannia og Nord-Irland	42 476	40 408	36 135	39 511	40 304	49 404
USA	577 066	571 372	524 422	476 351	516 208	567 534
Venezuela	14 668	17 047	14 929	15 385	17 262	20 117
	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Verden i alt	2 104 945	2 257 514	2 353 461	2 453 626	2 495 057	2 523 282
Av dette						
Algerie	40 864	48 563	50 899	76 445	52 404	53 407
Argentina	21 839	21 767	17 582	27 925	26 935	24 661
Australia	17 295	17 582	17 965	20 780	24 747	24 915
Canada	104 554	114 599	131 677	137 313	140 811	151 747
Tyskland ²	17 998	21 744	18 206	18 718	18 668	31 904
Forente Arabiske Emirater ...	11 949	18 975	18 975	19 800	36 039	38 749
Indonesia	51 748	40 748	40 382	44 408	45 646	44 890
Iran	16 147	22 133	28 195	25 710
Italia	17 401	23 008	23 222	23 344	24 314	23 529
Kina	21 318	..	23 605	17 002	17 084	17 830
Malaysia	15 210	15 338	17 358	18 800	19 298
Mexico	43 303	42 154	43 181	43 144	43 979	44 345
Nederland	86 569	90 130	79 622	86 074	86 008	96 872
Norge	29 905	32 805	33 096	33 492	29 585	28 680
Romania	39 937	41 837	43 520	40 808	38 996	30 360
Saudi Arabia	10 847	24 450	29 677	35 633	46 240	52 526
S.U.S ¹	799 121	847 235	897 346	928 785	950 400	944 427
Storbritannia og Nord-Irland	53 922	54 625	54 137	50 186	56 123	64 373
USA	554 103	572 484	588 780	595 469	605 814	616 275
Venezuela	20 298	22 450	23 856	24 423	28 446	33 178

1 Før 1992: Sovjetunionen

1 Prior to 1992: U.S.S.R

2 før 1991: Vest-Tyskland

2 Prior to 1991: Western Germany

Kilde: Basic Petroleum Data Book

Source: Basic Petroleum Data Book

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1992. Milliarder Sm³. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1992. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging production or under development	162	..	1 756	1 585
+ Andre betydningsfulle funn Other significant discoveries	51	..	1 376	445
= Opprinnelige reserver totalt Total initial reserves	213	..	3 130	2 030
- Produsert til nå Cumulative production	25	230	399	855
= Gjenværende reserver i nåværende funn Total remaining reserves in present discoveries	188	305 ¹	2 731	1 175

1 Nederlands utvinnbare reserver på land er 1 464 milliarder Sm³
 1 Netherland's recoverable reserves onshore are 1 464 billion Sm³
 Kilde: Se tabell 4.
 Source: See table 4.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1992. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Million Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	-	82 727	11 798	26 162	37 192
1982	-	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	-	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	825	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	1 769	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	2 379	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	3 522	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	4 355	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	4 578	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	4 415	72 441	17 856	27 642	49 507
1991	4 948	82 410	18 686	27 425	55 116
1992	5 326	82 981	17 279	27 732	55 686

Kilde: Se tabell 4.
 Source: See table 4.

Tabell 10. Undersøkellesboring og funnrate i Nordsjøen¹, etter land. 1962-1992 Exploration drilling and success ratio in the North Sea¹, by country. 1962-1992

Ar Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-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	-	-	-	2	-	-	20
1967	1	-	-	-	6	1	16,7	22
1968	7	7	2	28,6	10	2	20,0	31
1969	2	15	2	13,3	12	3	25,0	44
1970	2	14	7	50,0	11	4	36,4	22
1971	3	18	3	16,7	11	2	18,2	24
1972	1	16	10	62,5	11	5	45,5	33
1973	3	17	4	23,5	17	9	52,9	42	9	21,4
1974	2	16	8	50,0	13	9	69,2	67	14	20,9
1975	5	15	6	40,0	17	2	11,8	79	27	34,2
1976	3	16	5	31,3	20	6	30,0	58	15	25,9
1977	5	23	3	13,0	12	2	16,7	67	10	14,9
1978	4	18	4	22,2	14	4	28,6	37	5	13,5
1979	1	17	8	47,1	18	7	38,9	33	8	24,2
1980	7	26	10	38,5	26	8	30,8	32	3	9,4
1981	5	15	4	26,7	26	14	53,8	48	13	27,1
1982	8	35	13	37,1	36	17	48,6	68	9	13,2
1983	14	31	4	12,9	33	14	42,4	77	21	35,1
1984	8	26	7	26,9	35	12	34,3	106	23	21,7
1985	9	36	12	33,3	30	9	31,0	93	25	26,9
1986	4	25	11	44,0	26	12	46,2	73	14	19,2
1987	4	22	10	45,0	25	10	40,0	69	19	28,0
1988	3	21	12	57,2	18	4	22,3	r90	12	13,0
1989	3	23	10	43,5	20	4	20,2	r92	29	31,5
1990	2	29	8	27,6	26	10	38,4	152	25	16,5
1991	6	43	17	39,5	34	10	29,4	106	15	14,2
1992	11	19	8	42,1	29	9	31,0	72	20	27,7

1 Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.
1 Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilder: Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs.
Norge: Årsberetning 1991, Oljedirektoratet. Danmark: Olie og Gas i Danmark 1991, Energistyrelsen.
Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991, Department of Energy.

Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs.
Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning 1991. Denmark: Olie og Gas i Danmark 1988, Energistyrelsen.
United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991, Department of Energy.

Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1992

	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
DANMARK												
Undersøkelles- og avgrensningshull												
Sør-vestlige konsesjoner	1	1	7	2	2	3	1	3	2	5	3	5
NEDERLAND												
På land ¹												
Undersøkelleseshull	9	1	7	13	14	12	10	4	2	8	7	7
Avgrensningshull	1	3	4	3	1	4	2	1	5	7	12	13
Til havs												
Undersøkelleseshull	-	-	7	15	14	18	16	17	16	15	16	23
Avgrensningshull	-	-	-	1	-	1	1	2	1	3	3	5
NORGE												
Undersøkelleseshull												
Sør for 62°	2	6	10	12	11	11	11	17	13	17	20	12
Nord for 62°	-	-	-	-	-	1	2	3	2	-	1	-
Svalbard	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull												
Sør for 62°	-	-	2	1	6	5	3	5	5	9	3	8
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRIANNIA OG NORD-IRLAND												
Undersøkelleseshull												
Øst for England	20	15	30	34	12	7	8	7	4	2	3	5
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	-	-	-	25	49	25	23
Øst for Shetland	-	7	1	8	10	17	24	18	26	23	25	24
Vest for England/Wales	-	-	-	2	-	-	-	16	4	2	4	4
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	1	-	8	3	1	11
Avgrensningshull												
Øst for England	8	16	7	8	2	-	4	6	2	1	1	-
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	4	4	6	7	11	13	20
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	7	24	24	13	17
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Kilde: Se tabell 10.

Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1992

1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	
															DENMARK
															Exploration and appraisal drilling
4	1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	7 ¹	3(6 ¹)	4 ⁵	2	7	11	South-west concession
															NETHERLANDS
															Onshore ²
6	6	5	15	14	8	14	15	12	9	8	9	8	11	11	Exploration drilling
20	15	22	14	10	15	16	12	3	1	5	7	5	4	1	Appraisal drilling
															Offshore
18	17	26	15	35	31	26	36	25	22	21	23	29	43	19	Exploration drilling
5	4	5	17	10	12	7	7	5	5	5	5	5	4	1	Appraisal drilling
															NORWAY
															Exploration drilling
14	18	23	21	27	20	21	9	14	10	9	14	18	23	21	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	20	12	14	9	6	8	11	5	North of 62°
-	-	-	-	-	-	-	1 ³	-	1	2 ⁴	-	-	-	-	Svalbard
															Appraisal drilling
5	10	10	13	13	7	12	17	5	7	10	7	9	13	14	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	4	5	4	1	1	1	0	-	North of 62°
															UNITED KINGDOM
															Exploration drilling
-	-	-	1	9	9	24	17	12	20	25	35	33	22	15	East of England
20	22	19	37	36	45	53	48	34	30	43	37	80	53	41	East of Scotland
11	4	7	7	11	9	20	19	16	13	14	15	26	16	9	East of Shetland
3	-	-	-	4	1	1	1	1	2	5	3	7	8	7	West of England/Wales
3	6	6	3	8	13	8	8	10	4	2	2	6	7	-	West of Shetland, Channel and SW Approaches
															Appraisal drilling
-	-	-	1	8	17	19	24	17	16	21	16	18	10	6	East of England
11	8	13	15	24	18	44	26	13	23	30	39	25	32	25	East of Scotland
8	7	8	10	11	13	13	13	10	23	19	19	10	11	5	East of Shetland
3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	1	3	1	West of England/Wales
3	-	1	-	-	-	1	1	-	1	1	1	-	4	4	West of Shetland, Channel and SW Approaches

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 the Soviet company Trust Arktikugol. 5 Of which one exploration drilling west of Bornholm and one appraisal.

Source: See table 10.

Tabell 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1992. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1992.

År Year	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. NOK	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	27	26	415	60	989
1973	89	85	462	100	1 648
1974	84	77	696	250	3 237
1975	145	132	620	325	3 758
1976	153	136	2 270	301	2 951
1977	156	138	1 639	375	3 482
1978	81	77	1 478	261	2 624
1979	79	76	1 561	241	2 594
1980	183	161	2 749	379	4 363
1981	271	218	4 133	550	6 343
1982	642	497	5 519	875	9 861
1983	1 381	1 102	5 884	993	10 993
1984	1 131	891	7 491	1 395	15 164
1985	1 548	1 258	7 834	1 450	16 052
1986	613	564	r6 735	1 042	11 306
1987	758	747	4 951	816	8 993
1988	560	543	4 161	1 129	13 085
1989	500	473	r5 008	1 182	13 380
1990	817	827	r5 138	1 637	18 236
1991	r975	974	r8 141	1 955	22 365
1992	1 050	1 081	7 680	*1 518	*16 607

Kilde: Se tabell 10.
Source: See table 10.

Tabell 13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1992. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1992

Ar Year	Danmark Denmark		Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilders	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. pund	Mill. NOK
1970	-	-	408	830
1971	64	62	838	1 670
1972	109	107	805	1 617	777
1973	-	-	727	1 449	636	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	1 947	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	3 444	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	4 374	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	8 818	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	6 944	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	4 977	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 612	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 428	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	5 639	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	9 158	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	20 549	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	11 871	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	29 308	2 600	28 210
1987	914	902	31 206	2 000	22 040
1988	897	869	32 232	2 100	24 339
1989	1 145	1 082	41 681	2 700	30 537
1990	1 736	1 757	r15 329	3 600	40 104
1991	r2 260	r2 292	r25 054	5 100	58 344
1992	2 450	2 527	38 038	5 400	59 076

¹ Tallene for Danmark og Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland og Norge er gitt eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenliknbare. De norske tallene varierer på grunn av den statistiske behandling av oljeaktiviteten. Ifølge denne vil en produksjonsplattform regnes som investert på det tidspunkt og med den verdi den har, når den taues til feltet, og blir behandlet som lager fram til dette tidspunkt.

¹ The figures for Denmark and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for the Netherlands and Norway are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. The concept of investment is viewed differently by the various North Sea countries, therefore the figures are not comparable. The Norwegian figures differ due to the statistical treatment of the oil activities. A production platform is invested when it is tugged to the field, and treated as stock until tugging takes place.

Kilder: Nasjonalregnskapene for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.
Sources: National Accounts for Denmark, the Netherlands, Norway and United Kingdom.

Tabell 14. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge¹ og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1992. Prosent av totale leveranser. Domestic supplies to field development. Norway¹ and the United Kingdom. 1974-1992. Per cent of total supplies.

Ar Year	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
1974	..	40
1975	28	52
1976	42	57
1977	50	62
1978	62	66
1979	53	79
1980	58	71
1981	52	67
1982	54	73
1983	69	72
1984	63	74
1985	82	80
1986	79	82
1987	83	87
1988	84	85
1989	61	80
1990	81	73
1991	83	75
1992	85	..

¹ Tallene bygger i perioden 1975-1984 på oppgaver fra Olje- og energidepartementets analyse av inn-gåtte kontrakter. Fra 1985 bygger tallene på operatørenes oppgaver til Statistisk sentralbyrå over kostnader som påløper i utlandet.

¹ The figures for the period 1975-1984 are based on the Ministry of Petroleum and Energy's analysis of settled contracts. From 1985 the figures are based on material which the Central Bureau of Statistics has received from the operators, showing the costs accrued abroad.

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

Tabell 15. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1978-1993. Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1978-1993.

Ar Year	Kvartal Quarter	Ekofisk		Gullfaks		Statfjord		Brent Blend
		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Spotpriser Spot prices
		NOK/fat barrel	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	USD/fat
1978	1	73,25	13,98	-	-	-	-	-
	2	75,25	13,94	-	-	-	-	-
	3	74,00	14,02	-	-	-	-	-
	4	71,75	14,29	-	-	-	-	-
1979	1	81,65	16,05	-	-	-	-	-
	2	103,50	20,05	-	-	-	-	-
	3	120,45	24,00	-	-	-	-	-
	4	137,20	27,50	-	-	-	-	39,43
1980	1	166,95	33,75	-	-	166,70	33,70	37,19
	2	177,95	36,00	-	-	177,70	35,95	37,19
	3	179,35	37,05	-	-	180,35	37,25	31,70
	4	186,50	37,10	-	-	187,50	37,30	40,93
1981	1	214,00	40,00	-	-	215,10	40,20	37,69
	2	223,35	39,30	-	-	224,50	39,50	32,19
	3	217,55	35,75	-	-	219,35	36,05	38,84
	4	214,60	36,75	-	-	215,75	36,95	36,54
1982	1	208,60	35,05	-	-	208,60	32,05	27,95
	2	197,50	32,50	-	-	197,50	32,50	34,01
	3	226,80	34,15	-	-	226,50	34,10	34,08
	4	243,00	34,00	-	-	243,35	34,05	31,13
1983	1	223,60	31,45	-	-	221,85	31,20	28,03
	2	216,50	30,20	-	-	214,35	29,90	30,23
	3	223,95	30,25	-	-	222,45	30,05	30,37
	4	225,10	30,00	-	-	226,20	30,15	28,87
1984	1	231,45	30,10	-	-	227,60	29,66	30,05
	2	232,60	30,05	-	-	229,15	29,60	28,78
	3	243,60	29,10	-	-	240,65	28,75	28,31
	4	247,80	28,00	-	-	245,15	27,70	26,98
1985	1	256,74	27,82	-	-	254,85	27,20	28,07
	2	243,70	27,40	-	-	241,05	27,10	26,60
	3	225,65	27,05	-	-	223,60	26,80	27,80
	4	222,30	28,55	-	-	220,35	28,30	26,79
1986	1	148,47	20,18	-	-	146,65	19,93	18,38
	2	97,64	13,15	-	-	94,78	12,80	12,84
	3	90,07	12,20	-	-	87,48	11,85	12,25
	4	107,45	14,20	-	-	105,38	14,08	14,45
1987	1	124,07	17,63	-	-	121,95	17,33	17,79
	2	123,85	18,45	-	-	122,15	18,20	18,61
	3	128,60	19,10	-	-	127,24	18,90	19,07
	4	117,62	18,17	115,90	17,90	116,55	18,00	18,05
1988	1	101,02	15,87	99,54	15,63	100,59	15,80	15,83
	2	100,40	16,23	98,23	15,73	99,13	15,88	16,20
	3	101,75	14,88	98,79	14,45	99,80	14,60	14,57
	4	87,12	13,19	84,49	12,79	85,90	13,00	13,08
1989	1	107,39	16,94	106,01	16,72	107,08	16,89	17,22
	2	135,07	19,29	132,49	18,92	133,79	19,10	18,62
	3	122,59	17,42	120,37	17,10	121,65	17,29	17,45
	4	128,74	18,80	127,69	18,65	128,72	18,80	18,83
1990	1	132,62	20,30	131,74	20,17	132,94	20,35	19,85
	2	107,97	16,63	105,48	16,25	106,68	16,43	15,80
	3	144,67	23,60	142,62	23,27	143,83	23,47	26,05
	4	201,57	34,37	199,88	34,08	201,16	34,30	32,64
1991	1	132,71	22,26	131,40	22,05	133,6	22,30	20,35
	2	129,88	19,23	124,25	18,40	129,32	19,15	18,90
	3	135,97	19,97	131,75	19,35	135,73	19,95	19,73
	4	136,27	21,30	134,13	20,97	136,27	19,95	20,87
1992	1	116,05	18,27	113,40	17,85	116,16	18,28	17,98
	2	125,67	19,93	122,60	19,45	124,63	19,76	19,92
	3	117,71	20,33	116,49	20,12	117,71	20,33	20,13
	4	124,43	19,65	124,45	19,48	125,51	19,64	19,28
1993	1	127,76	18,37	125,66	18,32	127,42	18,28	18,16
	2	126,75	18,51	125,05	18,26	126,86	18,53	18,33

Kilder: Olje- og energidepartementet, Oslo. Petroleum Economist, flere årganger, Petroleum Intelligence Weekly, flere årganger.
Sources: Ministry of Petroleum and Energy, Oslo. Petroleum Economist, various issues, Petroleum Intelligence Weekly, various issues.

Tabell 16. Brønnhodepriser USA. 1859-1992. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1992.
USD/barrel

År Year	USD/fat USD/barrel	År Year	USD/fat USD/barrel	År Year	USD/fat USD/barrel
		1901	0,96	1946	1,41
		1902	0,80	1947	1,93
		1903	0,94	1948	2,60
1859	16,00	1904	0,86	1949	2,54
1860	9,59	1905	0,62	1950	2,51
1861	0,49	1906	0,73	1951	2,53
1862	1,05	1907	0,72	1952	2,53
1863	3,15	1908	0,72	1953	2,68
1864	8,06	1909	0,70	1954	2,77
1865	6,59	1910	0,61	1955	2,77
1866	3,74	1911	0,61	1956	2,79
1867	2,41	1912	0,74	1957	3,09
1868	3,62	1913	0,95	1958	3,01
1869	5,64	1914	0,81	1959	2,90
1870	3,86	1915	0,64	1960	2,88
1871	4,34	1916	1,10	1961	2,89
1872	3,64	1917	1,56	1962	2,90
1873	1,83	1918	1,98	1963	2,89
1874	1,17	1919	2,01	1964	2,88
1875	1,35	1920	3,07	1965	2,86
1876	2,52	1921	1,73	1966	2,88
1877	2,38	1922	1,61	1967	2,92
1878	1,17	1923	1,34	1968	2,94
1879	0,86	1924	1,43	1969	3,09
1880	0,94	1925	1,68	1970	3,18
1881	0,92	1926	1,88	1971	3,39
1882	0,78	1927	1,30	1972	3,39
1883	1,10	1928	1,17	1973	3,89
1884	0,85	1929	1,27	1974	6,87
1885	0,88	1930	1,19	1975	7,67
1886	0,71	1931	0,65	1976	8,19
1887	0,67	1932	0,87	1977	8,57
1888	0,65	1933	0,67	1978	9,00
1889	0,77	1934	1,00	1979	12,64
1890	0,77	1935	0,97	1980	21,59
1891	0,56	1936	1,09	1981	31,77
1892	0,51	1937	1,18	1982	28,52
1893	0,60	1938	1,13	1983	26,19
1894	0,72	1939	1,02	1984	25,88
1895	1,09	1940	1,02	1985	24,09
1896	0,96	1941	1,14	1986	12,51
1897	0,68	1942	1,19	1987	15,40
1898	0,80	1943	1,20	1988	12,58
1899	1,13	1944	1,21	1989	15,85
1900	1,19	1945	1,22	1990	20,03
				1991	16,50
				1992	15,98

Kilder: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Basic Petroleum Data Book 1993.

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Basic Petroleum Data Book 1993.

Tabell 17. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951-1991. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951-1991.
USD/barrel

År Year	Saudi							
	Iran 34,0 ⁰	Irak 35,0 ⁰	Kuwait 31,0 ⁰	Libya 40,0 ⁰	Nigeria 36,7 ⁰	Arabia ² 34,0 ⁰	Venezuela ³ 34,0 ⁰	Indonesia 34,1 ⁰
1951	↓	1,670	-	-	-	1,750	-	-
1952	-	1,670	-	-	-	1,750	2,570	-
1953	-	1,900	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1954	1,860	1,920	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1955	1,910	1,920	1,720	-	-	1,930	2,800	-
1956	1,910	1,850	1,720	-	-	1,930	3,050	-
1957	1,990	1,980	1,850	-	-	2,080	2,050	-
1958	2,040	1,980	1,850	-	-	2,080	3,050	-
1959	1,810	1,800	1,670	-	-	1,900	2,800	-
1960	1,780	1,720	1,590	-	-	1,800	2,800	-
1961	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1962	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1963	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1964	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1965	1,790	1,720	1,680	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1966	1,790	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1967	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1968	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1969	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1970	1,790	1,720	1,590	2,230	2,420	1,800	2,339	1,700
1971	2,274	2,259	2,187	3,399	3,178	2,285	2,725	2,260
1972	2,467	2,451	2,373	3,620	3,409	2,479	3,211	2,960
1973	5,254	4,978	4,822	9,061	8,404	5,036	7,312	6,000
1974	11,475	11,272	11,145	15,768	14,691	11,251	12,898	12,600
1975	12,495	12,400	12,151	16,060	13,070	12,376	14,402	12,800
1976	11,620	11,500	11,230	12,620	13,160	11,510	12,800	12,800
1977	12,810	12,600	12,270	14,200	14,570	12,704	13,990	13,550
1978	12,820	12,660	12,270	13,200	14,100	12,704	13,990	13,550
1979	28,710	25,960	25,500	29,950	29,970	24,000	26,750	25,500
1980	35,370	29,960	29,500	36,670	36,690	32,000	34,850	31,500
1981	34,600	34,710	33,000	37,500	36,650	36,650	37,060	35,000
1982	31,200	34,210	32,300	35,500	35,500	34,000	37,060	34,530
1983	28,000	..	27,300	30,400	30,000	34,000	31,090	29,530
1984	26,300	..	27,300	30,400	28,000	29,000	31,090	29,530
1985	28,050	27,960	27,100	30,400	28,650	28,000	28,800	28,330
1986	28,050	27,960	27,100	30,400	28,650	28,000
1987	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1988	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1989	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1990	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1991	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520

1 1951-1975: "posted" eller normpris, 1976-1985 og 1987: offisiell salgspris, 1986: offisiell salgspris på 18 USD/fat for en kurv av olje med forskjellige kvaliteter.

2 FOB Ras Tanura. 3 1952-1975: "minimum tax export" pris, 1976-1985 and 1987: minimum salgspris.

1 1951-1975: posted or tax reference prices, 1976-1985 and 1987: official selling prices FOB loading port, 1986: an official selling price of 18 USD/barrel for a basket of crudes of different qualities.

2 FOB Ras Tanura. 3 1952-1975: minimum tax export prices, 1976-1987: minimum selling prices.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.
Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 18. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	129,97
1984	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985	162,53	150,02	150,91	126,60	163,90	211,48	143,56	135,89
1986	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987	106,44	95,33	99,87	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,40	119,64	152,91	111,43	93,33
1991	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,50	100,30
1991								
1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2. kv. Q 2.....	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	144,86	131,07	129,69	r74,38	r137,83	r149,03	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	r86,53	124,00	r151,91	111,18	103,71
1992								
1. kv. Q 1.....	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	r93,23
2. kv. Q 2.....	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3. kv. Q 3.....	129,90	118,96	118,25	75,64	126,98	153,13	r132,05	110,14
4. kv. Q 4.....	102,36	104,83	101,44	83,47	115,08	155,29	105,59	98,13

† I denne tabellen er det omfattende revisjoner for alle land helt tilbake til 1981 siden forrige utgave.

† These series are fully revised all back to 1981 since last edition.

1 Gjennomsnittsverdi, CIF. 2 Omfatter noe LNG fram til 1984. 3 Frankrike importerer bare fra Algerie.

4 Gjennomsnittsverdi, FOB.

1 Average unit value, CIF. 2 Including some LNG until 1984. 3 France imports only from Algeria.

4 Average unit value, FOB.

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

Tabell 19. Energieterspørsel¹ etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljseekvivalenter/dag
 Energy demand¹ by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day

Ar Year	Energieterspørsel i alt						
	Total energy demand						
	Verden i alt World, total	Verden unntatt stats- handels- landene ² World excl. CPE's ²	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1951	36 675	29 950	27 481	16 765	8 557	721	293
1952	37 346	30 002	27 374	16 530	8 612	764	305
1953	38 530	30 654	27 945	17 005	8 611	858	329
1954	39 545	30 964	27 992	16 484	9 101	847	351
1955	43 283	33 968	30 322	18 012	9 813	854	490
1956	46 212	35 717	32 034	18 894	10 385	963	565
1957	47 803	36 276	32 323	18 987	10 519	1 127	632
1958	59 683	36 067	31 930	18 650	10 354	1 103	613
1959	52 661	37 471	33 038	19 528	10 426	1 177	717
1960	55 878	39 721	34 912	20 168	11 311	1 403	789
1961	56 605	41 025	35 910	20 422	11 720	1 721	835
1962	59 187	43 299	37 787	21 295	12 520	1 815	866
1963	62 748	45 979	40 198	22 349	13 572	2 050	947
1964	66 112	48 348	42 220	23 294	14 134	2 294	902
1965	69 602	50 785	44 156	24 234	14 716	2 519	1 018
1966	73 152	53 346	46 302	25 572	15 221	2 755	1 157
1967	75 872	55 794	48 432	26 603	15 646	3 199	1 015
1968	80 713	59 652	51 494	27 831	16 828	3 693	1 134
1969	86 394	63 692	54 907	29 275	18 013	4 332	1 306
1970	92 263	67 776	58 214	30 463	19 069	5 123	1 448
1971	96 276	70 144	59 666	30 983	19 603	5 378	1 554
1972	101 042	73 621	62 744	32 441	20 511	5 815	1 610
1973	106 519	77 910	65 949	33 618	21 785	6 386	1 872
1974	106 561	76 815	64 341	32 540	21 312	6 245	2 113
1975	106 673	74 780	61 863	31 217	20 349	5 986	2 211
1976	113 183	79 724	65 741	33 232	21 840	6 232	2 438
1977	116 284	81 086	66 046	33 292	21 572	6 523	2 719
1978	121 059	83 879	67 714	34 130	22 228	6 581	3 030
1979	124 851	86 954	69 380	34 323	23 295	6 839	3 426
1980	123 630	85 303	67 083	33 121	22 401	6 560	3 626
1981	121 489	83 238	64 506	31 806	21 304	6 429	3 821
1982	120 954	81 382	62 042	30 181	20 681	6 302	3 977
1983	122 801	82 248	61 944	30 145	20 671	6 302	4 378
1984	126 879	85 011	63 886	31 143	20 831	6 882	4 735
1985	130 384	86 892	64 685	31 409	21 442	6 714	5 152
1986	132 843	87 938	64 699	31 533	21 428	6 645	5 541
1987	136 777	90 555	66 546	32 787	21 779	6 667	5 423
1988	141 800	94 271	68 808	34 275	21 764	7 234	5 853
1989	144 232	96 891	70 268	34 705	22 216	7 587	6 164
1990	r145 490	98 636	r70 523	r34 513	r22 633	r7 773	r6 451
1991	146 608	99 737	70 984	34 395	23 085	8 039	6 791

1 Forbruk av primær kommersiell energi, definert etter følgende hovedtyper: Fast brensel: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring (-bunkers) av andre typer fast brensel (omfatter ikke ved, trekull og biomasse). Væsker: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål). Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfaling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetens produksjon av elektrisitet basert på vann- og atomkraft. 2 COMECON og Kina.

1 Apparent consumption of primary commercial energy, defined for the main types as follows: Solids: Demand = production + imports - exports - stock changes (-bunkers) of primary and secondary solid fuels (excluding fuel wood, charcoal and bargasse). Liquids: Demand = production + imports - exports - stock changes - bunkers of primary and secondary petroleum products (including non-energy petroleum products). Gases: Demand = gross production + imports - flaring - reinjection - shrinkage - exports - stock changes of primary and secondary gaseous fuels. Electricity: Plant output of hydro and nuclear electricity. 2 COMECON and China.

Kilde: OPEC Review.
 Source: OPEC Review.

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljækvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter olje Oil demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1951	11 026	10 066	8 721	6 865	1 278	67	221
1952	11 636	10 541	9 123	7 115	1 360	90	219
1953	12 379	11 160	9 669	7 454	1 479	153	234
1954	13 158	11 784	10 114	7 556	1 733	167	245
1955	14 688	13 084	11 155	8 170	2 040	190	361
1956	15 977	14 114	11 968	8 578	2 316	225	426
1957	16 581	14 475	12 176	8 497	2 494	304	477
1958	17 458	15 101	12 726	8 688	2 795	320	454
1959	18 715	16 111	13 547	8 996	3 198	394	549
1960	20 132	17 267	14 520	9 246	3 688	551	592
1961	21 360	18 257	15 340	9 425	4 124	734	628
1962	23 120	19 657	16 536	9 727	4 814	867	643
1963	24 969	21 173	17 927	10 062	5 574	1 075	706
1964	26 927	22 794	19 347	10 352	6 388	1 291	630
1965	26 998	24 525	20 818	10 778	7 127	1 479	724
1966	31 245	26 390	22 361	11 299	7 937	1 681	736
1967	33 470	28 191	23 983	11 728	8 572	2 082	675
1968	36 675	30 978	26 142	12 461	9 537	2 464	756
1969	39 870	33 595	28 291	13 105	10 470	2 985	855
1970	43 753	36 763	30 901	13 772	11 485	3 694	973
1971	46 366	38 748	32 286	14 193	12 008	4 049	1 069
1972	50 052	41 702	34 992	15 380	12 903	4 516	1 088
1973	53 880	44 800	37 214	16 243	13 699	5 014	1 255
1974	53 077	43 344	35 492	15 585	12 911	4 724	1 451
1975	52 324	41 895	33 895	15 103	12 034	4 513	1 513
1976	56 184	45 200	36 328	16 290	12 993	4 733	1 732
1977	58 383	46 852	37 409	17 267	12 729	5 034	1 971
1978	60 782	48 475	38 327	17 718	13 099	5 088	2 098
1979	61 897	49 422	38 321	17 289	13 394	5 160	2 462
1980	59 370	46 692	35 497	15 865	12 546	4 630	2 504
1981	56 750	44 210	32 770	14 643	11 409	4 370	2 747
1982	55 298	42 785	31 129	13 773	10 938	4 226	3 025
1983	55 243	42 742	30 712	13 754	10 669	4 231	3 311
1984	55 595	43 363	31 194	14 032	10 680	4 410	3 381
1985	55 281	42 909	30 542	14 027	10 474	4 064	3 551
1986	56 917	44 306	31 499	14 690	10 773	4 027	3 606
1987	57 805	45 006	32 072	15 125	10 835	4 035	3 391
1988	59 430	46 844	33 179	15 651	10 971	4 410	3 629
1989	60 461	47 921	33 596	15 614	11 038	4 694	r3 850
1990	r60 304	48 691	r33 396	r15 263	r11 126	r4 776	r4 815
1991	60 593	48 687	33 296	14 759	11 326	4 862	4 002

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter kull Coal demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1951	21 376	15 821	14 819	6 419	7 031	587	30
1952	21 122	15 100	14 028	5 690	6 981	603	33
1953	21 299	14 905	13 839	5 647	6 840	631	31
1954	21 259	14 329	13 200	4 839	7 041	598	33
1955	23 005	15 346	14 106	5 436	7 412	576	33
1956	24 230	15 998	14 694	5 660	7 677	642	34
1957	24 642	15 787	14 401	5 425	7 611	720	34
1958	25 040	14 545	13 087	4 706	7 101	669	33
1959	26 024	14 360	12 828	4 826	6 722	666	31
1960	27 052	14 895	13 237	4 863	7 031	736	28
1961	25 905	14 833	13 098	4 701	6 956	852	23
1962	25 892	15 176	13 330	4 878	7 035	817	22
1963	26 836	15 885	13 936	5 229	7 273	822	23
1964	27 311	16 071	14 058	5 558	6 992	848	23
1965	27 841	16 237	14 069	5 778	6 725	878	22
1966	27 996	16 091	13 902	6 000	6 317	903	21
1967	27 561	16 091	13 847	6 161	6 001	961	15
1968	27 896	16 158	13 836	6 040	5 990	1 060	13
1969	28 961	16 477	14 109	6 134	6 057	1 171	16
1970	30 014	16 331	13 834	6 187	5 708	1 214	20
1971	29 964	15 722	12 956	5 865	5 291	1 093	21
1972	29 860	15 300	12 592	5 956	4 816	1 060	28
1973	30 746	16 037	13 225	6 409	4 959	1 137	31
1974	30 876	16 090	13 157	6 333	4 879	1 215	31
1975	31 483	15 718	12 589	6 093	4 561	1 130	29
1976	32 983	16 803	13 563	6 746	4 908	1 105	26
1977	33 940	16 996	13 429	6 824	4 649	1 085	29
1978	34 888	17 093	13 467	6 930	4 711	958	24
1979	36 190	18 249	14 391	7 267	5 168	1 050	27
1980	36 829	19 032	14 908	7 572	5 160	1 205	32
1981	36 944	19 561	15 160	7 733	5 102	1 322	27
1982	37 666	19 469	14 949	7 485	5 108	1 315	34
1983	38 738	20 146	15 196	7 780	5 102	1 251	41
1984	40 420	20 977	15 684	8 209	4 873	1 476	53
1985	42 747	22 394	16 663	8 597	5 360	1 544	58
1986	43 170	22 124	16 201	8 438	5 182	1 464	80
1987	44 527	22 980	16 743	8 889	5 189	1 442	83
1988	46 229	23 754	17 210	9 429	4 918	1 591	74
1989	46 524	24 331	17 583	9 564	5 097	1 591	89
1990	r46 881	24 623	r17 665	r9 750	r5 046	r1 613	r96
1991	46 483	24 385	17 347	9 692	4 890	1 671	102

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day

Ar	Etterspørsel etter gass Gas demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1951	3 628	3 447	3 367	3 300	29	1	39
1952	3 889	3 705	3 611	3 533	38	1	49
1953	4 139	3 918	3 813	3 714	54	1	62
1954	4 373	4 136	4 020	3 895	69	2	70
1955	4 771	4 501	4 360	4 204	88	3	92
1956	5 115	4 779	4 624	4 438	106	4	102
1957	5 622	5 139	4 961	4 743	117	5	118
1958	6 126	5 459	5 257	5 007	124	8	122
1959	6 834	6 010	5 783	5 460	160	10	134
1960	7 508	6 485	6 202	5 800	199	14	166
1961	8 083	6 803	6 474	6 024	230	17	180
1962	8 846	7 290	6 894	6 387	254	23	196
1963	9 546	7 680	7 255	6 759	267	32	213
1964	10 416	8 189	7 696	7 065	295	35	242
1965	11 157	8 592	8 031	7 330	334	31	266
1966	12 176	9 331	8 713	7 920	387	32	293
1967	13 045	9 913	9 228	8 311	487	34	317
1968	14 247	10 840	10 090	8 916	686	37	354
1969	15 533	11 840	11 004	9 572	874	41	422
1970	16 347	12 811	11 917	10 032	1 242	67	437
1971	17 630	13 652	12 732	10 391	1 639	71	442
1972	18 656	14 452	13 426	10 531	2 099	70	471
1973	19 290	14 801	13 626	10 343	2 411	92	560
1974	19 688	14 843	13 578	9 897	2 751	124	602
1975	19 735	14 414	13 099	9 913	2 922	150	637
1976	20 795	14 912	13 555	9 364	3 139	181	647
1977	20 481	14 213	12 743	8 374	3 224	216	680
1978	21 540	14 964	13 200	8 508	3 422	302	865
1979	22 718	15 779	13 859	8 832	3 672	358	889
1980	23 218	15 976	13 825	8 760	3 626	420	1 042
1981	23 315	15 636	13 524	8 494	3 575	426	994
1982	23 306	15 113	12 767	7 888	3 367	436	863
1983	23 750	15 043	12 598	7 515	3 511	468	944
1984	25 305	15 965	13 273	7 762	3 695	629	1 231
1985	26 347	16 253	13 451	7 609	3 873	675	1 470
1986	26 528	16 223	12 803	7 155	3 689	711	1 774
1987	27 909	17 054	13 347	7 517	3 834	723	1 856
1988	29 258	17 911	13 839	7 862	3 842	755	2 052
1989	30 308	18 783	14 476	8 113	4 075	814	2 186
1990	r31 152	19 263	r14 638	r7 970	r4 390	r866	r2 433
1991	32 086	20 322	15 355	8 321	4 741	945	2 580

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1951-1991. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1951-1991. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1951	644	614	573	180	217	64	1
1952	688	655	610	189	232	69	1
1953	711	670	623	189	236	72	1
1954	754	713	657	193	256	79	2
1955	817	766	700	201	272	83	2
1956	888	824	746	216	284	90	2
1957	957	873	784	230	296	97	2
1958	1 057	960	858	248	333	104	2
1959	1 087	989	879	244	344	106	2
1960	1 185	1 074	951	259	391	101	2
1961	1 256	1 130	996	271	408	117	2
1962	1 328	1 176	1 025	301	415	107	3
1963	1 397	1 240	1 078	297	456	119	4
1964	1 455	1 292	1 118	317	457	119	4
1965	1 604	1 429	1 237	346	528	129	5
1966	1 734	1 533	1 324	351	577	138	6
1967	1 794	1 598	1 372	402	586	121	7
1968	1 894	1 674	1 425	412	613	131	9
1969	2 028	1 779	1 502	462	611	134	12
1970	2 148	1 869	1 560	471	632	146	16
1971	2 315	2 020	1 689	531	663	164	20
1972	2 472	2 165	1 803	572	692	168	23
1973	2 602	2 270	1 882	622	714	140	24
1974	2 919	2 547	2 112	723	769	180	27
1975	3 130	2 751	2 279	827	832	192	31
1976	3 220	2 808	2 293	831	799	212	32
1977	3 480	3 024	2 464	826	969	187	37
1978	3 848	3 345	2 717	972	994	232	41
1979	4 045	3 503	2 808	934	1 061	270	47
1980	4 212	3 601	2 851	922	1 067	303	48
1981	4 478	3 831	3 051	934	1 217	310	51
1982	4 682	4 013	3 196	1 034	1 267	324	54
1983	5 067	4 316	3 436	1 094	1 387	351	61
1984	5 557	4 705	3 734	1 139	1 582	366	68
1985	6 007	5 064	4 028	1 175	1 733	430	72
1986	6 226	5 284	4 195	1 250	1 783	441	79
1987	6 535	5 513	4 382	1 254	1 919	466	93
1988	6 881	5 760	4 578	1 331	2 031	476	97
1989	6 937	5 854	4 613	1 412	2 005	487	100
1990	r7 224	6 058	4 729	1 505	r2 072	r518	r106
1991	7 446	6 344	4985	1 623	2 128	561	107

Tabell 20. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1992. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produk- sjon Produc- tion	Im- port Im- ports	Eks- port Ex- ports	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port
1971	-	10544	-	1714	60732	1	293	5710	238	83	107736	1569
1972	76	10061	27	1597	67788	-	1608	6517	1613	83	107706	3558
1973	68	9799	39	1492	72161	-	1595	6076	1531	88	115472	3235
1974	89	9363	-	1461	64585	8	1736	6730	1983	88	112822	1403
1975	148	7915	46	1419	55225	5	9256	5904	7771	1383	91366	1524
1976	194	7637	-	1371	63882	-	13828	8075	13576	11765	90466	4332
1977	503	7383	-	1382	58929	-	13686	6533	11442	37542	70697	16798
1978	432	7783	102	1520	60561	-	17000	7247	15827	54006	68144	24660
1979	432	7953	565	1316	58190	25	18223	5990	16821	77026	57642	40537
1980	298	5728	430	1280	49748	21	23055	4323	20431	79350	43262	40224
1981	758	5018	237	1348	38302	55	23488	2883	18602	89397	36827	52180
1982	1686	4945	756	1894	37227	41	24480	2778	19230	103418	33753	61645
1983	2152	6019	1034	2901	40211	222	30611	1896	26058	114976	30324	69935
1984	2314	5818	912	3432	44592	463	35062	2279	29073	125909	32272	80388
1985	2892	5048	1077	4064	39547	1450	38357	1407	31800	127526	35812	82899
1986	3622	4965	929	4998	46941	1267	42396	1662	35959	126970	40806	87486
1987	4597	4948	1839	4665	48095	928	49694	2466	41828	123327	41302	83355
1988	4735	5050	1983	4272	51275	893	56611	1036	48094	114422	44291	73107
1989	5530	5227	2291	3814	50776	1019	74946	858	65163	91634	49501	51648
1990	5995	4788	2780	r3975	r49013	r1313	82055	1554	r68057	r91608	r53715	r51648
1991	7092	5521	4290	3720	52859	1188	99533	1483	82221	r92001	56965	55186
1992	7755	5571	4539	3323	56160	982	106855	985	93018	92332	57975	57777

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.
Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Tabell 21. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes

	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	565	430	237	756	1034	912	1077	929	1839	1983	2291	2780	4290	4539
OECD	565	430	237	756	1034	912	1073	929	1839	1983	2291	2780	4290	4539
Belgia	19	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70	-
Forbundsrepublikken														
Tyskland	97	41	114	223	206	344	50	23	70	5	6	215	537	445
Frankrike	61	53	-	102	242	-	-	-	18	-	-	-	186	115
Italia	-	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	46	36	103	275	254	-	108	34	72	13	142	143	34	86
Norge	-	-	-	-	-	-	-	43	488	689	244	458	661	826
Storbritannia	342	271	20	148	119	36	257	139	422	216	402	209	834	73
Sverige	-	-	-	8	213	532	658	690	769	1060	1497	1755	1614	1686
Andre eksport områder														
Other export areas ...	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	8

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

Tabell 22. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn
Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes

	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	25	21	55	41	222	463	1450	1267	928	893	1019	1315	1188	982
OECD	24	21	55	39	221	463	1450	1268	927	892	1019	1100	1188	982
Belgia	17	16	47	34	155	444	1037	760	1	-	4	r91	73	17
Danmark	1	-	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken														
Tyskland	6	5	7	3	66	10	78	5	1	4	-	-	-	-
Frankrike	-	-	-	-	-	-	2	8	11	-	-	-	-	-
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	-	-	8	333	495	914	888	1015	r1221	1115	964
Andre eksportområder														
Other export areas ...	1	-	-	2	1	-	-	-1	1	1	-	r1	-	1

Kilde: Se tabell 21.
Source: See table 21.

Tabell 23. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1992. Tusen metriske tonn
 Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1992. Thousand tonnes

	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	16821	20431	18602	19230	26058	29073	31800	35959	41828	48094	65163	r68057	82221	93013
OECD	16550	20151	17541	19100	25896	28985	31541	35361	40967	47234	64338	r67282	79907	90847
Belgia	861	327	380	137	215	85	103	252	782	1562	2148	r1600	2399	3136
Canada	-	-	-	-	345	135	1 641	968	500	864	3600	r5455	6335	5763
Danmark	57	257	94	29	4	5	5	408	911	881	1103	r1375	3990	4084
Finland	75	1	116	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike	1706	1859	2084	2568	2209	2635	4493	2648	4659	4671	9730	r7343	7212	7782
Forbundsrepublikken														
Tyskland	2288	2123	1935	1402	2402	1702	1792	3182	2187	2726	2259	r3355	4584	10270
Irland	-	5	1	-	2	-	-	-	-	-	-	r333	1559	1846
Italia	-	328	154	218	443	217	120	904	971	1072	688	r893	562	878
Luxembourg	-	-	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	1971	3180	2251	3781	4810	5191	6674	6556	7169	7283	7916	r10267	12477	12955
Portugal	-	7	6	22	18	25	142	5	10	329	450	256	318	698
Spania	-	24	91	129	289	24	287	-	21	431	298	8	102	163
Storbritannia	4160	2641	3308	3315	7362	9499	10611	11890	14477	17592	21332	r19864	24944	24685
Sverige	262	752	1143	2084	3071	3158	3026	3719	4718	5538	7137	r7595	7419	7592
USA	5170	8647	5713	5367	4537	6023	2187	3952	4238	4073	7671	r6979	5117	8626
Andre OECD land														
Other OECD countries	-	-	-	-	189	286	460	877	324	212	6	r1959	2889	2367
CPE1 i alt, CPE1														
total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234	107	351	1136	1373
Sør-Amerika	91	-	809	29	58	-	-	-	-	-	-	3	-	26
Afrika	-	203	211	71	31	88	17	4	73	9	-	7	-	7
Andre eksportområder														
Other export areas..	180	77	41	30	73	-	124	594	788	617	718	r414	r1096	757

1 Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina
 1 Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Se tabell 21.
 Source: See table 21.

Tabell 24. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1981-1992. Tusen metriske tonn
 United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1981-1992. Thousand
 tonnes

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	52180	61645	69935	80388	82899	87345	83217	73107	51648	r56951	55186	57777
OECD	50557	61272	69127	78602	82547	86254	82620	73044	r51514	r56777	54607	54804
Belgia	383	428	837	1324	1233	2565	2448	1845	1671	r1016	1169	1172
Canada	874	831	725	937	3020	5631	6495	8257	5327	r5430	4609	2906
Danmark	2660	2141	2683	2330	2176	1481	1024	578	257	r926	231	59
Finland	286	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken												
Tyskland	11693	9742	9790	10426	10446	11800	11239	10572	9878	r10267	10160	11229
Frankrike	3042	5019	10836	14576	17072	12805	15485	13249	5390	r6911	7616	5524
Hellas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland	276	226	848	1207	1345	1513	1358	1321	1457	r1369	206	8
Italia	571	1078	1980	2815	4357	4756	2803	2145	281	r868	1453	1334
Nederland	8005	13341	14947	16536	19280	16417	15122	15349	r10348	r11081	11789	10703
Norge	1833	1418	874	1101	857	1135	2230	74	r205	r475	570	220
Portugal	230	218	290	345	326	317	468	674	r647	r624	272	493
Spania	319	934	1280	1269	1817	2946	2035	1455	390	r807	1805	2312
Sveits	81	225	-	-	1817	-	-	-	-	-	-	-
Sverige	2837	3994	6292	6978	6216	6700	4446	2772	2311	2136	1655	1146
Tyrkia	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USA	17467	21621	17498	17599	13733	17404	16222	14751	13223	14110	10475	14068
Andre OECD land ...	-	-	-	1159	669	784	1245	2	129	r757	2597	3630
Sør-Amerika	-	35	35	25	8	-	163	-	-	-	-	-
Afrika	-	17	16	10	19	20	12	-	1	10	1	-
Andre eksportområder	1623	321	757	1751	325	1071	422	63	r133	164	22	2973

Kilde: Se tabell 21.
 Source: See table 21.

Tabell 25. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1992.
 Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, the
 Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Million tonnes crude oil/year

Land Country	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
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	13,0	90,3
1991	9,3	59,4	13,0	90,4
1992	9,3	..	13,0	..

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.

Tabell 26. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1992. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1992. Thousand tonnes

	Danmark				The Netherlands			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Diesel og gassolje Diesel oil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje
1971	39	557	602	870	3 380	2 226	13 010	11 191
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	r9 327	r13 300	16 948	9 919
1990	249	436	729	1 029	r9 417	r13 401	r15 982	r9 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

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

	Norge				Storbritannia			
	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje
1971	109	79	166	1 413	623	1 169	6 477	6 436
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	r4 265	r4 429	r4 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

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances.

Tabell 27.¹ Priser på lett fyringsolje til industri. 1982-1992. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1982-1992. USD/thousand litres

Land Country	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	312,35
Belgia	273,98	227,08	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66	231,12	191,28
Canada	207,52	214,15	224,82	189,80	167,85	175,61	178,60	201,94	216,96	199,28
Danmark	297,23	243,92	244,29	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,52	251,41
Finland	306,65	271,33	265,17	189,17	190,10	180,43	195,78	287,68	269,64	247,92
Tyskland.....	286,56	234,71	236,42	172,08	180,98	160,00	203,45	260,48	270,72	252,60
Frankrike	345,20	299,48	321,32	278,79	..	r256,88	r275,86	r345,21	r296,05	r272,21
Hellas	294,07	248,54	257,15	257,15	277,41	249,77	218,27	307,64	396,67	547,09
Irland	327,41	258,88	283,93	232,48	258,71	231,55	240,42	296,74	309,34	284,73
Italia	306,13	300,77	297,88	302,17	384,95	417,87	450,95	653,55	761,34	771,12
Japan	330,01	283,31	326,97	247,46	329,11	200,06	194,10	246,28	268,94	273,39
Luxembourg	274,38	237,81	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	250,58	226,52
Nederland	289,96	233,11	227,98	213,64	234,45	207,98	223,08	255,49
New Zealand	404,55	355,21	250,67	249,09	256,89	228,47
Norge	309,69	261,43	250,57	204,43	227,85	235,17	243,91	332,22	388,23	387,00
Portugal	377,88	379,15	388,40	435,44	478,78	495,07	484,24	607,64	646,26	701,51
Spania	286,89	254,98	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91	360,61	356,23
Sverige	346,20	299,64	303,85	245,37	282,65	283,69	331,16	422,60	432,93	411,90
Sveits	276,60	224,83	228,42	176,18	175,49	150,98	172,64	237,45	242,20	206,96
Storbritannia	283,11	230,07	241,14	179,34	177,32	164,50	171,48
USA	252,07	227,49	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	r185,71	175,70
Østerrike	312,35

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

1 Omfattende revisjoner for alle land siden forrige utgave

1 Comprehensively revised since last issue

Tabell 28.¹ Priser på tung fyringsolje til industri. 1982-1992. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1982-1992. USD/tonne

Land Country	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	239,67
Belgia	178,52	188,78	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	91,72	101,87
Canada	141,57	165,51	161,60	100,76	103,32	92,39	99,66	110,24	104,32	102,85
Danmark	198,14	192,47	170,66	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,23	125,99
Finland	207,69	187,67	207,23	127,00	129,05	131,90	149,12	179,11	157,35	144,11
Tyskland.....	189,16	191,42	181,60	108,65	126,89	103,98	122,61	142,79	137,53	134,01
Frankrike	190,49	197,94	185,66	132,47	148,28	104,28	119,63	130,73	116,01	121,00
Hellas	170,67	168,65	181,09	189,75	189,28	170,43	148,93	159,75	157,65	162,76
Irland	226,39	198,80	214,64	152,12	181,55	134,21	139,86	154,99	140,23	142,22
Italia	177,57	191,96	179,64	89,37	124,56	89,42	117,93	187,56	184,04	189,12
Japan	253,14	234,41	230,73	200,52	173,80	193,02	178,08	186,68	240,46	210,35
Luxembourg	178,04	190,50	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	122,45	132,79
Nederland	198,31	197,72	179,02	109,06	157,06	132,73	151,58	183,74	r164,91	178,27
New Zealand	288,35	227,12	232,35	189,32	225,96	243,52	249,19	227,39
Norge	206,20	206,50	197,38	132,07	179,57	175,15	207,43	309,81	376,16	404,76
Portugal	179,49	167,37	176,54	164,82	144,68	154,38	150,29	180,14	182,81	196,42
Spania	199,68	182,84	191,11	149,75	115,66	119,76	121,39	142,22	138,04	129,42
Sverige	251,67	276,64	268,72	206,18	262,46	250,73	297,05	370,07	372,02	366,58
Sveits	198,82	199,52	187,74	126,97	139,52	113,32	127,74	161,57	142,60	136,88
Storbritannia	206,23	205,47	199,09	119,75	146,73	116,84	114,84	133,61	122,54	164,58
USA	167,41	180,57	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76
Østerrike	196,42	178,66	187,43	163,56	122,39	115,84	98,03	120,07	..	130,12

Kilde: Se tabell 27.

Source: See table 27.

1 Omfattende revisjoner for alle land siden forrige utgave

1 Comprehensively revised since last issue

Tabell 29. Priser på bensin. 1979-1992. US cent/liter Petrol prices. 1979-1992.
US cent/litre

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	34,7	39,2	41,7	36,7	34,7	38,1	41,6	43,7	r51,2	r51,8	49,9
Belgia	79,0	65,3	55,1	56,9	57,2	66,6	67,3	69,7	91,2	91,6	100,0
Canada	22,3	36,2	39,0	38,4	34,7	37,3	40,7	43,2	49,6	50,5	45,5
Danmark	80,4	71,2	57,8	57,9	79,4	97,0	97,0	93,7	101,3	94,6	96,1
Finland	77,6	72,2	63,3	62,3	62,1	72,8	80,0	82,2	r108,9	109,3	101,3
Tyskland	64,0	57,3	49,2	48,9	49,6	58,3	58,1	65,6	79,1	86,6	98,1
Frankrike	79,9	67,4	59,0	62,2	68,0	80,6	80,8	81,2	98,1	95,0	99,4
Hellas	81,5	65,4	49,0	49,6	55,7	57,0	54,4	47,5	72,7	75,5	82,0
Irland	65,3	73,3	67,7	70,2	79,2	87,6	88,0	87,0	103,3	100,6	100,0
Italia	81,7	76,1	73,4	69,2	85,8	100,2	104,5	100,3	123,3	123,8	123,9
Japan	64,8	65,8	61,0	58,7	73,0	83,7	90,5	86,3	85,8	94,4	97,7
Luxembourg	61,0	54,7	46,3	45,9	46,9	54,2	57,7	57,2	68,1	66,1	74,3
Nederland	72,1	65,2	56,3	55,4	60,8	78,6	79,6	r78,2	95,9	r103,2	114,1
New Zealand	47,8	51,5	45,1	46,0	43,2	53,0	58,7	53,8	r57,4	57,7	54,1
Norge	75,2	71,4	63,8	60,8	64,4	75,9	82,2	83,8	101,8	r114,5	128,4
Portugal	87,0	75,9	64,7	64,1	76,1	81,9	82,7	r79,2	95,9	101,8	108,3
Spania	75,3	64,7	57,8	54,7	58,6	63,1	65,2	64,6	80,7	85,4	94,3
Sverige	69,7	63,1	51,0	54,2	58,3	66,1	72,9	74,6	r109,0	112,3	113,7
Sveits	68,8	62,1	51,5	51,3	56,2	66,2	65,4	64,6	78,4	r73,0	74,5
Storbritannia	65,8	64,0	54,1	55,3	55,0	61,9	66,8	r66,2	78,5	85,1	88,2
USA	32,9	34,2	32,0	31,8	24,5	25,0	25,0	27,0	30,7	30,1	29,8
Østerrike	67,0	66,2	57,0	57,5	62,4	73,4	72,5	72,9	90,4	84,2	97,0

Kilde: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 30. Priser på dieselloje. 1979-1992. US cent/liter Automotive diesel oil prices.
1980-1992. US cent/litre

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	33,3	37,9	40,9	33,9	30,8	34,6	34,8	38,7	r44,5	r50,3	48,2
Belgia	43,3	39,2	34,1	34,1	32,2	36,1	34,8	38,7	52,7	56,8	62,4
Canada	33,7	34,3	34,8	33,2	35,0	38,4	40,1	43,5	49,0	43,9
Danmark	32,6	32,2	25,5	26,6	22,7	25,5	25,0	25,4	30,5	41,4	47,8
Finland	52,6	50,6	45,1	45,1	43,5	42,8	56,7	r61,0	r80,5	77,4	66,5
Tyskland	55,3	47,7	40,2	40,0	40,0	45,4	43,9	44,1	54,0	r57,4	60,1
Frankrike	55,6	49,6	43,0	44,1	44,7	50,8	48,6	47,0	56,7	55,3	55,3
Hellas	34,7	29,4	24,9	25,7	27,5	27,7	25,0	21,8	30,8	39,7	54,7
Irland	46,7	53,1	48,8	47,8	56,0	61,3	61,7	59,9	71,1	71,9	73,3
Italia	32,1	31,6	31,6	31,8	34,7	42,6	46,3	49,3	69,1	76,9	77,2
Japan	45,0	47,4	43,8	41,9	49,8	49,8	53,1	50,0	50,8	57,3	59,2
Luxembourg	39,5	37,0	34,1	31,9	30,2	33,1	31,8	31,6	39,4	39,4	45,5
Nederland	41,2	37,8	31,7	31,1	29,5	36,8	35,1	r35,0	49,8	r52,2	59,6
New Zealand	37,7	44,0	38,7	35,7	31,9	40,7	46,3	r37,3	36,1	27,5	26,1
Norge	32,4	33,9	28,6	27,5	23,4	26,2	27,3	28,2	38,0	43,8	43,9
Portugal	32,8	37,8	37,9	38,8	43,5	47,9	49,5	r48,4	60,8	64,6	76,2
Spania	37,3	39,2	36,1	36,5	38,3	41,9	43,3	43,0	r54,3	r60,8	63,4
Sverige	34,6	37,3	35,0	35,7	32,7	40,5	43,2	50,2	r66,8	68,7	67,0
Sveits	71,7	63,2	54,7	54,3	57,3	67,1	65,4	62,5	76,9	76,2	72,9
Storbritannia	57,7	54,4	44,5	46,9	45,6	49,2	52,9	r51,6	61,8	r66,1	67,5
USA	27,0	30,5	31,9	32,2	24,8	26,0	25,6	26,6	r31,2	29,9	29,4
Østerrike	61,2	51,7	43,5	43,3	47,9	54,4	53,7	50,2	63,2	60,9	62,5

Kilde: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 31. Statens skatteinntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia: 1982-1992. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1982-1992

	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992*
Norge. Mill. kr											
Million NOK	29883	30864	39235	46694	35707	18116	11866	13890	26969	31283	23568
Storbritannia											
Mill. GBP Million GBP	7812	8825	12184	11370	4803	4645	3188	2426	2529	1016	1350
Mill. NOK Million NOK	88041	97963	132440	125866	52113	51188	36948	27438	28173	11623	14769

Kilder: Faktaheftet 1993, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1993.
Sources: Faktaheftet 1993, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1993.

Tabell 32. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1991. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1961-1991. Million USD

År Year	I alt ¹ Total	B.P.	CFP ²	Shell	Exxon	Gulf ³	Mobil	Chevron	Texaco
1961	2 749	168	21	523	758	338	211	294	433
1962	3 016	197	27	572	840	340	242	313	481
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	-	2 031	1 768	1 304
1989	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	3 022	727	6 533	5 010	-	1 929	1 768	1 304
1991	753	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294

1 I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. 2 Comagnie Française de Pétroles, fusjonerte senere med Totale. 3 Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

1 Total may not add due to rounding. 2 Compagnie Francaise de Pétroles, 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.

Tabell 33. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon, 1975-1991. Tusen fat/dag The major oil companies' oil production, 1975-1991. Thousand barrels/day

	I alt Total	B.P.	Shell	Exxon	Gulf	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	r1 766	1 835	-	709	1 338	1 056
1988	12 211	1 550	r1 763	1 919	-	735	1 309	990
1989	1 412	r1 851	1 804	-	761	949	833
1990	1 322	r1 896	1 712	-	779	935	810
1991	1 356	2 082	1 715	-	814	958	790

1 Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.
1 Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: Se tabell 34.
Source: See table 34.

Tabell 34. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport, 1961-1991. Mill. USD
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports, 1961-1991. Million USD

	Petroleumseksport Petroleum exports	Annen eksport Other exports	Vareimport Commodities imports
1961	5 642	1 814	5 494
1962	5 961	1 691	5 093
1963	6 936	1 853	4 919
1964	7 892	2 010	5 711
1965	8 101	1 851	6 575
1966	8 558	1 820	6 628
1967	9 493	2 425	7 101
1968	11 089	2 239	7 904
1969	12 134	2 788	8 930
1970	14 506	2 742	9 939
1971	19 672	2 605	11 556
1972	23 531	3 111	14 198
1973	37 168	4 662	20 363
1974	120 541	6 399	33 015
1975	107 780	5 993	52 173
1976	130 220	7 470	64 260
1977	141 995	9 567	86 431
1978	135 070	11 322	97 183
1979	203 249	16 012	101 152
1980	284 503	22 113	127 267
1981	263 243	21 840	147 670
1982	202 778	21 146	148 956
1983	157 134	22 265	139 742
1984	r143 569	23 586	122 359
1985	r127 182	23 602	102 112
1986	r76 741	25 167	90 482
1987	r92 602	27 002	89 334
1988	r84 731	r31 945	r103 961
1989	r114 280	r36 500	r105 941
1990	r146 396	r42 950	r115 137
1991	128 436	48 285	127 485

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

Måleenheter

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

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:

Sm^3 – standard kubikkmeter

For gass:

Nm^3 – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm^3 til Sm^3 divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til Sm^3 divideres med 35,3.

Olje:

For omregning fra fat til Sm^3 , multipliseres med 0,159.

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

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,840

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm^3 gass.

1 metrisk tonn = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

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:

Sm^3 – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm^3 – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm^3 into Sm^3 divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm^3 divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm^3 , multiply by 0.159.

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

Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Average Norwegian Shelf:	0,840

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm^3 gas.

1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1992.

Emneinndelt oversikt

Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1992.

Survey arranged by subject matter

- 0. Generelle emner *General subject matters***
- Statistisk årbok 1992 *Statistical Yearbook*. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908
- Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*. 1993-495s. (NOS C; 85) 95 kr ISBN 82-537-3873-0 ISSN 0377-8908
- 1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment***
- 10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts***
- Anthropogenic Emissions of the Greenhouse Gases CO₂, CH₄ and N₂O in Norway A Documentation of Methods of Estimation, Activity Data and Emission Factors/Kristin Rypdal. 1993-65s. (RAPP; 93/24) 90 kr ISBN 82-537-3917-6 ISSN 0332-8422
- Bomiljø og ulikhet Omfordeling og endring av miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad (RAPP; 93/7) Under utgivelse
- Energiforbruk til oppvarmingsformål i husholdningene/Runa Nesbakken og Steinar Strøm. 1993-41s. (RAPP; 93/10) 75 kr ISBN 82-537-3836-6 ISSN 0332-8422
- Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud. 1992-46s. (RAPP; 92/17) 75 kr ISBN 82-537-3684-3 ISSN 0332-8422
- Muligheter for en bærekraftig utvikling Analyser av World Model/Olav Bjerkholt, Torgeir Johnsen og Knut Thonstad. 1993-64s. (RAPP; 93/15) 90 kr ISBN 82-537-3861-7 ISSN 0332-8422
- Naturressurser og miljø 1992 Nasjonalformuen, energi, luft, fiske og fangst, skog, jordbruk, avløpsreanlegg, avfall Ressursregnskap og analyser. 1993-144s. (RAPP; 93/1) 115 kr ISBN 82-537-3844-7 ISSN 0332-8422
- Natural Resources and the Environment 1992. 1993-154s. (RAPP; 93/1A) 115 kr ISBN 82-537-3855-2 ISSN 0332-8422
- 12. Energi *Energy***
- Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422
- The Evolution of Norwegian Energy Use from 1950 to 1991/Sarita Bartlett. 1993-142s. (RAPP; 93/21) 100 kr ISBN 82-537-3890-0 ISSN 0332-8422
- 19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment***
- Avfallsstatistikk Prøveundersøkelse for kommunalt avfall og gjenvinning/Astrid Busengdal og Ole O. Moss. 1992-37s. (RAPP; 92/25) 75 kr ISBN 82-537-3782-3 ISSN 0332-8422
- Faktoreterspørsel i transportproduserende sektor/Anne Brendemoen. 1993-49s. (RAPP; 93/2) 75 kr ISBN 82-537-3814-5 ISSN 0332-8422
- 2. Sosiodemografiske emner *Socio-demographic subject matters***
- 20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters***
- Levekårsundersøkelsen 1991 *Survey of Level of Living*. 1992-226s. (NOS C; 43) 105 kr ISBN 82-537-3735-1 ISSN 0800-7233
- Mennesker og modeller Livsløp og kryssløp/Olav Ljones, Bjørg Moen og Lars Østby (red.). 1992-336s. (SØS; 78) 165 kr ISBN 82-537-3699-1 ISSN 0801-3845
- Sosialt utsyn 1993 *Social Survey*. 1993-455s. (SA nr. 1) 165 kr ISBN 82-537-3874-9 ISSN 0804-3221

21. Befolkning *Population*

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte I
Endringstal for kommunar 1991-1993
*Population Statistics 1993 Volume I
Population Changes in Municipalities.*
1993-55s. (NOS C; 77) 65 kr
ISBN 82-537-3849-8 ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1992 Hefte II
Folkemengd 1. januar *Population Statistics
1992 Volume II Population 1 January.*
1992-145s. (NOS C; 40) 75 kr
ISBN 82-537-3730-0 ISSN 0801-6690

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte II
Folkemengd 1. januar *Population Statistics
1993 Volume II Population 1 January.*
1993-150s. (NOS C; 90) 75 kr
ISBN 82-537-3880-3 ISSN 0801-6690

Befolkningsstatistikk 1992 Hefte III Oversikt
*Population Statistics Volume III
Survey.* 1993-153s. (NOS C; 58) 75 kr
ISBN 82-537-3795-5 ISSN 0801-6704

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i
kommunene Del 1: Østlandet/Kjetil Sørli
(RAPP; 93/28) Under utgivelse

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i
kommunene Del 2: Sørlandet og
Vestlandet/Kjetil Sørli (RAPP; 93/29)
Under utgivelse

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i
kommunene Del 3: Trøndelag og Nord-
Norge/Kjetil Sørli (RAPP; 93/30)
Under utgivelse

Giftermål og barn - bedre sent enn
aldri?/Svein Blom, Turid Noack og Lars
Østby. 1993-167s. (SØS; 81) 115 kr
ISBN 82-537-3808-0 ISSN 0801-3845

22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services*

Dødsårsaker 1990 *Causes of Death.*
1992-172s. (NOS C; 15) 85 kr
ISBN 82-537-3642-8 ISSN 0550-032X

Dødsårsaker 1991 *Causes of Death.*
1993-136s. (NOS C; 79) 85 kr
ISBN 82-537-3852-8 ISSN 0550-032X

Dødelighet ved ulykker 1956-1988/Finn
Gjertsen. 1992-127s. (RAPP; 92/8)
100 kr ISBN 82-537-3652-5
ISSN 0332-8422

Helseinstitusjoner 1991 *Health Institutions.*
1993-100s. (NOS C; 81) 75 kr
ISBN 82-537-3860-9 ISSN 0333-3701

Helsestatistikk 1991 *Health Statistics.*
1993-108s. (NOS C; 74) 75 kr
ISBN 82-537-3833-1 ISSN 0332-7906

Klassifikasjon av sykdommer, skader og
dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9
Stikkordregister Opptrykk (NOS C; 108)
Under utgivelse

Klassifikasjon av sykdommer, skader og
dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9
Systematisk del Opptrykk (NOS C; 107)
Under utgivelse

Kommunehelsetjenesten 1991 *Municipal
Health Service.* 1993-57s. (NOS C; 66) 65 kr
ISBN 82-537-3815-3 ISSN 0804-1458

Kommunehelsetjenesten 1992 *Municipal
Health Service.* (NOS C; 106) Under utgivelse

Pasientstatistikk 1991. 1992-76s.
(RAPP; 92/24) 90 kr ISBN 82-537-3780-7
ISSN 0332-8422

23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions*

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september
1991 *Educational Statistics Primary and
Lower Secondary Schools 1 September 1991.*
1992-104s. (NOS C; 29) 75 kr
ISBN 82-537-3679-7 ISSN 0332-804X

Utdanningsstatistikk Universiteter og høg-
skoler 1. oktober 1990 *Educational Statistics
Universities and Colleges 1 October 1990.*
1992-124s. (NOS C; 42) 75 kr
ISBN 82-537-3732-7 ISSN 0300-5631

Utdanningsstatistikk Videregående skoler
1. oktober 1990 *Educational Statistics Upper
Secondary Schools 1 October 1990.* 1993-
103s. (NOS C; 47) 65 kr
ISBN 82-537-3743-2 ISSN 0332-8031

Utdanningsstatistikk Videregående skoler
1. oktober 1991 *Educational Statistics Upper
Secondary Schools 1 October 1991.*
1993-105s. (NOS C; 72) 75 kr
ISBN 82-537-3828-5 ISSN 0332-8031

24. **Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid** *Culture, time use, holidays and leisure*
- Feriereiser 1991/92/Odd Frank Vaage. 1993-44s. (RAPP; 93/8) 75 kr
ISBN 82-537-3831-5 ISSN 0332-8422
- Mediebruk 1992/Odd Frank Vaage. 1993-38s. (RAPP; 93/13) 75 kr ISBN 82-537-3854-4
ISSN 0332-8422
25. **Sosiale forhold og sosialvesen** *Social conditions and social services*
- Barnehager og tilbud til 6-åringar i skolen 1991 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds*. 1992-73s. (NOS C; 53) 65 kr ISBN 82-537-3773-4
ISSN 0803-4664
- Folketrygden Utviklingen fra 1967 til 1990/Else Helena Flittig. 1992-52s. (RAPP; 92/14) 90 kr ISBN 82-537-3675-4
ISSN 0332-8422
- Pleie- og omsorgstjenesten i kommunene 1989/Jon Holmøy. 1993-136s. (RAPP; 93/3) 100 kr ISBN 82-537-3811-0 ISSN 0332-8422
- Sosialstatistikk 1991 *Social Statistics*. 1993-83s. (NOS C; 64) 65 kr
ISBN 82-537-3812-9 ISSN 0333-2055
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990 *National Insurance Single Parents*. 1992-84s. (NOS C; 18) 65 kr ISBN 82-537-3649-5
ISSN 0800-4064
26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1991 *Criminal Statistics*. 1993-168s. (NOS C; 73) 85 kr
ISBN 82-537-3830-7 ISSN 0333-3914
27. **Levekår** *Level of living*
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986/Jan Lyngstad. 1992-80s. (RAPP; 92/11) 90 kr ISBN 82-537-3660-6
ISSN 0332-8422
3. **Sosioøkonomiske emner**
Socioeconomic subject matters
31. **Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/Ida Skogvoll. 1992-27s. (RAPP; 92/19) 75 kr
ISBN 82-537-3695-9 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av de statistiske metodene/Magnar Lillegård. 1993-48s. (RAPP; 93/4) 90 kr
ISBN 82-537-3818-8 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kontroll- og opprettingsregler for skjemakjennemerker/Ida Skogvoll. 1992-48s. (RAPP; 92/18) 75 kr ISBN 82-537-3694-0
ISSN 0332-8422
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics*. 1992-196s. (NOS C; 20) 85 kr
ISBN 82-537-3659-2 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics*. 1993-203s. (NOS C; 87) 85 kr
ISBN 82-537-3872-2 ISSN 0078-1878
- Den selvforsterkende arbeidsledigheten Om hystereseeffekter i arbeidsmarkedet/Knut Røed. 1993-95s. (RAPP; 93/19) 90 kr
ISBN 82-537-3870-6 ISSN 0332-8422
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics*. 1992-143s. (NOS C; 46) 75 kr
ISBN 82-537-3741-6 ISSN 0078-1916
- Lønnsstatistikk 1992 *Wage Statistics*. 1993-144s. (NOS C; 100) 75 kr
ISBN 82-537-3909-5 ISSN 0078-1916
34. **Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics*. 1993-244s. (NOS C; 70) 105 kr
ISBN 82-537-3825-0 ISSN 0802-5738
- Inntektsulikhet i Norge 1973-1990/Steinar Strøm, Tom Wennemo og Rolf Aaberge. 1993-99s. (RAPP; 93/17) 100 kr
ISBN 82-537-3867-6 ISSN 0332-8422

- Inntektsulikhet og inntektsmobilitet i Norge 1986-1990/Rolf Aaberge og Tom Wennemo. 1993-46s. (SØS; 82) 90 kr
ISBN 82-537-3911-7 ISSN 0801-3845
35. **Personlig forbruk** *Personal consumption*

Forbruksundersøkelse 1989-1991 *Survey of Consumer Expenditure*. 1993-157s. (NOS C; 65) 85 kr ISBN 82-537-3813-7 ISSN 0546-6504
39. **Andre sosioøkonomiske emner**
Other sociodemocratic matters

Framskrivning av arbeidsstyrke og utdanning Mikrosimuleringsmodellen MOSART/Leif Andreassen, Truls Andreassen, Dennis Fredriksen, Gina Spurkland og Yngve Vogt. 1993-100s. (RAPP; 93/6) 100 kr
ISBN 82-537-3821-8 ISSN 0332-8422
4. **Næringsøkonomiske emner**
Industrial subject matters
40. **Generelle næringsøkonomiske emner**
General industrial subject matters

Regnskapsstatistikk 1991 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1993-147s. (NOS C; 80) 75 kr
ISBN 82-537-3853-6 ISSN 0802-684X
41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**
Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling

Fiske og oppdrett av laks mv. 1990 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1992-86s. (NOS C; 56) 65 kr ISBN 82-537-3779-3 ISSN 0801-8197

Fiske og oppdrett av laks mv. 1991 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1993-84s. (NOS C; 94) 65 kr
ISBN 82-537-3886-2 ISSN 0801-8197

Fiskeristatistikk 1989-1990 *Fishery Statistics*. 1992-145s. (NOS C; 4) 75 kr
ISBN 82-537-3621-5 ISSN 0801-8197

Fiskeristatistikk 1990-1991 *Fishery Statistics* (NOS C; 93) Under utgivelse

Jaktstatistikk 1991 *Hunting Statistics*. 1992-57s. (NOS C; 41) 65 kr
ISBN 82-537-3731-9 ISSN 0550-0400
- Jaktstatistikk 1992 *Hunting Statistics*. 1993-55s. (NOS C; 92) 65 kr
ISBN 82-537-3883-8 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics*. 1993-164s. (NOS C; 71) 85 kr
ISBN 82-537-3827-7 ISSN 0078-1894
- Jordbruksstatistikk 1992 *Agricultural Statistics*. (NOS C; 110) Under utgivelse
- Landbruksteljing 1989 Hefte III Investeringar - Maskinar - Bygningar *Census of Agriculture and Forestry Volume III Investments - Machines - Buildings*. 1992-108s. (NOS C; 52) 75 kr
ISBN 82-537-3772-6
- Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization*. 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9
- Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyr *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock*. 1992-95s. (NOS C; 30) 75 kr
ISBN 82-537-3680-0
- Resultatkontroll jordbruk 1992. 1993-79s. (RAPP; 93/12) 90 kr ISBN 82-537-3835-8 ISSN 0332-8422
- Skogavvirkning 1990/91 *Roundwood Cut*. 1992-58s. (NOS C; 44) 65 kr
ISBN 82-537-3739-4 ISSN 0800-3637
- Skogavvirkning 1991/92 *Roundwood Cut*. 1993-61s. (NOS C; 86) 65 kr
ISBN 82-537-3871-4 ISSN 0800-3637
- Skogstatistikk 1991 *Forestry Statistics*. 1993-107s. (NOS C; 59) 75 kr
ISBN 82-537-3796-3 ISSN 0468-8155
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1987-1990. 1993-40s. (NOS C; 99) 55 kr
ISBN 82-537-3907-9 ISSN 0804-4058
- Veterinærstatistikk 1990 *Veterinary Statistics*. 1992-92s. (NOS C; 31) 65 kr
ISBN 82-537-3681-9 ISSN 0303-6561
42. **Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*

Elektrisitetsstatistikk 1990 *Electricity Statistics*. 1992-96s. (NOS C; 34) 65 kr
ISBN 82-537-3690-8 ISSN 0333-3799

Elektrisitetsstatistikk 1991 *Electricity Statistics*. 1993-95s. (NOS C; 82) 65 kr
ISBN 82-537-3862-5 ISSN 0333-3799

Energistatistikk 1991 *Energy Statistics*. 1992-87s. (NOS C; 50) 65 kr
ISBN 82-537-3748-3 ISSN 0333-371X

Industristatistikk 1990 *Næringstall Manufacturing Statistics 1990 Industrial Figures*. 1992-123s. (NOS C; 36) 75 kr
ISBN 82-537-3692-4 ISSN 0800-580x

Industristatistikk 1991 *Næringstall Manufacturing Statistics 1991 Industrial Figures*. 1993-132s. (NOS C; 89) 75 kr
ISBN 82-537-3878 ISSN 0800-580X

Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1992
Priser, kvantum og leveringsbetingelser/
Tom Langer Andersen, Ole Tom Djupskås og
Tor Arnt Johnsen. 1993-42s. (RAPP; 93/16)
75 kr ISBN 82-537-3864-1 ISSN 0332-8422

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1992 Statistics and Analysis*. 1992-73s. (NOS C; 33) 55 kr
ISBN 82-537-3688-6 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1992 Statistics and Analysis*. 1992-66s. (NOS C; 49) 55 kr ISBN 82-537-3747-5
ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1992 Statistics and Analysis*. 1992-119s. (NOS C; 61) 55 kr
ISBN 82-537-3806-4 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1992 Statistics and Analysis*. 1993-67s. (NOS C; 76) 55 kr
ISBN 82-537-3847-1 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1993
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-72s. (NOS C; 88) 55 kr
ISBN 82-537-3877-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-69s. (NOS C; 101) 55 kr
ISBN 82-537-3913-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. (NOS C; 109) Under utgivelse

43. **Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction***

Byggearealstatistikk 1992 *Building Statistics*. 1993-90s. (NOS C; 78) 65 kr
ISBN 82-537-3850-1 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1992.
1992-52s. (NOS C; 38) 55 kr
ISBN 82-537-3697-5 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1992.
1992-52s. (NOS C; 51) 55 kr
ISBN 82-537-3769-6 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1992. 1992-52s. (NOS C; 62) 55 kr ISBN 82-537-3809-9
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992.
1993-52s. (NOS C; 75) 55 kr
ISBN 82-537-3846-3 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1993.
1993-53s. (NOS C; 98) 65 kr
ISBN 82-537-3904-4 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1993.
1993-53s. (NOS C; 102) 65 kr
ISBN 82-537-3916-8 ISSN 0550-7162

Bygge- og anleggsstatistikk 1990 *Construction Statistics*. 1992-81s. (NOS C; 37) 65 kr
ISBN 82-537-3693-2 ISSN 0550-029X

Bygge- og anleggsstatistikk 1991 *Construction Statistics*. 1993-79s. (NOS C; 95) 65 kr
ISBN 82-537-3887-0 ISSN 0550-029X

Prisindeks for ny enebolig/Kurt Åge Wass.
1992-43s. (RAPP; 92/21) 75 kr
ISBN 82-537-3734-3 ISSN 0332-8422

44. **Utenrikshandel *External trade***

Commodity List Edition in English of
Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen
1993 *Supplement to Monthly Bulletin of
External Trade 1993 and External Trade
1993*. 1993-136s. (NOS C; 69) 85 kr
ISBN 82-537-3824-2 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1993 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1993 og Utenrikshandel 1993. 1993-180s. (NOS C; 68) 85 kr ISBN 82-537-3823-4 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1991 *External Trade*. 1992-375s. (NOS C; 35) 125 kr ISBN 82-537-3691-6 ISSN 0802-9571

Utenrikshandel 1992 *External Trade*. 1993-341s. (NOS C; 97) 125 kr ISBN 82-537-3891-9 ISSN 0802-9571

45. Varehandel *Internal trade*

Varehandelsstatistikk 1990 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1993-73s. (NOS C; 84) 65 kr ISBN 82-537-3868-4 ISSN 0078-1959

Varehandelsstatistikk 1991 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1993-72s. (NOS C; 103) 65 kr ISBN 82-537-3918-4 ISSN 0078-1959

46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism*

Norsk hotellnæring 1950-1990/Jan-Erik Lystad. 1992-174s. (SØS; 77) 115 kr ISBN 82-537-3677-0 ISSN 0801-3845

Reiselivsstatistikk 1991 *Statistics on Travel*. 1993-129s. (NOS C; 63) 75 kr ISBN 82-537-3810-2 ISSN 0333-208X

Samferdselsstatistikk 1991 *Transport and Communication Statistics*. 1993-176s. (NOS C; 67) 85 kr ISBN 82-537-3822-6 ISSN 0468-8147

Samferdselsstatistikk 1992 *Transport and Communication Statistics*. 1993-180s. (NOS C; 105) 85 kr ISBN 82-537-3920-6 ISSN 0468-8147

Sjøfart 1991 *Maritime Statistics*. 1992-142s. (NOS C; 45) 75 kr ISBN 82-537-3740-8 ISSN 0800-9848

Sjøfart 1992 *Maritime Statistics* (NOS C; 104) Under utgivelse

Veitrafikkulykker 1991 *Road Traffic Accidents*. 1992-106s. (NOS C; 39) 75 kr ISBN 82-537-3729-7 ISSN 0468-8198

Veitrafikkulykker 1992 *Road Traffic Accidents*. 1993-107s. (NOS C; 91) 75 kr ISBN 82-537-3881-1 ISSN 0468-8198

47. Tjenesteyting *Services*

Forretningsmessig tjenesteyting 1990 *Business Services*. 1992-73s. (NOS C; 48) 65 kr ISBN 82-537-3744-0 ISSN 0800-4056

Forretningsmessig tjenesteyting 1991 *Business Services*. 1993-74s. (NOS C; 96) 65 kr ISBN 82-537-3888-9 ISSN 0800-4056

5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters*

50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters*

Fordelingsvirkninger av overføringene til barnefamilier Beregninger ved skattemodellen LOTTE/Thor Olav Thoresen. 1993-42s. (RAPP; 93/26) 75 kr ISBN 82-537-3923-0 ISSN 0332-8422

Kryssløpsdata og kryssløpsanalyse 1970-1990/ Nils Øyvind Mæhle. 1993-230s. (RAPP; 92/26) 140 kr ISBN 82-537-3783-1 ISSN 0332-8422

Nasjonalregnskapsstatistikk 1991 *National Accounts Statistics*. 1993-345s. (NOS C; 83) 125 kr ISBN 82-537-3866-8 ISSN 0550-0494

Norsk økonomi 1988-1991: Hvorfor steg arbeidsledigheten så mye?/Torbjørn Eika. 1993-38s. (RAPP; 93/23) 75 kr ISBN 82-537-3912-5 ISSN 0332-8422

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Avskrivningsregler og leiepriser for kapital 1981-1992/Karl Ove Aarbu. 1993-50s. (RAPP; 92/30) 75 kr ISBN 82-537-3807-2 ISSN 0332-8422

De offentlige sektorers finanser 1986-1991 *Public Sector Finances*. 1992-144s. (NOS C; 54) 85 kr ISBN 82-537-3776-9 ISSN 0550-0508

Det norske skattesystemet 1992/Inger Gabrielsen. 1992-175s. (SØS; 79) 115 kr ISBN 82-537-3728-9 ISSN 0801-3845

Historiske brukerpriser på realkapital/
Erling Holmøy, Bodil M. Larsen og Haakon
Vennemo. 1993-63s. (RAPP; 93/9) 90 kr
ISBN 82-537-3832-3 ISSN 0332-8422

Selskapsbeskatning Analyse og statistikk/
Terje Erstad og Per Morten Holt. 1992-118s.
(RAPP; 92/27) 100 kr ISBN 82-537-3786-6
ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk
oversikt over satser mv. Årene 1975-1992.
1992-70s. (RAPP; 92/23) 90 kr
ISBN 82-537-3778-5 ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk
oversikt over satser mv. Årene 1975-1993
(RAPP 93/25) Under utgivelse

**59. Andre samfunnsøkonomiske emner *Other
general economic subject matters***

Consumer Demand in MODAG and
KVARTS/Knut A. Magnussen and Terje
Skjerpen. 1992-73s. (RAPP; 92/22) 90 kr
ISBN 82-537-3774-2 ISSN 0332-8422

Empirical Modelling of Exports of
Manufactures: Norway 1962-1987/Kjersti Gro
Lindquist. 1993-124s. (RAPP; 93/18) 100 kr
ISBN 82-537-3869-2 ISSN 0332-8422

Estimering av dynamiske utgiftssystemer med
feiljusteringsmekanismer/Terje Skjerpen og
Anders Rygh Swensen. 1992-60s.
(RAPP; 92/28) 90 kr ISBN 82-537-3792-0
ISSN 0332-8422

En økonometrisk analyse av lønnsdannelsen i
Norge/Audun Langørgeren. 1993-48s.
(RAPP; 93/5) 100 kr ISBN 82-537-3819-6
ISSN 0332-8422

Industriusselsetting og produksjonsteknologi i
norske regioner/Klaus Mohn. 1993-59s.
(RAPP; 93/22) 90 kr ISBN 82-537-3910-9
ISSN 0332-8422

Kommunal ressursbruk og tjenesteyting
Makromodellen MAKKO/Kyrre Aamdal.
1993-94s. (RAPP; 93/14) 100 kr
ISBN 82-537-3857-9 ISSN 0332-8422

Offentlige stønader til husholdninger En
økonometrisk undersøkelse og
modellanalyse/Einar Bowitz. 1992-119s.
(SØS; 80) 100 kr ISBN 82-537-3785-8
ISSN 0801-3845

Typehusholdsmodellen ODIN. 1993-34s.
(RAPP; 92/29) 75 kr ISBN 82-537-3797-1
ISSN 0332-8422

Vekst og produktivitet i Norge
1971-1990/Bodil M. Larsen. 1993-44s.
(RAPP; 93/11) 75 kr ISBN 82-537-3837-4
ISSN 0332-8422

**6. Samfunnsorganisatoriske emner
*Subject matters related to social
organisation***

62. Politiske emner *Politics*

Fylkestingsvalget 1991 *County Council
Elections*. 1993-129s. (NOS C; 60) 75 kr
ISBN 82-537-3804-8 ISSN 0800-9856

Holdninger til norsk utviklingshjelp 1993/Odd
Vaage (RAPP; 93/27) Under utgivelse

Kommunestyrevalget 1991 *Municipal Council
Elections*. 1993-155s. (NOS C; 57) 85 kr
ISBN 82-537-3793-9 ISSN 0332-8023

Utviklingshjelp til offisiell statistikk i
Bangladesh/Petter Jakob Bjerve. 1992-22s.
(RAPP; 92/16) 75 kr ISBN 82-537-3683-5
ISSN 0332-8422

Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)
Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)

- | | | | |
|-------|--|-------|--|
| Nr. 1 | Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5 | Nr. 6 | Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9)</i> . |
| " 2 | Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8 | | Systematisk del. Revidert 1990. Opptrykk 1993 i serien Norges offisielle statistikk. 1993-310s. 210 kr ISBN 82-537-2966-9 |
| " 3 | Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9 | | Stikkordregister. Opptrykk 1993 i serien Norges offisielle statistikk 1993-153s. 150 kr ISBN 82-537-2350-4 |
| " 4 | Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5 | " 7 | Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 <i>Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.</i> 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3 |
| " 5 | Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4 | " 9 | Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3). 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0 |



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
Postboks 8131 Dep.
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
Postboks 8131 Dep.
N-0033 Oslo

Telefon: 22 86 49 64
22 86 48 87
Telefax: 22 86 49 76

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

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

ISBN 82-537-3938-9
ISSN 0802-0477

Pris kr 55,00



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 739380