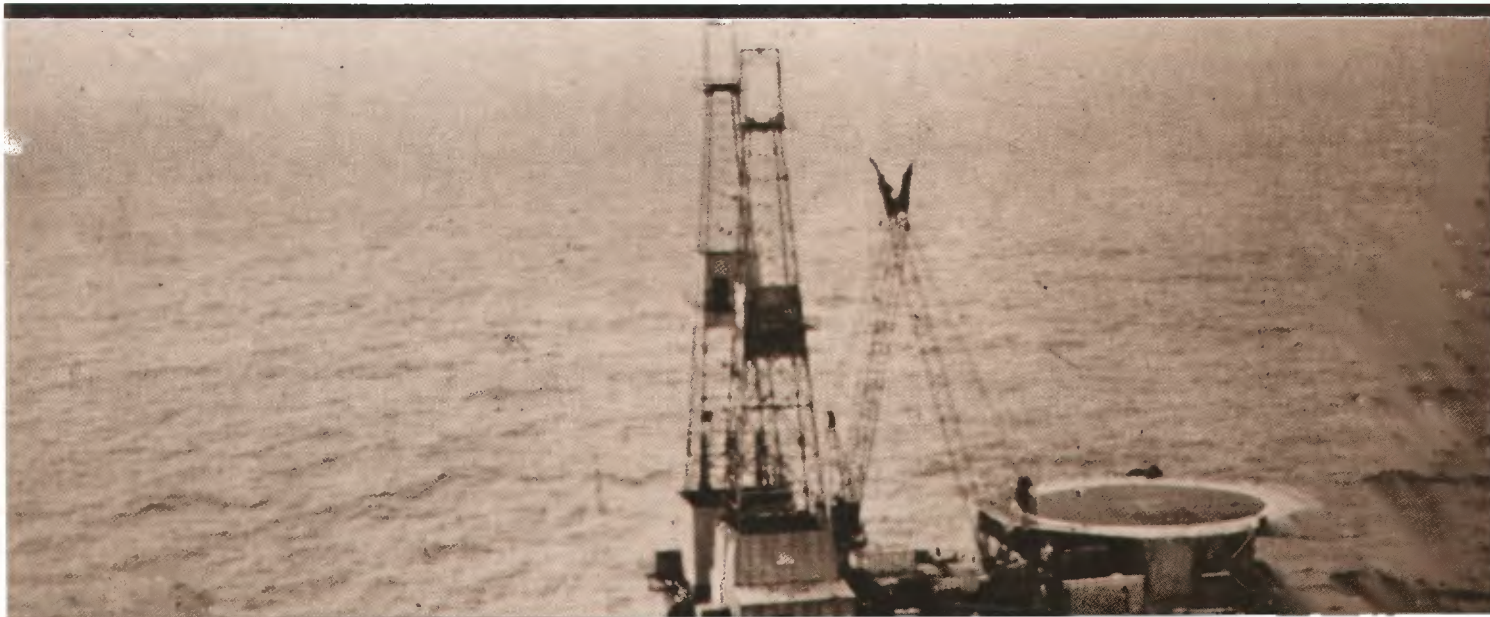


OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

1. KVARTAL 1991 STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 1ST QUARTER 1991
STATISTICS AND ANALYSIS





OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

1. KVARTAL 1991

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

1st QUARTER 1991

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1991

ISBN 82-537-3563-4
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE
42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD
Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

OMSLAG
Design: Strand og Lund a.s
Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo

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.

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i en egen tekstdel.

En ajourført versjon av Internasjonal Petroleumsstatistikk, med spesiell vekt på Nordsjølandene, er trykket i dette heftet. Denne ble sist publisert i heftet for 1. kvartal 1990.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjell Agnar Dragvik og konsulent Anders Ekeland. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 15. mai.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 14. juni 1991

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 about production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

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

An updated version of International Petroleum Statistics, especially covering the activity in the North Sea area, is published as annex 1 in this issue. International Petroleum Statistics was last published in the issue of the 1st quarter 1990.

The publication is prepared by Mr. Kjell Agnar Dragvik and Mr. Anders Ekeland. The deadline for information used in the publication was 15 May.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 14 June 1991

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991	11
1. Påløpte investeringskostnader	11
2. Produksjon	18
3. Markedet	19
Engelsk sammendrag	22
Tabelldel	27
Statistisk behandling av oljevirksomheten	59
1. Nasjonal avgrensing	59
2. Næringsklassifisering	59
3. Statistiske enheter	60
4. Kjennemerker	60
Engelsk tekst	62
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	65
2. Måleenheter	117
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1990. Emneinndelt oversikt	118
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	122

Standardtegn i tabeller

- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- * Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave

Forsideillustrasjon: Statoil.

Contents

	Page
Index of figures	9
Index of tables	9
Oil activity 1st quarter 1991 (in Norwegian only)	11
Summary in English	22
Tables	27
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	62
2. Industrial classification	62
3. Statistical units	62
4. Characteristics	63
Annexes	
1. International petroleum statistics	65
2. Units of measurement	117
Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1990. Survey arranged by subject matter	118
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	122

Explanation of Symbols in Tables

- .. Data not available
- ... Data not yet available
- Nil
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue

Frontpage illustration: Statoil.

Figurregister

	Side
1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel	24
2. Norske felt og rørledninger sør for 62 ^o n.br.	25

Tabellregister

Feltoversikt

1. Felt i produksjon. 1. april 1991	27
2. Felt under utbygging. 1. april 1991	31
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1991	33

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1986-1991. Mill. kr	35
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1990. Mill. kr	35
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. Mill. kr	36
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1990 i alt. Mill. kr	36
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1991	37
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1991. Mill. kr	37
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	38
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1991	38
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	38
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981-1991. 1 000 USD/dag	39

Feltutbygging i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1990. Mill. kr	39
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. Mill. kr	40
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1990	40
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. Mill. kr	41
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1990. Kr/time	41

Produksjon

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	42
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. SM ³	44

Eksport

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. 1 000 metriske tonn	46
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	46
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Kr/tonn	46
24. Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn	47
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn	47
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. Sm ³	48
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	48

Priser

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Kr/Sm ³	48
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1990. USD/fat	49
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986-1990. USD/fat	50
31. Priser på naturgass. 1981-1990. USD/toe	51
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1991	52

	Side		
Funn og reserver			
33. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 1. april 1991	53		
34. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1990	53		
35. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1990	54		
Hovedtall for utvinningssektoren			
36. Statens inntekter fra oljevirksomheten. 1983-1990. Mill. kr	54		
Syssetning, lønn og arbeidsulykker			
37. Syssetning i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1985-1990	55		
38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1985-1990	56		
39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel. 1985-1990	56		
40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1985-1990	56		
Skipninger av petroleum			
41. Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1983-1990. 1 000 metriske tonn	57		
42. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1983-1990. 1 000 metriske tonn	57		
Tabeller ikke med i dette heftet			
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1989	4/90	Siste publisert	Neste publisering
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1986-1989	4/90		4/91
Vareinnsats for felt i drift. 1986-1989. Mill. kr	4/90		4/91
Ikke-operatørkostnader. 1986-1989. Mill. kr	4/90		4/91
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1989. Mill. kr	4/90		4/91
Syssetning i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1989	4/90		4/91
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984-1989	4/90		4/91
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1987-1989	4/90		4/91
Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1986-1989. Mill. kr	4/90		4/91
Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1989. Mill. kr ..	4/90		4/91

Index of figures

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	24
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N	25

Index of tables

Survey of fields

1. Fields in production. 1 April 1991	27
2. Fields under development. 1 April 1991	31
3. Licensees on fields in production and under development. 1 April 1991	33

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1986-1991. Million kroner	35
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1990. Million kroner	35
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1989 – Q 4 1990. Million kroner	36
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1990 – Q 4 1990. Million kroner	36
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1991	37
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1991. Million kroner	37
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	38
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1991	38
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	38
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1981-1991. 1 000 USD/day	39

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1990. Million kroner	39
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1989 – Q 4 1990. Million kroner	40
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1990	40
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1989 – Q 4 1990. Million kroner	41
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1990. Kroner/hour	41

Production

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	42
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	44

Exports

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. 1 000 tonnes	46
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	46
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes ..	46
24. Shipments of Norwegian produced crude oil and condensate, by receiving country. Q 1 1989 – Q 4 1990. 1 000 tonnes	47
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 1989 – Q 4 1990. 1 000 tonnes	47
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Million Sm ³	48
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	48

Prices

28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes	48
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1990. USD/barrel	49
30. Crude oil prices by field. Month. 1986-1990. USD/barrel	50
31. Natural gas prices. 1981-1990. USD/toe	51
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1991	52

	Side		
Significant discoveries and reserves			
33. Areas with production licences as of 1 April 1991	53		
34. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf, 1990	53		
35. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1990	54		
Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production			
36. Central government income from oil activities, 1983-1990. Million kroner	54		
Employment, wages and work accidents			
37. Employment in oil activities by type of establishment, 1985-1990	55		
38. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences, 1985-1990	56		
39. Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body, 1985-1990	56		
40. Accidents on petroleum producing installations. By occupation, 1985-1990	56		
Shipments of petroleum			
41. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country, 1983-1990. 1 000 tonnes	57		
42. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country, 1983-1990. 1 000 tonnes	57		
Tables not published in this issue			
		Last published	Next publishing
Balance sheet for the Norwegian continental shelf, 1989		4/90	4/91
Principal figures for Crude oil and natural gas production, 1986-1989		4/90	4/91
Intermediate consumption for fields in production, 1986-1989. Million kroner .		4/90	4/91
Non-operator costs, 1986-1989. Million kroner		4/90	4/91
Value of produced crude oil and natural gas, 1974-1989. Million kroner		4/90	4/91
Persons engaged in Crude oil and natural gas production, 1972-1989		4/90	4/91
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984-1989		4/90	4/91
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government, 1987-1989 .		4/90	4/91
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1986-1989. Million kroner		4/90	4/91
Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf, 1987-1989. Million kroner		4/90	4/91

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991

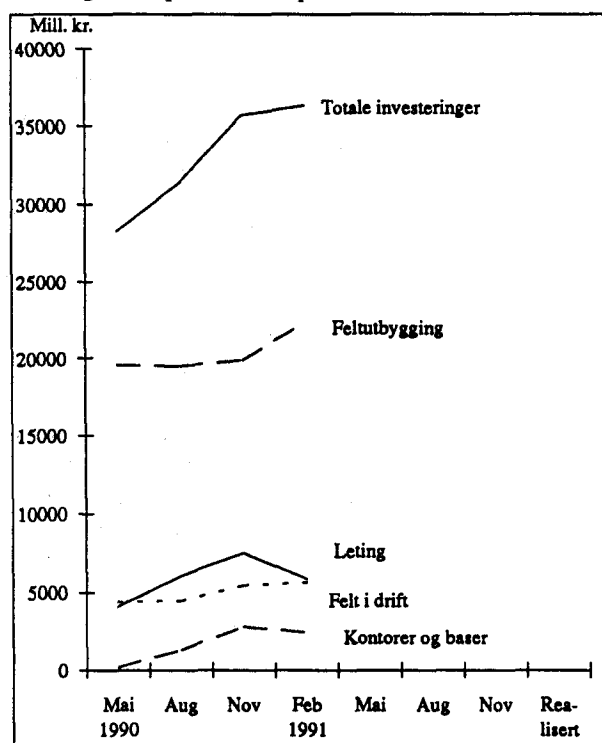
1. Påløpte investeringskostnader

1.1. Totale investeringer

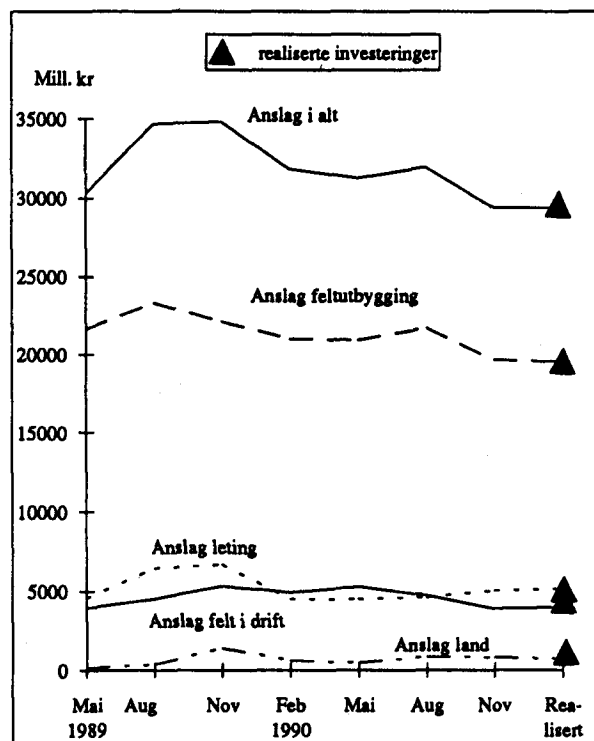
Anslaget for de totale investeringskostnader i Utvinning av råolje og naturgass for 1991 registrert i 1. kvartal 1991 var 36,3 milliarder kroner. Dette er 0,6 milliarder kroner høyere enn investeringsanslaget for 1991 fra 4. kvartal i 1990.

Det er økte anslag for feltutbygging og felt i drift på 2,7 milliarder kroner som fører til høyere totalt investeringsanslag. Anslaget for feltutbygging er nå 22,4 milliarder kroner, mens anslaget for investeringer til felt i drift er 5,6 milliarder kroner. Anslaget for investeringer i leteaktivitet i 1991 er redusert med 1,6 milliarder kroner, og er nå 5,9 milliarder kroner. Figur 1* viser utviklingen i anslagene for 1991.

Figur 1* Anslag for påløpte investeringskostnader for 1991 registrert på ulike tidspunkter



Figur 2* Anslag for påløpte investeringskostnader for 1990 registrert på ulike tidspunkter og realiserte investeringskostnader for samme året.



De påløpte investeringskostnadene for 1990 for Utvinning av råolje og naturgass var 29,3 milliarder kroner. Dette var 2,3 milliarder kroner lavere enn for 1989. Det var særlig kostnadene for feltutbygging som sank fra 1989 til 1990. Kostnadene til leting var nesten uendret med 5,1 milliarder kroner, mens investeringene til felt i drift økte fra 3,2 til 4 milliarder kroner.

Tabell 1* Påløpte investeringskostnader for utvinning av olje og naturgass. Mill. kr.

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991*
Utvinning av olje og gass ..	31580	33035	34037	29312	31486	29339	36317
Leting	7835	6735	4951	4161	5008	5138	5873
Feltutbygging	19158	21831	21021	19655	22659	19511	22373
Felt i drift	1734	2310	5771	3737	3213	3978	5638
Landvirksomhet	2854	2160	2294	1759	606	712	2433

*Anslaget er registrert i februar 1991

1.2.Leting

Investeringskostnadene til leting 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.

Påløpte kostnader i 1990

De påløpte kostnadene for leting i 1990 var om lag 5,1 milliarder kroner, ubetydelig høyere enn året før. Etter oljeprisfallet i 1986 sank letekostnadene fra 6,7 milliarder kroner det året til 4,2 milliarder kroner i 1988. De to etterfølgende årene har letekostnadene igjen økt. I 1989 gikk en stor andel av kostnadene til problebrønnen på blokk 2/4. Under boring av en dyp brønn kom trykket i brønnen ut av kontroll. Dette førte nesten til en utblåsning, og store ressurser ble satt inn i 3. og 4. kvartal for å få brønnen under kontroll.

Aktiviteten i 1990 var mer preget av ordinær letevirksomhet. Selv om kostnadene var på samme nivå som i 1989, var den faktiske letektiviteten betydelig høyere. I 1990 ble det påbegynt 36 borehull, 8 fler enn året før. Det ble registrert 3509 borefartøydøgn mot 2744 i 1989.

Kvartalsstatistikken for 1990 viser videre økende letektivitet mot slutten av året. I 4. kvartal 1990 ble det påbegynt 12 borehull mot 4 i 1. kvartal. Det ble også registrert betydelig flere borefartøydøgn mot slutten av året, 1044 i 4. kvartal mot 726 i 1. kvartal 1990. Høyere letektivitet mot slutten av året har vært vanlig også for tidligere år, men økningen i 1990 var sterkere enn vanlig. En må tilbake til før 1986 for å finne tilsvarende høy aktivitet mot slutten av året.

Mens aktivitetsindikatorene viste kraftig økning i siste halvår, 1990, var utviklingen i letekostnadene mer beskjeden. Det er bare årene 1986 og 1988 som har lavere letekostnader i 4. kvartal enn 1990. De lave letekostnadene i 1986 hadde sammenheng med at oljeprisen sank sterkt på våren og sommeren i 1986, og dette førte til lavere letektivitet mot slutten av året. I

1988 var letektiviteten på lavmål etter at den stadig hadde blitt redusert siden toppåret 1985. Selv om letekostnadene de to siste årene har økt, er de fortsatt lavere nå enn i tiden før oljeprisfallet. Det var reduserte riggekostnader som blant annet førte til en sterk reduksjon i letekostnadene. Riggkostnadene sank fordi leteprogrammene ble redusert, og dette førte til lavere riggratene. Aktivitetsøkningen i siste halvår førte ikke til umiddelbare økninger i riggratene og letekostnadene har ennå ikke nådd nivået fra før oljeprisfallet, men økt aktivitet nå kan føre til rateøkninger og høyere totale letekostnader i 1991.

Letekostnadene etter kostnadsart

Letekostnadene deles inn i kostnader til undersøkelsesboring, generelle undersøkelser, feltevaluering og administrasjon. I 1990 utgjorde kostnadene til undersøkelsesboring 70 prosent av de totale letekostnadene. Denne andelen har siden 1984 variert mellom 62 og 75 prosent med unntak for 1987 da andelen som gikk til undersøkelsesboring var 56 prosent. Dette året var kostnadene til feltevaluering høye fordi det ble fremmet en rekke feltutbyggingssøknader i forbindelse med den såkalte investeringskøen som ble forsøkt etablert.

Leie av rigger og kjøp av tjenester utgjorde den største delen av kostnadene til undersøkelsesboring. Riggkostnadene i 1985 var om lag 2,3 milliarder kroner, en andel på 30 prosent av de totale letekostnadene. I årene etter oljeprisfallet i 1986 sank disse kostnadene til om lag 800 millioner kroner med en andel av kostnadene på under 20 prosent. I 1990 utgjorde kostnadene til leie av borerigger omlag 1 milliard kroner som var 20 prosent av de totale letekostnadene dette året.

Tjenestekostnadene var i 1985 om lag 1,8 milliarder kroner og utgjorde 23 prosent av letekostnadene. Da letektiviteten sank, falt tjenestekostnadene til ca. 1 milliard kroner. De to siste årene har tjenestekostnadene økt til om lag 1,4 milliarder kroner. Tjenestene har økt fra 23 prosent av de totale letekostnadene i 1985 til 27 prosent i 1990. De viktigste tjenestene som

Tabell 2* Kostnader til undersøkelsesboring, påbegynte borehull og borefartøydøgn. Kvartal 1989-1990

	1989				1990			
	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
Undersøkelseskostnader. Mill.kr	454	828	941	1232	718	916	939	1044
Påbegynte borehull	6	7	11	4	4	10	11	12
Borefartøy - døgn	524	616	694	910	726	723	1020	1044

Tabell 3* Letekostnader fordelt på de viktigste kostnadskategoriene. 1986-1990. Mill. kr

	1986	1987	1988	1989	1990
Leting i alt	6734	4950	4163	5010	5137
Undersøkelsesboring	4620	2764	2581	3456	3617
<i>Generelle undersøkelser</i>					
Feltevaluering	934	1042	459	414	514
Administrasjonskostnader	665	578	586	684	634

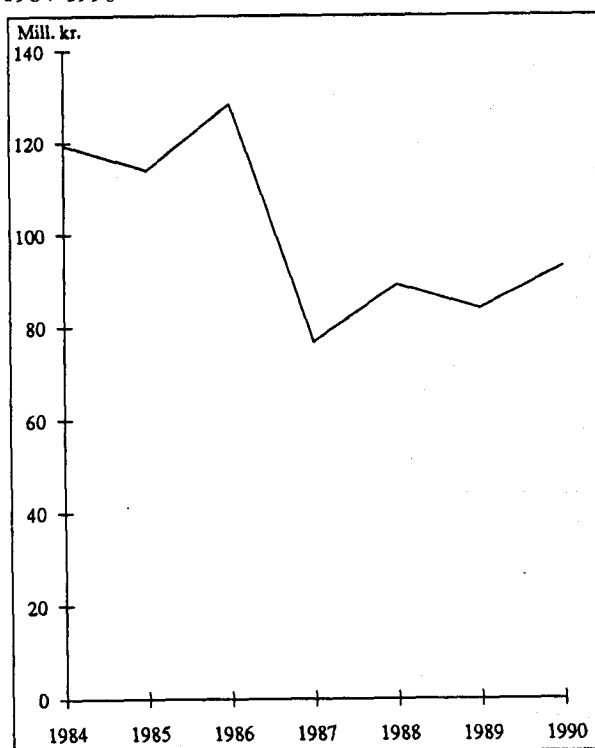
utføres i forbindelse med undersøkelsesboring er bore-slams- og sementtjenester, logging, basekostnader og andre tekniske tjenester.

I 1990 ble det brukt 370 millioner kroner til generelle undersøkelser, nesten 200 millioner kroner lavere enn da de var på sitt høyeste i 1987. Kostnader til generelle undersøkelser er kostnader som påløper for lisensen før undersøkelsesboringen blir satt igang. Fra en andel på 7 prosent av de totale letekostnadene i 1985 økte andelen i 1987 og 1988 til henholdsvis 11 og 13 prosent, før den igjen sank til 7 prosent i 1990. Flere momenter kan forklare denne utviklingen. Lavere oljepriser kan ha ført til at selskapene i større grad konsentrerte seg om å finne forekomster i kjente områder. Dermed konsentrerer de seg om lisenser som allerede er delt ut, og kostnadene blir registrert som investeringer i letevirsomhet. Det kan også hende at selskapene gjorde grundigere analyser for eventuelt å unngå "tørre" undersøkelseshull i årene rett etter oljeprisfallet pga. økt oppmerksomhet om kostnadsreduerende tiltak. Reduksjonen i 1990 kan bety at selskapene var i ferd med å slippe opp for leteoppgaver slik de hevdet, og at det dermed var nødvendig med nye tildelinger for å opprettholde leteaktiviteten. Det kan også bety at den geologiske og seismiske ekspertisen i selskapene i stor grad var opptatt med å forberede søknadene til den nye tildelingsrunden. Disse kostnadene kan ikke føres på lisensregnskapene, og kommer derfor ikke til uttrykk i investeringsundersøkelsen, men blir registrert som driftskostnader.

Gjennomsnittskostnader

Figur 3* viser utviklingen i gjennomsnittskostnadene de siste årene. For årene 1989 og 1990 er kostnadene i forbindelse med den kostbare Sagabrønnen holdt utenom. I 1990 var de gjennomsnittlige kostnadene pr. påbegynt borehull 93 millioner kroner. I 1986 var kostnadene pr. påbegynt borehull til sammenligning om lag 130 millioner kroner målt i løpende kroner. Etter at oljeprisene falt, sank også kostnadene pr. påbegynt brønn til i underkant av 80 millioner kroner i 1987 før de begynte å stige igjen de påfølgende årene.

Figur 3* Gjennomsnittskostnader pr. påbegynt borehull. 1984-1990



I 1986 kostet et borefartøydøgn i forbindelse med undersøkelsesboring i gjennomsnitt 1,4 millioner kroner, mens det i 1990 kostet omlag 1 million kroner. Dette var bare svakt høyere enn året før. Kostnadene til borefartøyer alene (riggkostnader) var i 1986 536 000 kroner pr. døgn, og sank til om lag 290 000 kroner i 1990. Dette var den laveste registreringen etter 1986.

Geografisk fordeling

Av de totale letekostnadene på 5,1 milliarder kroner i 1990 var om lag 3,7 milliarder kroner utgifter i forbindelse med undersøkelsesboring. Når kostnadene til undersøkelsesboring grupperes etter geografisk område viser de at 2,5 milliarder ble benyttet i Nordsjøen

Tabell 4* Kostnader til undersøkelsesboring geografisk fordelt. 1985-1990. Mill. kr

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt	5676	4621	2766	2580	3455	3616
Nordsjøen	2786	2318	1241	1361	2845	2543
Haltenbanken	1679	1779	1009	648	288	829
Barentshavet	1211	524	516	571	322	244

sør for den 62. breddegrad, om lag 800 millioner kroner ble brukt på Haltenbanken og i Møreområdet, mens det i Barentshavet ble brukt om lag 250 millioner kroner. De påbegynte borehullene viser også en sterk konsentrasjon av leteinnsatsen i Nordsjøområdet, og fordelte seg med 27 i Nordsjøen, 8 på Haltenbanken/Møre og 1 i Barentshavet.

Utviklingen de siste to årene viser en tendens til geografisk konsentrasjon i Nordsjøområdet på bekostning særlig av Barentshavet. Aktiviteten på Haltenbanken har vært mer ujevn. I 1986 og 1987 gikk 35 prosent av kostnadene til boringer på Haltenbanken, mens de sank til 13 prosent i 1988. I 1990 økte aktiviteten på Haltenbanken igjen, og utgjorde 23 prosent av kostnadene. Boringerne i Møreområdet er regnet med i kostnadene for Haltenbanken.

En stor andel av boringerne i Nordsjøen i 1990 ble gjort i nærheten av eksisterende felt ved Ekofisk helt syd på sokkelen, omkring Frigg, Oseberg og Snorre. Det ble også gjort boringer i grenseområdene mot britisk sokkel. Boringer lengst fra eksisterende infrastruktur ble gjort i områder nær Norskerenna like sørvest for Egersund og i området nordvest for Sognefjorden. Ved Sognefjorden boret både Hydro og Mobil på lisenser som inneholdt både olje og gass. Området ble regnet som lovende, men Hydros boring som nettopp er avsluttet, innfridde ikke forventningene. Det knytter seg stor spenning til Mobils undersøkelser som finner sted fra mai.

På Haltenbanken ble det dels boret i områdene rundt kjente funn, dels på nye lisenser. Boringerne på Haltenbanken kan derfor betegnes som mer risikofylte enn boringerne i Nordsjøen. Eksempel på borevirksomhet i mindre kartlagte områder på Haltenbanken var en Statoil-lisens vest for Sandnessjøen som resulterte i funn. Helt sør i Møreområdet startet boringen på nytildelte lisenser fra 12. konsesjonsrunde. Det er forventninger om funn i dette området. Boreaktiviteten i dette området er belagt med sterkere miljørestriksjoner enn vanlig fordi Møreplataet regnes som et verdifullt fiskeområde.

Aktiviteten i Barentshavet var lav i 1990. Her ble det bare påbegynt et nytt borehull, mens en annen boring ble avsluttet. Esso boret et hull sør for Askelad-

den, mens Hydro boret på utvinningstillatelsen som ligger lengst øst av de til nå tildelte lisenser

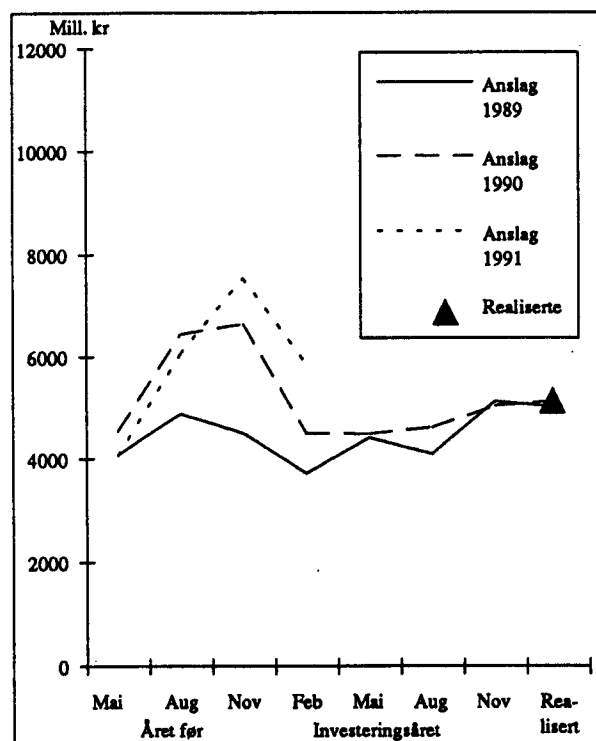
Anslaget for 1991

Leteanslaget for 1991 er redusert med 22 prosent fra forrige telling, og er nå 5,9 milliarder kroner. Reduksjonen fra forrige kvartalstilling var ventet. Den er imidlertid mindre enn den prosentvise reduksjonen for 1990 på tilsvarende tidspunkt.

Denne reduksjonene mellom undersøkelsen i november og i februar skyldes vanligvis interne budsjettprosesser i selskapene for å fastlegge årets leteprogram. Anslaget i februar er derfor en sikrere indikator for letekostnadene enn novemberanslaget.

Det er vanskelig å si i hvilken grad verdianslaget registrert i 1. kvartal 1991 fra oljeselskapene reflekter-

Figur 4* Anslag for letekostnader i 1989, 1990 og 1991 registrert på ulike tidspunkter og realiserte kostnader i 1989 og 1990.



Tabell 5* Oversikt over nye lisenser, operatører og rettighetshavere

Utvill	Blokk	Operatør	Deltagere
163	2/10	Saga (30)	Statoil (50) Agip (10) Amerada Hess (10)
164	2/1, 7/12, 8/10	BP (30)	Statoil (50) Conoco (10) Svenska Petroleum (10)
165	10/7	Esso (25)	Statoil (50) Mobil (10) Enterprise (10)
166	15/6	Deminex (30)	Statoil (50) BP (10) Shell (10)
167	16/1	Statoil (50)	Hydro (30) Amoco (10) Phillips (10)
168	25/10	Statoil (50)	Amerada Hess (20) BP (15) Fina (15)
169	25/8, 25/11	Hydro (30)	Statoil (50) Conoco (10) Esso (10)
170	30/6	Hydro (30)	Statoil (50) Total (20)
171	30/12	Hydro (30)	Statoil (50) Saga (10) Total (10)
172	33/9	Mobil (25)	Statoil (50) Conoco (15) Amerada Hess (10)
173	35/10	Statoil (50)	Mobil (20) Elf (15) Hydro (15)
174	35/12	Saga (30)	Statoil (50) Esso (10) Mobil (10)
175	6204/10, 6204/11	Statoil (50)	Phillips (20) Enterprise (10) Neste (10) Saga (10)
176	6407/11, 6407/12	Shell (30)	Statoil (50) Fina (10) Hydro (10)
177	6610/2, 6610/3	Statoil (50)	BP (30) Saga (20)
178	7122/1, 7122/4	Esso (30)	Statoil (50) Hydro (20)
179	7122/2, 7122/3	Hydro (30)	Statoil (50) Esso (10) Saga (10)
180	7128/8	Statoil (50)	Agip (20) BP (20) Total (10)
181	7128/6, 7128/9, 7129/4	Conoco (25)	Statoil (50) Amoco (15) Elf (10)
182	7219/7, 7219/8	Saga	Statoil (50) Enterprise (20)
183	7229/11, 7229/12	Shell (30)	Statoil (50) Amerada Hess (10) Amoco (10)
184	7316/4, 7316/5, 7316/6	Hydro (20)	Statoil (50) Conoco (10) Deminex (10) Mobil (10)

rer utviklingen med høyere riggrater. Økte riggrater kan gi utslag i høyre leteanslag i de neste tellingene.

I februar 1991 tildelte regjeringen 22 nye letelisen- sener. Det er ikke grunn til å tro at denne lisenstildeling- en fører til vesentlig høyere leteknader i år siden det vil være vanskelig å sette i gang leteboringer før til høsten for disse. De nytildelte lisensene vil i første rekke påvirke aktivitetsnivået fra 1992.

1.3. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbyg- ging er godkjent av myndighetene og fram til drifts- start. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbyg- ginger i 4. kvartal 1990: Snorre, Troll, Draugen, Ose- berg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma Nord, Brage, Mime, Ekofisk Betongkappe, Sleipner og Hod. Hod hadde mindre knadener i forbindelse med ferdigstil- ling i 4. kvartal, og det ble derfor fortsatt regnet som feltutbygging.

I anslaget for 1991 er Statfjordsatelittene, Embla og Heidrun regnet som feltutbygginger. Hedrun er nå vedtatt utbygd. Regjeringen har foreslått utbygging, men anbefalt at valg av gassløsning blir gjort neste vår.

Påløpte knadener i 1990

Feltutbyggingsknadene sank betydelig fra 22,7 milliarder kroner i 1989 til 19,7 milliarder kroner i 1990. Knadene for ifjor er omtrent på linje med knadene for 1988. Grunnen til at knadene sank fra 1989 til 1990 er at flere store utbygginger er blitt ferdige. Nye feltutbygginger har ikke fullt ut erstattet disse i 1990.

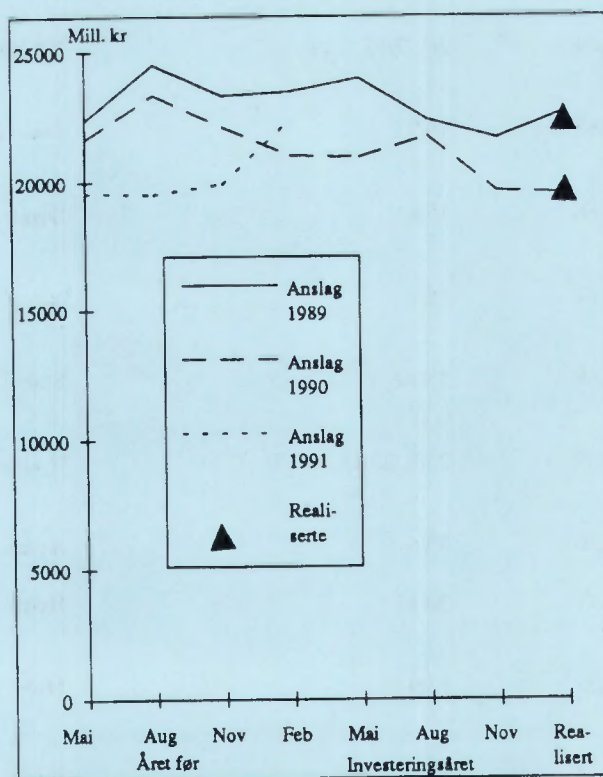
Mens investeringene i 1989 økte betydelig gjen- nom året fra 4,7 milliarder kroner i 1. kvartal til 8 mil- liarder kroner i 4. kvartal, var investeringene i 1990 jevnt fordelt for alle kvartalene, fra 4,9 milliarder kroner i 1. kvartal til 5,1 milliarder kroner i 4. kvartal.

Utbyggingsknadener etter art

Feltutbyggingsknadene deles i den kvartalsvise statistikken inn vare- og tjenesteknadener. Vareknadener påløper i fabrikkasjonsfasen, og de viktigste vareknadene er til plattformunderstell i stål eller betong, til dekk og dekkstrammer og til moduler. Tjenestene består av prosjektering og prosjektjenester, sammen- kopling av understell, dekk og moduler, transport- tjenester, forpleining, andre tjenester og opertørens egne arbeider i forbindelse med utbyggingen.

Mens vareandelen av de totale utbyggingsknadene var høyest i perioden 1985 til 1987, var tjeneste- andelen høyest i 1988 og 1989. I 1990 ble imidlertid tjenstedelen mer enn halvert. Grunnen til den høye vareandelen fram til 1987 var flere store felt i fabrikkas-

Figur 5* Anslag for investeringer til feltutbygginger i 1989, 1990 og 1991 registrert på ulike tidspunkter og realiserte investeringer i 1989 og 1990.



sjonsfasen. Det var særlig Gullfaks A og B og Ose- berg A og B som veide tungt i statistikken på denne tiden. I løpet av 1986 og 1987 ble det vedtatt flere feltutbygginger som kom i prosjekteringsfasen i 1988. Samtidig ble de store Gullfaks- og Osebergplattfor- mene plassert ut på sokkelen, slik at oppkoplingsknadene økte. I 1990 har flere av feltutbyggingene som var i prosjekteringsfasen i 1988 og 1989 kommet over i fabrikkasjonsfasen. Disse er Snorre, Draugen, Oseberg C og Sleipner. Dette forklarer det betydelige fallet i tjenstedelen det siste året. Felt som nå er i prosjek- teringsfasen er Troll og Brage. Statfjordsatelittene, Embla og Heidrun er nå vedtatt utbygd, og vil være de viktigste feltene i prosjekteringsfasen i de nærmeste årene.

En ytterligere oppdeling av varedelen viser at knadene til både byggekontrakter og egne varekjøp økte fra 1989 til 1990. Knadener til byggekontrakter i 1990 var 7,7 milliarder kroner, 900 millioner kroner høyere enn året før. Egne varekjøp utgjorde 4,9 milli- arder kroner en økning på 2 milliarder fra 1989. En grunn til økte egne varekjøp kan være at flere prosjekt nå er i innledningen av fabrikkasjonsfasen, og at endel varer blir kjøpt inn på forhånd.

Tabell 6* Feltutbyggingskostnader fordelt på varer og tjenester utenom produksjonsboring. 1985-1990. Mill. kr

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Vare- og tjeneste	18 440	20 530	19 700	18 402	21 551	18 123
Vare	10 328	12 338	10 346	8 055	9 744	12 564
Tjeneste	8 112	8 192	9 354	10 347	11 807	5 559

Utenlandsk andel

Av samlede vareinvesteringer på 12,5 milliarder kroner var omlag 18 prosent direkte investeringer anvendt i utlandet. De direkte investeringene i utlandet viser verdien av varer som kjøpes eller byggekontrakter som utføres i utlandet i forbindelse med byggingen av plattformene. For byggekontrakter var den utenlandske andelen 21 prosent, for egne varekjøp 15 prosent. Utenlandsandelen for både byggekontraktene og egne varekjøp sank fra 1989 til 1990 med henholdsvis om lag 5 og 50 prosentpoeng. Variasjonen i utenlandsandelen fra år til år er sterkt påvirket av sammensetning og fase i utbyggingsprosjektene.

Samtidig med at tjenestedelen av de totale investeringene har sunket betydelig, har utenlandsandelen økt, og utgjorde i 1990 omlag 18 prosent. Dette er den høyeste andelen som er registrert for tjenester. Det er arbeid utført av utenlandskregistrerte bedrifter som registreres som den utenlandske andelen av investeringene. Arbeid utført i Norge av utenlandske selskaper regnes dermed som utført i utlandet. Den høye utenlandsandelen for tjenester sett i sammenheng med den sterke reduksjonen i tjenesteinvesteringene tyder på at norske prosjekteringsfirmaene har hatt få oppdrag gjennom 1990.

get for 1991. Utover nye feltutbygginger er det mindre oppjusteringer av anslagene for enkelte felt i fabrikkasjonsfasen.

Utviklingen i vedtatte felt

I forbindelse med Trollutbyggingen er nå kontrakten om byggingen av understellet undertegnet. Det var Norwegian Contractors som fikk denne. Kontrakten har en verdi på 3,5 milliarder kroner. Norwegian Contractors fikk også kontrakten på 650 millioner kroner for den mekaniske utrustningen av betongunderstellet. Til Trollunderstellet vil det gå med 220 000 kubikk-meter betong og 71 000 tonn armeringsstål. I NC vil omlag 2000 personer være beskjeftiget i forbindelse med utbyggingen, men det er regnet med at kontrakten som helhet vil gi i størrelsesorden 3500 til 4000 arbeidsplasser. Sommeren 1993 vil understellet og dekket bli koplet sammen. Byggekontraktene for dekket vil bli tildelt neste sommer med byggestart tidlig samme høst. Kontraktsummen for dekk, dekkstramme bore- og boligmodul og flammertårn er i størrelsesorden 3 milliarder kroner.

Norwegian Contractors fikk også oppdraget med å bygge flammertårnet på Sleipner. Kontrakten for byggingen har en verdi på 200 millioner kroner, og byg-

Tabell 7* Utenlandsk andel av utbyggingskostnadene, fordelt på varer og tjenester. Prosent. 1986-1990

	1986	1987	1988	1989	1990
Varer og tjenester i alt	15,8	15,1	10,6	25,0	18,3
Byggekontrakter	13,1	11,9	11,5	25,8	20,7
Egne varekjøp	39,0	32,9	33,9	68,0	15,1
Tjenester	5,1	12,8	5,2	11,4	17,8

Anslaget for 1991

Anslaget for feltutbygging for 1991 er nå 22,4 milliarder kroner. Dette er en betydelig økning fra forrige telling da anslaget var om lag 20 milliarder kroner. Det er først og fremst nye feltutbygginger som fører til økningen i anslaget. Embla er vedtatt utbygd, og regjeringen har fremmet en proposisjon for bygging av Heidrun. Begge disse utbyggingene er med i ansla-

gingen av tårnet vil starte i september i år. Installeringen på feltet vil bli utført i august neste år. Flammertårnet skal bygges i betong og stål, og vant i konkurranse med flere forslag i stål. Totalhøyden på tårnet vil bli 190 meter, av dette vil betongdelen være 110 meter. Plasseringen av betongflammertårnet blir enklere enn for et ståltårn, og det vil også kreve mindre vedlikehold når det kommer i drift. I tillegg til disse

kontraktene er NC med i konkurransen om byggingen av Heidrunplattformen.

Den første kontrakten for Heidrun er allerede tildelt. Dette gjelder forprosjekteringen av betongskroget, og ble tildelt Norwegian Contractors og KSD-Consortium der Kværner Rosenberg er deltager. Forprosjekteringen har en verdi på 90 millioner kroner. Til sommeren vil det bli tildelt byggekontrakter til en verdi av mellom 1,5 og 2 milliarder kroner.

I forbindelse med Draugenutbyggingen er det tildelt kontrakt for leveranse av rørledninger som skal forbinde undervannsinstallasjonene med hovedplattformen. Denne kontrakten hadde en verdi av 270 millioner kroner og ble tildelt Ugland Coflexip. Det gjenstår ennå kontrakter for omlag 2,5 milliarder kroner, de fleste i forbindelse med undervannsinstallasjonene. I nærmeste framtid vil kontrakten for bygging av systemene for bøyelasting av oljen tildeles.

Aker Stord fikk kontrakten for sammenkopling av dekket og skroget til Snorreplattformen. Kontrakten vil sysselsette mellom 600 og 700 personer fra oktober 1991 til våren 1992. Dekket bygges nå ved Aker Stord, og for tiden er det store arbeider i forbindelse med dekkstrutrustningen. Understellet, som er en flytende strekkstagsplattform, bygges ved Kværner Rosenberg. Plattformen vil bli slept til Digernessundet tidlig på høsten i år hvor det vil bli koplet sammen med dekket. Kontrakten har en verdi på 250 millioner kroner

1.4.Felt i drift

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.

Anslaget for felt i drift for 1991 økte med 200 millioner kroner fra forrige kvartalstilling, og er nå 5,6 milliarder kroner. For tidligere år har anslagene blitt justert ned etter å ha nådd en topp tidlig i investeringsåret. Selv om budsjettene nå antyder økte investeringer til felt i drift, kan endringer i vedlikeholds- og boreplaner fortsatt føre til reduksjoner i framtidige anslag og i de endelige investeringene for 1991.

I 1990 påløp om lag 4 milliarder kroner til investeringer i felt i drift. Det er 800 millioner kroner mer enn i 1989. Fra 1985 har investeringene til felt i drift vist betydelig økning. Det er bare 1987 som hadde høyere investeringer til felt i drift enn 1990 i denne perioden. I 1987 var vanninjeksjonen på Ekofiskfeltet et stort prosjekt som ble regnet som en investering i felt i drift. Nå er det prosjekter ved flere felt som til sammen gir de høye investeringene for 1990.

For 4. kvartal 1990 var de påløpte kostnadene 1,3 milliarder kroner. Til sammenligning var kostnadene 800 millioner kroner for 4. kvartal 1989.

2.PRODUKSJON

Oljeproduksjon

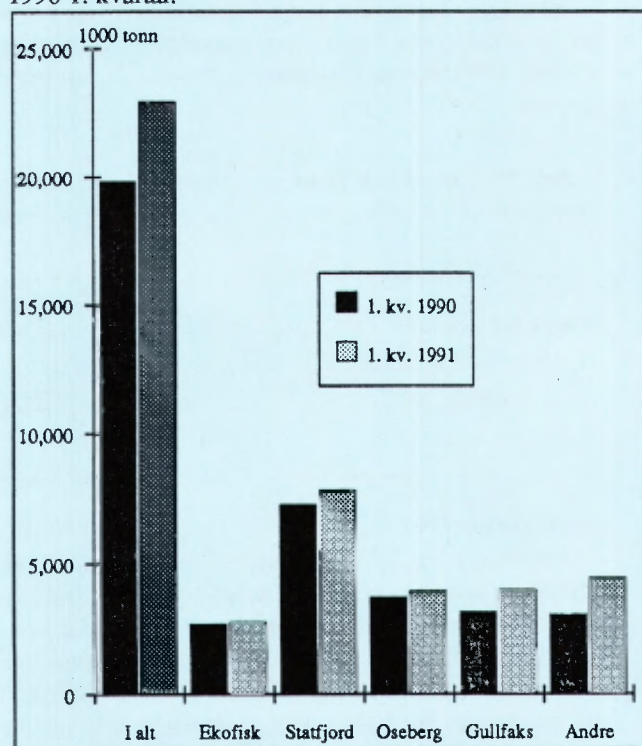
Den norske oljeproduksjonen i 1. kvartal 1991 var 22,9 mill. tonn, 16 prosent høyere enn samme periode ifjor.

Den største produksjonsveksten fant sted på Gullfaks med 0,8 millioner tonn til omlag 4 millioner tonn i 1. kvartal 1991. Det har vært store problemer med å opprettholde stabil produksjon på dette feltet. Reservoaret regnes som vanskelig å produsere på grunn av gjennomstrømning av sand. Produksjonsøkningen kan tyde på at problemene er i ferd med å bli løst.

Andre felt som hadde produksjonsøkning var Statfjord, Oseberg og Ula. Både Statfjord og Oseberg hadde en produksjonsøkning på 7 prosent fra 1. kvartal 1990 til 1. kvartal 1991. På Ulafeltet økte produksjonen med 19 prosent i samme periode.

Veslefrikk hadde også en betydelig produksjonsvekst fra ifjor til i år, men det skyldes at feltet startet produksjon ved årskiftet 1989/90. De fire første månedene av fjoråret var preget av lavere produksjon på grunn av oppstartingen. Vanligvis tar det noen måneder

Figur 6* Norsk oljeproduksjon fordelt på felt, 1989 og 1990 1. kvartal.



der før feltene når det planlagte produksjonsnivået. I 1. kvartal 1991 var produksjonen på Veslefrikk 0,8 millioner tonn.

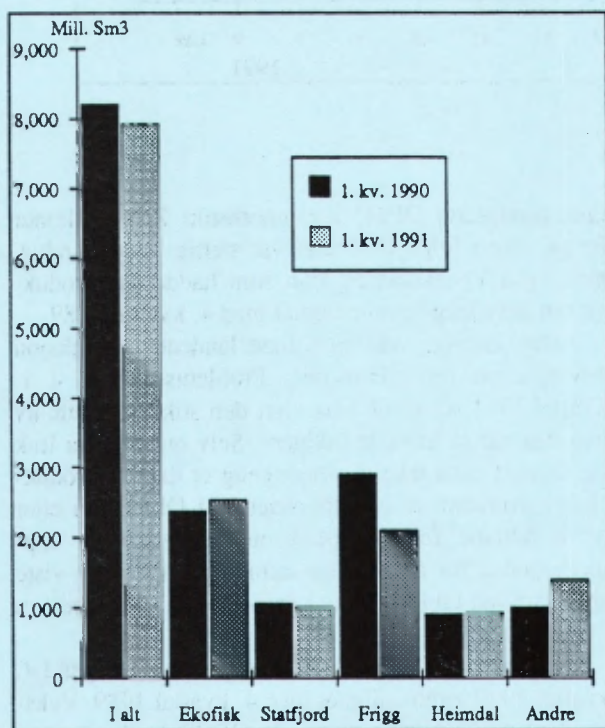
Økningen i norsk oljeproduksjon fra ifjor til i år skyldes også de nye feltene Gyda og Hod. Gyda produserte 0,8 millioner tonn i 1. kvartal 1991. Feltet er blant de mindre på norsk sokkel. Hod er også et mindre felt med en produksjon på 0,3 millioner tonn i de tre første månedene av 1991.

Gassproduksjon

Gassproduksjonen sank med 3 prosent til 7,9 milliarder sm³ i 1. kvartal 1991 sammenlignet med samme periode ifjor. Den fallende tendensen i gassproduksjonen fra 1989 ser ut til å holde fram.

Reduksjonen er spesielt stor for Friggfeltet som er i ferd med å tømmes for gassreserver. Det har også vært reduksjon på Statfjord og Tommeliten.

Figur 7* Norsk gassproduksjon fordelt på felt, 1989 og 1990 1. kvartal.



Redusert produksjon fra disse feltene har bare i noen grad blitt erstattet av produksjonsøkning ved Ekofisk og Gullfaks, og fra de nye feltene Veslefrikk og Gyda som startet gassproduksjon i 2. kvartal 1990 og Hod som startet gassproduksjon 4. kvartal 1990. I 1. kvartal 1991 produserte Veslefrikk 98 millioner

sm³, Gyda 134 millioner sm³ og Hod 44 millioner sm³.

På feltene med eksport til Storbritannia har produksjonen sunket med 28 prosent i 1. kvartal i år sammenlignet med samme periode ifjor. Produksjonsandelen for disse feltene har sunket fra 35 til 26 prosent fra ifjor til i år. For felt med eksport til kontinentet har produksjonen i 1. kvartal 1990 økt med 10 prosent. I disse dager blir det forhandlet om nye norske leveranser til Storbritannia. Dette blir i tilfellet de første avtalene etter at Friggavtalen ble inngått i 1977.

3. MARKEDET

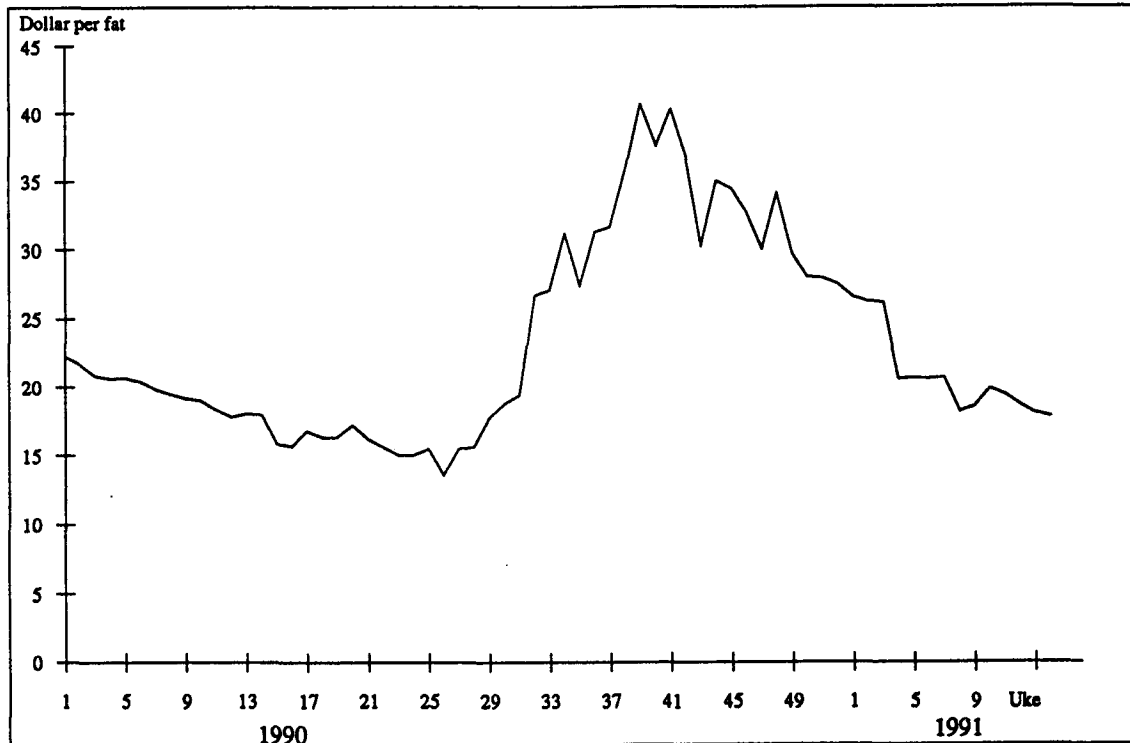
Prisutviklingen

Etter høye prisnoteringer opp mot 40 dollar sist høst sank prisen mot nyttårskiftet, og den fortsatte å synke de første ukene av året. I begynnelsen av 1. kvartal i år var prisen på råolje om lag 27 dollar pr. fat. Mot slutten av februar hadde den falt til om lag 18 dollar. Den steg noe i de første ukene av mars, men i kvartalets siste notering var den falt tilbake til om lag 18 dollar pr. fat.

Utviklingen i oljeprisen reflekterte den politiske spenningen under Gulfkrisen. Prisen falt da det ble klart at bortfallet av olje fra Irak og Kuwait lot seg erstatte med økt produksjon fra andre OPEC-land. Utbruddet av krigshandlinger i området den 15. januar førte heller ikke til økninger i oljeprisen. Prisen fortsatte snarere å falle da det ble klart at den internasjonale styrken hadde etablert luftherrerdomme. Da bakkekrigen ble gjennomført i løpet av få dager, og krigshandlingene var avsluttet, falt oljeprisen, og nådde sitt laveste nivå i begynnelsen av mars da den var om lag 17 dollar. Når oljeprisen ikke falt ytterligere, har det sammenheng med at det ennå kan ta lang tid før både Irak og Kuwait vil starte oljeeksport igjen. For Iraks vedkommende gjelder fortsatt den internasjonalt vedtatte handelsboikotten. I Kuwait er det omfattende skader på produksjonsutstyret dels i forbindelse med direkte krigshandlinger og dels ved at flere hundretalls oljebrønner er satt i brann av irakske styrker.

Stabiliseringen og prisoppgangen for olje hadde også sammenheng med at OPECs pris- og markedskomite avholdt sitt første møte 11. og 12. mars. Her ble det enighet om å redusere produksjonen og bringe den mer i samsvar med kvotene (juni-kvotene) fra før Iraks invasjon i Kuwait. Møtet avdekket imidlertid spenninger mellom Saudi Arabia og de andre OPEC-medlemmene, da særlig Algerie. Saudi Arabia har tradisjonelt stått for en lavprislinje med dertil høyere produksjon, mens Algerie er et land med begrensede oljereserver og har ønsket en høyere pris. Møtet resulterte imidlertid i en avtale om å begrense produksjonen

Figur 8* Oljeprisen for Brent Blend. Dollar pr. fat. Jan. 1990 - mars 1991.



med 5 prosent til 22,3 millioner fat pr. dag og et mål om en oljepris på 21 dollar. De fleste regner imidlertid med at målet om en oljepris på 21 dollar skal bli vanskelig å nå. Tradisjonelt synker forbruket og dermed prisen i 2. kvartal.

På lengre sikt er det flere usikkerhetsmomenter som vil påvirke prisen. Et viktig moment er i hvilken grad Saudi Arabia er villig til å redusere sin produksjonskvote når Irak og Kuwait skal innpasses i OPECs øvrige produksjon. En første antydning om dette vil OPECs ministermøte 4. juni gi.

Et annet moment er forsyningene fra andre oljeproduiserende områder. Det er særlig Sovjet som har problemer med å opprettholde produksjonen. Mange ser for seg en produksjonskrise på grunn av ustabile politiske forhold, gammelt og ineffektivt produksjonsutstyr og vansker med å finansiere nye, nødvendige investeringer. Betydelig bortfall av sovjetisk olje kan gjøre det enklere å innpasse økt produksjon i OPEC.

Produksjon

Etter en forbigående nedgang i produksjonen i 3. kvartal 1990 som skyldtes produksjonsbortfallet fra Irak og Kuwait, greidde andre OPEC-land å erstatte denne oljeproduksjonen i 4. kvartal 1990. Dette kvar-

talet produserte OPEC i gjennomsnitt 23,1 millioner fat pr. dag i følge IEA. Det var særlig Saudi Arabia, men også Venezuela og Iran som hadde økt produksjonen betydelig sammenlignet med 4. kvartal 1989.

Den kraftige veksten i disse landenes produksjon avverget en forsyningskrise. Problemstillingen i 1. kvartal 1991 ser ut til å ha vært den stikk motsatte av hva den var et halvt år tidligere. Selv om olje fra Irak og Kuwait ennå ikke er tilgjengelig er dagens produksjon i overkant av etterspørselen, og OPEC må etter alt å dømme fortsatt vie kvotefordeling mye oppmerksomhet for å holde en stabil oljepris. Dette viste seg klart ved OPECs møte i pris- og markedskomiteen i Geneve.

Oljeproduksjonen fra andre regioner økte også i 4. kvartal 1990 sammenlignet med 4. kvartal 1989. Veksten fant sted i oljeproduiserende OECD-land, og var i 4. kvartal 1990 16,3 millioner fat pr. dag, 400 tusen fat mer enn samme kvartal året før. Det var også vekst på 400 tusen fat i utviklingslandenes oljeproduksjon til 10,2 millioner fat pr. dag i 4. kvartal 1990.

Veksten i oljeproduksjonen i disse landene mer enn utlignet den betydelige eksportreduksjon på 400 tusen fat pr. dag fra 4. kvartal 1989 til 4. kvartal 1990 fra land med tidligere sentraldirigerte økonomier.

Etterspørsel

Den totale etterspørselen etter olje i 4. kvartal 1990 målt som leveranser fra raffineriene var 53,2 millioner fat pr. dag. Det er 1,2 millioner fat lavere enn for samme kvartal året før. Dette var en lavere etterspørsel enn tidligere antatt, og reduksjonen hadde sammenheng med høyere oljepriser høsten 1990 og lavere økonomisk vekst. IEA tilla mildt vintervær og IEA-landenes sparetiltak en viss vekt for å forklare reduksjonen.

Det var først og fremst en reduksjon i OECD-landenes etterspørsel, særlig i Nord-Amerika og Europa, men også en mindre reduksjon i Stillehavsområdet.

IEA forventer fortsatt fall i etterspørselen fra OECD i 1. kvartal 1991 i forhold til samme periode ifjor. Det er fortsatt lav økonomisk vekst sammen med lavt forbruk i forbindelse med Gulfkrigen som fører til antatt lavere etterspørsel. Blant annet ble flytrafikken sterkt berørt etter at bakkekrigen i Gulfen ble satt igang.

For året 1991 venter IEA at veksten i oljeetterspørselen vil komme i land utenfor OECD, og at OECD vil ha uendret etterspørsel i forhold til 1990. Her er anslagene fortsatt usikre. En antatt økonomisk oppgang mot slutten av året i USA og England, kan føre til økt etterspørsel.

Investment Activity in the Oil Industry, 1st Quarter 1991

The estimate for total investments in Crude petroleum and natural gas production recorded in the 1st quarter 1991 was NOK 36.3 thousand million. In the previous quarter, the estimate was NOK 35.7 thousand million.

The estimates for field development and fields on stream are NOK 2.7 thousand million higher than previously, and explain the higher total investment estimate. The estimate for field development is now NOK 22.4 thousand million, while the estimate for investments in fields on stream is NOK 5.6 thousand million. The estimate for exploration costs in 1991 has been reduced by NOK 1.6 thousand million, and is now NOK 5.9 thousand million.

The accrued costs for 1990 for Crude petroleum and natural gas production were NOK 29.3 thousand million. This is 2.3 thousand million lower than in 1989. The main decrease from 1989 to 1990 was in the costs of field development. Exploration costs were nearly unchanged at NOK 5.1 thousand million, while the costs for fields on stream increased to NOK 4 thousand million.

Exploration

Exploration costs cover all licenses operated in the exploration phase, defined as the period between the granting of a licence and the time when commercial development is sanctioned by the authorities. All costs in this period are considered as exploration costs, including costs for field appraisal and field development.

The estimated exploration costs for 1991 have been reduced by 22 per cent since the previous survey, and are now NOK 5.9 thousand million. A reduction from the previous quarter had been expected. However, it was smaller than the reduction for the equivalent estimate for 1990 recorded at the same time last year.

The reductions from November to February are usually a result of internal budgeting processes in the companies in order to determine the year's exploration programme. The estimate in February is therefore a more reliable indication of exploration costs than the November estimate.

The development of rates for oil rigs is a factor which gives rise to some uncertainty about future estimates of exploration costs. The rates are currently increasing. It is difficult to say to what extent the oil companies have allowed for possible increases in rig rates during the year.

The accrued costs of exploration in 1990 were about NOK 5.1 thousand million. This is nearly NOK 100 million higher than the costs in 1989. The real

exploration activity has however increased considerably. One important reason for this is that rather more than one thousand million of the costs in 1989 were used to avoid a blow-out in a well near the Ekofisk area.

The increased level of activity for drilling rigs has not resulted in an increase in drilling vessel costs in the 1990 statistics. After the price fall in 1986, we experienced that it took some time before the costs for drilling vessels sank. Now that the level of activity is rising, there also seems to be a time lag before the costs for drilling vessels rise.

The most marked effect of an increased level of exploration activities is a 19 per cent increase in the costs of commodities in 1990 compared with the previous year. The costs of field evaluation have also increased by about 24 per cent. During the last year, several field development projects have been planned. In 1990, the Statfjord satellites, i.e. Statfjord North and Statfjord East, and Embla have been approved**. The controversial development of the Heidrun field has been approved by the Government and will be put before the Storting during the spring.

Field Development

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The following projects were considered to be under development in the 4th quarter 1990: Snorre, Troll, Draugen, Oseberg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma North, Brage, Mime, Ekofisk concrete jacket, Sleipner and Hod. Some minor completion costs accrued for Hod in the 4th quarter, so the project was still classified as field development. In the 1st quarter, the costs for this field will be included as investments in fields on stream.

The estimate for field development for 1991 is now NOK 22.4 thousand million. It has been increased considerably since the previous survey, when the estimate was about NOK 20 thousand million. The increase in the estimate is mainly due to new field development projects. The development of Embla has been approved, and the Government has submitted a proposition on the development of Heidrun. Both of these development projects are included in the estimate for 1991. In addition to new field developments, there are minor increases in the estimates for some fields in the construction phase.

The accrued costs for 1990 show that NOK 19.5 thousand million were used for field development. This is a reduction of NOK 3.2 thousand million compared with 1989.

As expected, there has been a considerable increase in commodity costs and a decrease in the costs of services. This is because several fields have now

reached the construction phase. Of these, Oseberg C, Sleipner, Snorre and Draugen are important in the statistics. Both Troll and Brage are now at the start of the construction phase.

In the 4th quarter 1990, the accrued costs of field development were about NOK 5.2 thousand million. This is considerably less than in the same quarter the year before, when the costs were nearly NOK 8 thousand million.

Fields On Stream

Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which increases the value of the production equipment, improvements of the process or increases in capacity, including production drilling and water injection drilling.

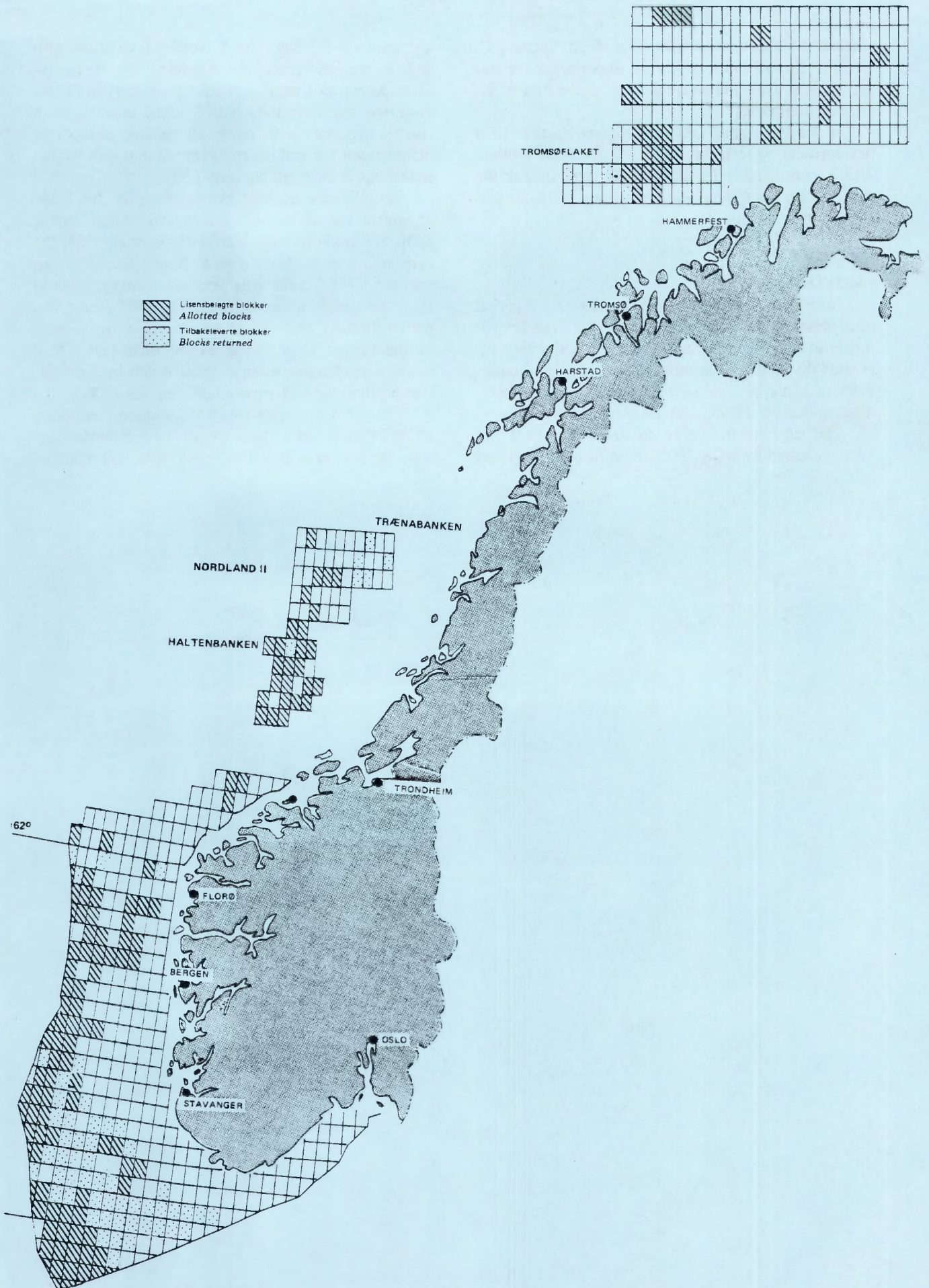
The estimate for fields on stream for 1991 has been increased by NOK 200 million from the previous

quarterly survey, and is now NOK 5.6 thousand million. In previous years, the estimates have been revised downwards after reaching a peak early in the investment year. Even though the budgets now suggest a rise in investments in fields on stream, changes in maintenance and drilling programmes may still lead to reductions in later estimates for 1991.

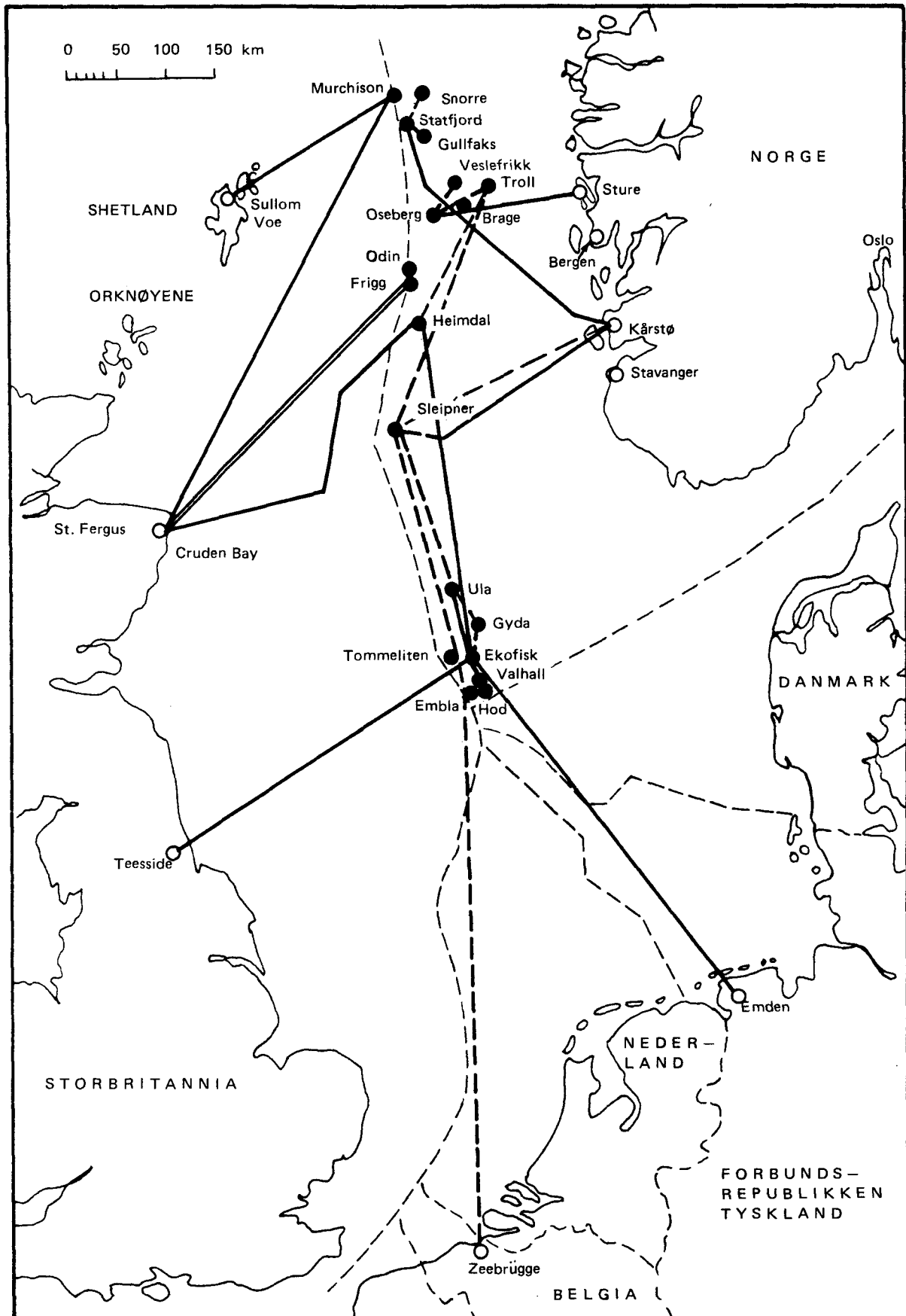
In 1990, the accrued investment costs for fields on stream were about NOK 4 thousand million. This is NOK 800 million more than in 1989. From 1985, the investments in fields on stream have increased considerably. 1987 is the only year when investments in fields on stream were higher than in 1990 during this period. In 1987, the costs of the water injection project on the Ekofisk field played an important part. There are now projects on several fields which in combination result in the high investment costs for 1990.

For the 4th quarter 1990, the accrued costs were NOK 1.3 thousand million. By way of comparison, the costs for the 4th quarter 1989 were NOK 800 million.

FIGUR 1. LISENSBELAGTE BLOKKER PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL
 ALLOTTED BLOCKS ON THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



FIGUR 2. NORSKE FELT OG RØRLEDNINGER SØR FOR 62° N. BR.
NORWEGIAN FIELDS AND PIPELINES SOUTH OF LATITUDE 62° N



- Område i produksjon eller under utbygging pr. 1. januar 1991
Areas in production or under development per 1 January 1991
- Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 1. januar 1991
Existing pipelines from Norwegian area per 1 January 1991
- - - Rørledninger vedtatt utbygd Pipelines sanctioned developed

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. april 1991 Fields in production. 1 April 1991

	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 utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	445,0	0,4	447,0	12,0	62,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	26,1	-	15,6	...	3,3
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	278,1	107,0	49,0	0,3	12,5
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	201,7	-	185,5	1,9	37,7
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	15,5	-	11,6	-	2,1
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	136,4	2,6	33,2	-	7,9
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	246	28	103	..	41
Av dette i drift					
Of which producing	128	11	61	..	23
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 66,2 mrd	ca 23,7 mrd	ca 68 mrd	ca 1,5 mrd	ca 12,4 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 84,09322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1990. 6) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-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 84.09322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22,2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1990.

6) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

K i l d e r: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Sources: The Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1991 Fields in production. 1 April 1991

	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 utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				-
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,1	0,1	5,7	67,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	3,4
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,0	27,3	35,6	4,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	3,2	46,4
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	2,4
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	1,0	7,5	20,0	3,2
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	17
Av dette i drift Of which producing	4	10	8	7
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	-	2	1	3
Type Type	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeland to Frigg	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeland to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2)	ca 3,2 mrd	ca 3,7 mrd	ca 12,5 mrd	ca 9,2 mrd

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1991 Fields in production. 1 April 1991

	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 utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	230,0	-	6,4	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,2	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,0	7,5	18,4	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	188,4	-	4,7	195,8
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,0	-	0,8	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	13,4	5,9	15,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	58	5	7	28
Av dette i drift				
Of which producing	33	5	4	13
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subseal 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 52,5 mrd	ca 2,4 mrd	2,5	37,0

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1991 Fields in production. 1 April 1991

	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980		
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco	Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	175	65	70	70
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	36,0	31,0	4,0	3,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,3	2,5	0,3	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	3,0	3,0	0,9	
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	33,4	29,2	3,8	3,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,3	2,4	0,3	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	3,0	2,8	0,8	-
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	10	8	2	
Av dette i drift				
Of which producing	7	7		
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	2	1		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	Undervanns- produksjon Subsea
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 til Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje og gass i rør til Valhall Oil and gas pipeline to Valhall	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30		30
Investeringer 2) Investments 2)	ca 7,6 mrd	ca 7,2 mrd	ca 0,6 mrd	ca 0,3 mrd

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. april 1991 Fields under development. 1 April 1991

	Sleipner Øst	Troll Øst	Oseberg Gamma N.	Embla
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996		1992
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983		1988
Operatør Operator	Statoil	Shell	Hydro	Phillips
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	82	300-340	300-350	70
Utvinnbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	19	..	1,3	13
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	10	19,2	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	51	825,0	7,1	5
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	-	-	3
Planlagt produksjon				
Production planned				
Olje. Tusen tonn/år				
Oil. Thousand tonnes/year...	2,2
Gass. Mill.Sm ³ /år				
Gas. Million Sm ³ /year	7	17	..	0,9
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1	1	2	...
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Undervanns- produksjon Subsea	
Transportløsning				
Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gassen til Zee- brugge via Zee- pipe. Gas and con- densate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe.	Gass i rør til Oseberg for injeksjon Gas in pipe- line for injection.	Uprossesert olje og gass til Eldfisk. Til Teesida 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	29,6	62,696	45,4	-
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 18,4 mrd	ca 26,6 mrd	0,5	ca 1,9 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

1) Estimated investments per per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1991 Fields under development. 1 April 1991

	Snorre	Draugen	Statfjord N	Statfjord Ø	Brage
Produksjonsstart On stream ..	1992	1993	1994	1994	1994
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1984	1977	1976	1980
Operatør Operator	Saga	Shell	Statoil	Statoil	Hydro
Vannndybde, meter Water depth, metres	300-350	ca. 270	ca. 137
Utvinnbare reserver Recoverable reserves					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	106,0	68,0	31,0	13,40	46,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	2,7	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	5,8	3,0	2,5	2,0	1,7
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production					
Olje. Tusen tonn/år Oil. Thousand tonnes/year...	83	5,2
Gass. Mill.Sm ³ /år					
Gas. Million Sm ³ /year	-	-	-	-
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	1				1
Type Type	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Bunnfast plattform i stål Steel- platform
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	31,4	45,4	30,0	51,0	38,4
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	ca 30 mrd	ca 10,9 mrd	ca 3,3 mrd	ca 2,9 mrd	ca 9,0 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

1) Estimated investments per per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1991
Licensees on fields in production and under development. 1 April 1991

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,041	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,992	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,191	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	12,596	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,40932	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,61400	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Amoco	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Shell	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Enterprise Oil.....	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Elfrep	0,456	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium....	-	-	-	-	15,71871	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-

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 84,10% 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 84,10% of Statfjord

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

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1986 - 1991. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1986 - 1991. Million kroner

	1986	1987	1988	1989	Anslag 1) Estimates 1)	
					1990	1991
					I alt Total	33 501
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	33 035	34 011	29 312	31 486	29 334	36 317
Leting Exploration	6 735	4 951	4 161	5 008	5 138	5 873
Feltutbygging Field development	21 831	21 022	19 655	22 659	19 511	22 373
Varer Commodities	12 338	10 346	8 055	9 744	12 564	14 072
Tjenester Services	8 192	9 354	10 377	11 807	5 559	6 932
Produksjonsboring Production drilling	1 301	1 321	1 251	1 109	1 388	1 396
Felt i drift Fields in production	2 310	5 744	3 737	3 213	3 978	5 638
Varer Commodities	499	1 184	709	339	805	564
Tjenester Services	670	3 463	835	481	761	940
Produksjonsboring Production drilling	1 141	1 124	2 193	2 392	2 412	4 134
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 160	2 294	1 759	606	712	2 433
Rørtransport Pipeline transport	466	716	339	471	2 884	4 989

1) Registrert 1. kvartal 1991. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
1) Registered 1st quarter 1991. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1990. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1990. 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

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1989 - Q 4 1990. Million kroner

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	709	1 178	1 435	1 686	1 016	1 289	1 285	1 548
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	454	828	941	1 232	718	916	939	1 044
Borefartøyer Drilling rigs	134	243	243	354	202	268	285	253
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	120	218	212	322	196	243	241	202
Andre borekostnader Other drilling costs ..	14	25	31	32	6	25	44	51
Transportkostnader Transportation costs	54	98	117	163	87	128	141	117
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	17	29	41	61	37	41	60	30
Båter Vessels	37	69	76	102	49	87	81	87
Varer Commodities	100	176	158	178	165	186	178	215
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	46	91	60	114	86	86	72	96
Sement Cement	6	11	13	7	7	17	13	14
Boreslam Drilling mud	19	38	26	19	38	37	37	54
Drivstoff Fuel	14	18	24	26	15	20	24	34
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	8	17	13	15	10	17	14	17
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	7	0	23	-2	9	9	18	0
Tekniske tjenester Technical services	167	311	423	537	264	334	335	459
Klargjøring og rydding Clearing	13	23	17	42	20	23	19	47
Sementtjenester Cement services	3	13	16	39	7	11	11	13
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	26	49	130	129	40	39	26	34
Logging Logging	18	29	36	54	39	48	52	59
Testing Testing	18	19	25	30	21	27	18	48
Dykking Diving	5	22	18	30	11	14	11	9
Basekostnader Costs of onshore bases	13	22	33	30	31	36	18	13
Andre tekniske tjenester Other technical services	71	134	149	184	96	137	180	236
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	77	99	91	189	35	109	112	116
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	54	57	54	82	47	48	49	71
Seismikk Seismic	11	34	32	93	-15	52	60	61
Spesielle studier Special studies	11	9	5	14	3	10	3	-17
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	17	74	261	62	49	131	108	226
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	160	177	143	204	213	132	127	162
Lisensadministrasjon Licence administration	47	75	69	48	49	53	49	142
Annen administrasjon Other administration .	27	68	49	128	48	59	55	5
Arealavgift Area fee	86	34	25	28	116	20	23	15

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1990 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1990 - Q 4 1990. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62 o South of 62 o	Nord for 62 o North of 62 o		
			I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs,					
total	5 137	3 145	1 993	1 171	822
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 617	2 251	1 366	828	538
Generelle undersøkelser General exploration	372	203	169	62	108
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	515	306	209	166	43
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	634	385	249	116	133

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1991
 Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1991

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	5 873	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837
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
1989	88	125	129	88	90	90	98	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1991. Mill. kr Estimated and accrued
 exploration costs. Quarterly. 1985 - 1991. 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	1 548	1 548

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1991 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1991

År 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	...	5	4

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1991 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1991

År 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	...	908		

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1991 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1991

År 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	...	35 516		

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. 1981 - 1991.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1981 - 1991. 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.	40,0	50,0	..	8,0	6,00	
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00	
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	6,30	

Kilde: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.
Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1990. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1990. 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

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. Mill. kr. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1989 - Q 4 1990. Million kroner

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,								
TOTAL	4 651	4 809	5 217	7 982	4 919	4 891	4 535	5 166
VARER COMMODITIES	2 329	2 461	1 902	3 052	2 258	3 110	3 249	3 947
Bærestrukturer Platform structures	188	334	279	772	474	706	873	1 479
Dekk Decks	392	695	330	490	583	1 177	1 239	1 042
Moduler Modules	540	573	878	1 101	713	1 849	781	817
Lastebøyer Loading buoys	158	121	32	0	-	-	-	-
Rør Pipes	83	38	40	77	26	53	20	11
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	665	268	46	228	239	204	187	211
Andre varer Other commodities	303	433	297	383	223	-880	149	386
TJENESTER SERVICES	2 021	2 206	3 072	4 508	2 310	1 530	885	834
Prosjektering og prosjekttenester Engineering consultancy	892	1 246	1 223	1 306	890	418	-209	722
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	-4	57	2	12	9	7	11	5
Oppkopling ved land Hook up inshore	-30	4	141	301	8	3	3	8
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	49	37	475	246	60	120	114	48
Oppkopling til havs Hook up offshore ...	128	91	255	515	211	298	138	233
Legging av rør Pipeline construction ...	92	126	115	115	28	85	53	161
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	3	1	19	72	26	28	8	2
Båter Vessels	3	-	10	37	33	27	2	1
Forpleining Catering	-4	8	63	88	27	42	13	0
Forsikringspremier Insurances	4	4	2	2	1	2	-	-
Andre tjenester Other services	425	141	229	363	112	70	25	41
Egne arbeider Own work	465	491	539	1 453	906	429	727	-387
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	300	143	243	422	351	251	401	385
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	632	920	860	801	770	999	2 828	1 305
Varer Commodities	96	88	48	107	97	188	161	366
Tjenester Services	98	145	106	132	90	214	193	255
Produksjonsboring Production drilling ..	438	687	705	562	584	597	2 473	684

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1990 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1990

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	l	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

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1989 - Q 4 1990. Million kroner

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	738	830	948	984	934	848	2 810	1 069
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	129	157	155	133	178	220	788	219
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	104	137	119	118	164	163	753	216
Andre kostnader Other costs	25	20	36	15	14	57	35	4
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	47	52	82	90	44	51	217	92
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	26	29	37	43	11	27	79	37
Båter Vessels	21	22	45	47	33	24	138	55
VARER COMMODITIES	200	292	231	302	358	411	722	372
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	134	181	141	193	214	152	387	211
Sement Cement	10	15	22	11	23	11	38	11
Boreslam Drilling mud	33	38	42	47	67	41	126	60
Drivstoff Fuel	6	11	5	5	5	0	33	2
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	21	35	16	21	46	189	113	60
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	-4	12	5	24	4	18	25	27
TJENESTER SERVICES	363	330	481	459	355	165	1 083	386
Klargjøring og rydding Clearing	0	0	3	3	0	0	29	3
Sementtjenester Cement services	15	11	13	9	6	2	19	17
Boreslamtjenester Drilling mud services	20	27	29	24	15	22	38	15
Logging Logging	33	13	27	21	20	20	115	26
Testing Testing	6	24	19	18	0	1	19	3
Dykking Diving	1	2	2	-	2	1	12	11
Basekostnader Costs of onshore bases ...	14	12	23	22	7	8	109	23
Andre tekniske tjenester Other technical services	274	241	365	362	305	109	743	287

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1990. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1990. Kroner/hour

Ar Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Olje- relaterte bedrifter 1) Oil rela- ted 1) establish- ments	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)
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	88,86	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27

1) Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.

1) Includes mainly shipyards and engineering workshops producing for the oil industry.

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)
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
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492
1990*.....	81 863	10 781	28	28 420	388	3 623	378	14 717
1990 Jan-mars								
Jan-March	19 795	2 666	4	7 273	91	946	103	3 691
1991 Jan-mars.	22 921	2 750	10	7 813	92	814	86	3 941
1989								
Jan. Jan.	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620
Feb. Feb.	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804
Mars March ..	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798
April April ..	6 495	885	3	2 575	21	303	30	1 023
Mai May	6 445	921	4	2 526	1	313	31	997
Juni June ...	5 776	926	4	2 211	38	246	10	1 046
Juli July ...	6 593	966	0	2 479	36	332	20	1 089
Aug. Aug.	6 716	945	2	2 527	34	343	29	1 095
Sep. Sep.	5 983	764	3	2 055	36	328	35	1 105
Okt. Oct.	6 635	825	3	2 628	38	340	34	1 099
Nov. Nov.	6 647	926	2	2 535	34	315	34	1 156
Des. Dec.	6 095	966	-	2 517	31	345	37	750
1990								
Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136
Mars	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294
April	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287
Mai	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341
Juni	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892
Juli	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153
Aug.	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068
Sep.	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367
Okt.	7 781	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov.	7 662	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des.	7 485	920	3	2 569	32	308	35	1 195
1991								
Jan.	7 903	956	2	2 641	35	298	17	1 366
Feb.	7 161	848	5	2 476	29	245	28	1 187
Mars	7 856	946	3	2 695	27	270	40	1 387

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.

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.

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	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime
1971	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	738	35	-	-	-	-	-	-
1987	3 725	3 549	-	-	-	-	-	-
1988	4 395	7 432	189	-	-	-	-	-
1989	4 371	13 772	727	-	-	-	-	-
1990*.....	4 628	13 319	684	2 424	917	1 419	135	-
1990 Jan-mars								
Jan-March	1 157	3 134	199	293	238	-	-	-
1991 Jan-mars.	1 381	3 977	154	774	69	753	307	-
1989								
Jan. Jan.	399	1 090	71	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	320	961	72	-	-	-	-	-
Mars March ..	390	1 250	71	-	-	-	-	-
April April .	357	1 253	44	-	-	-	-	-
Mai May	396	1 226	29	-	-	-	-	-
Juni June ...	302	945	47	-	-	-	-	-
Juli July ...	385	1 211	76	-	-	-	-	-
Aug. Aug.	380	1 284	76	-	-	-	-	-
Sep. Sep.	386	1 200	71	-	-	-	-	-
Okt. Oct.	382	1 213	73	-	-	-	-	-
Nov. Nov.	351	1 230	64	-	-	-	-	-
Des. Dec.	322	1 060	66	-	-	-	-	-
1990								
Jan.	401	1 081	70	71	63	-	-	-
Feb.	361	964	61	95	70	-	-	-
Mars	396	1 089	68	127	105	-	-	-
April	388	1 103	64	128	107	-	-	-
Mai	285	1 176	50	218	72	-	-	-
Juni	276	1 186	57	240	107	140	-	-
Juli	376	936	45	216	72	111	-	-
Aug.	425	748	58	218	72	137	-	-
Sep.	392	1 167	52	276	71	207	-	-
Okt.	436	1 298	54	289	72	259	46	-
Nov.	445	1 279	52	272	70	288	47	-
Des.	448	1 292	53	275	36	277	41	-
1991								
Jan.	471	1 389	54	265	23	291	94	-
Feb.	425	1 268	47	246	23	229	105	-
Mars	485	1 321	54	263	23	232	109	-

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)	Murci- son 3)	Valhall	Heimdal
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
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988	r29 518	r8 877	10 860	3 696	36	748	3 772
1989	r29 300	r8 505	r10 558	r3 267	r26	r764	r3 434
1990*	27 817	8 695	7 532	3 698	24	808	3 408
1990 Jan-mars							
Jan-March	8 206	2 366	2 895	1 055	9	198	899
1991 Jan-mars	7 924	2 523	2 094	1 003	4	188	914
1989							
Jan. Jan.	2 916	817	1 094	361	3	61	329
Feb. Feb.	2 642	774	1 012	271	4	56	297
Mars March	2 810	690	1 109	353	4	60	320
April April	2 740	809	1 089	258	1	59	301
Mai May	2 412	707	837	323	-	62	284
Juni June	2 292	756	681	343	3	42	276
Juli July	2 252	728	638	302	3	63	242
Aug. Aug.	2 242	735	606	295	2	72	247
Sep. Sep.	2 211	789	639	173	3	66	277
Okt. Oct.	2 620	756	937	316	3	69	261
Nov. Nov.	2 756	788	967	364	3	64	305
Des. Dec.	2 884	846	999	397	2	73	320
1990							
Jan.	2 864	813	1 000	393	3	75	314
Feb.	2 571	762	904	314	3	60	286
Mars	2 772	792	991	348	3	63	299
April	1 997	665	432	309	3	68	251
Mai	1 973	740	417	252	3	69	235
Juni	1 923	592	421	318	3	61	227
Juli	1 785	538	458	240	1	56	231
Aug.	2 112	651	504	296	1	73	303
Sep.	2 101	715	466	208	1	70	305
Okt.	2 359	798	481	320	1	71	316
Nov.	2 600	801	676	346	1	68	315
Des.	2 761	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan.	2 785	893	714	359	1	69	324
Feb.	2 571	847	674	323	1	59	290
Mars	2 569	782	705	321	2	60	301

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	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	50	-	-	-	-	-	-
1987	345	225	-	-	-	-	-
1988	448	821	260	-	-	-	-
1989	403	1 364	1 069	77	-	-	-
1990*	478	1 249	1 375	107	238	186	20
1990 Jan-mars Jan-March	117	278	361	28	-	-	-
1991 Jan-mars. Jan-March	137	399	355	33	97	133	44
1989							
Jan. Jan.	41	110	99	0	-	-	-
Feb. Feb.	32	90	104	2	-	-	-
Mars March	39	122	109	4	-	-	-
April April	36	117	63	7	-	-	-
Mai May	39	113	39	8	-	-	-
Juni June	28	85	70	8	-	-	-
Juli July	39	111	119	8	-	-	-
Aug. Aug.	39	117	121	8	-	-	-
Sep. Sep.	39	100	118	8	-	-	-
Okt. Oct.	39	107	124	9	-	-	-
Nov. Nov.	36	115	106	8	-	-	-
Des. Dec.	33	93	115	7	-	-	-
1990							
Jan.	40	92	124	10	-	-	-
Feb.	37	89	110	8	-	-	-
Mars	40	97	128	10	-	-	-
April	39	100	122	9	-	-	-
Mai	29	99	97	9	23	-	-
Juni	37	115	116	6	25	1	-
Juli	37	89	92	8	24	12	-
Aug.	41	68	121	8	27	19	-
Sep.	41	112	110	10	34	30	-
Okt.	46	123	119	10	37	32	6
Nov.	47	130	117	10	35	47	7
Des.	45	136	121	9	34	44	7
1991							
Jan.	48	145	123	10	32	52	15
Feb.	42	133	104	11	33	39	14
Mars	47	121	127	11	33	43	15

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1991. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 078
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	19 343	-	-	-

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
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	18 274	-	-	-

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1991.
Kroner/tonnes

	Årgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	1 229	1 164	1 230	1 233	1 292
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	945	-	-	-

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland 2). 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil and condensate, by receiving country 2). Q 1 1989 - Q 4 1990. 1 000 tonnes

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
Skipninger i alt Total shipments	16 690	17 869	19 508	18 637	23 465	19 209	18 993	20 944
Norge Norway	1 425	2 397	2 325	2 805	4 480	2 971	2 269	2 903
Belgia Belgium	407	324	561	612	619	220	281	436
Canada Canada	798	806	1 219	917	1 148	1 761	1 066	1 689
Danmark Denmark	273	232	310	281	456	235	356	463
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	495	541	451	852	870	167	973	1 239
Frankrike France	2 176	2 640	2 360	2 310	2 396	2 014	1 863	1 501
Israel Israel	125	-	126	250	-	125	-	127
Italia Italy	-	68	282	267	217	274	261	201
Nederland Netherlands	1 927	1 418	2 480	1 481	2 633	2 049	2 792	2 581
Polen Poland	-	-	106	-	-	-	71	280
Portugal Portugal	140	-	68	95	68	-	136	-
Spania Spain	206	-	-	77	-	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	4 592	5 498	5 730	4 995	6 022	4 958	4 973	5 153
Sverige Sweden	1 512	1 629	1 886	2 043	2 490	1 305	1 359	2 419
Sveits Switzerland	-	-	-	68	-	-	-	-
USA USA	2 353	2 316	1 515	1 582	1 803	2 379	2 244	690
Østerrike Austria	137	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	126	-	88	-	263	752	348	1 263

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente mottaker land.

1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption, last know receiving country.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 2). 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2). Q 1 1989 - Q 4 1990. 1 000 tonnes

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
Skipninger i alt Total shipments	634	573	576	599	884	565	576	648
Norge Norway	224	193	238	261	358	247	250	235
Belgia Belgium	53	37	17	33	51	31	17	9
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	0	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	27	7	8	16	29	7	16	31
Frankrike France	20	35	11	23	26	15	12	50
Italia Italy	-	-	2	-	4	-	-	-
Nederland Netherlands	101	66	107	73	118	99	86	183
Portugal Portugal	4	7	-	19	24	11	6	25
Spania Spain	-	-	15	-	19	4	-	1
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	156	130	137	113	196	98	94	86
Sverige Sweden	50	98	33	59	48	51	83	18
USA USA	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	-	7	2	11	2	12	10

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.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
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	...	6 884	-	-	-

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1991. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
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	...	3 874	-	-	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1991.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
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	...	0,56	-	-	-

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1990. USD/fat Crude oil prices by field.
Quarterly 1980 - 1990. 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	20,14
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	16,44	16,20
	3. kv.	26,60	23,47	.	23,27	23,42	26,05
	4. kv.	34,37	34,30	.	34,08	34,27	32,64

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

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986 - 1990. USD/fat Crude oil prices by field.
 Month. 1986 - 1990. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend	
1986	Januar January	25,60	25,35	25,70	.	.	22,60
	Februar February	19,05	18,80	19,15	.	..	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	.	..	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	.	..	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	.	..	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	.	..	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	.	..	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	.	..	13,85
	September September	14,45	14,10	14,40	.	..	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	.	..	13,65
	November November	13,90	13,60	13,90	.	..	14,50
	Desember December	14,80	14,55	14,85	.	..	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
	Juli	19,25	19,00	19,80
	August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
	September	18,25	18,10	18,35
	Oktober	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
	November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
	Desember	17,60	17,40	17,70	17,30	..	17,00
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	16,20	16,80
	Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	17,00	16,61
	Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	17,55	18,25
	April	19,75	19,60	..	19,45	19,65	19,74
	Mai	19,90	19,70	..	19,50	19,75	18,78
	Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	18,00	17,33
	Juli	17,80	17,60	..	17,35	17,60	17,82
	August	16,95	16,80	..	16,65	16,85	16,87
	September	17,50	17,45	..	17,30	17,45	17,64
	Oktober	18,45	18,35	..	18,20	18,40	18,58
	November	18,95	18,95	..	18,80	19,00	18,85
	Desember	19,00	19,10	..	18,95	19,15	19,05
1990	Januar	21,25	21,35	..	21,25	21,45	21,26
	Februar	20,55	20,60	..	20,40	20,55	20,30
	Mars	19,10	19,10	..	18,45	19,05	18,58
	April	17,55	17,50	..	17,25	17,40	16,85
	Mai	16,50	16,35	..	16,10	16,30	16,49
	Juni	15,85	15,70	..	15,40	15,60	15,26
	Juli	16,10	15,95	..	15,85	15,75	16,21
	August	23,30	23,15	..	23,95	23,15	26,05
	September	31,40	31,30	..	31,10	31,25	31,53
	Oktober	38,40	38,25	..	38,05	38,20	37,11
	November	33,95	33,90	..	33,65	33,85	33,06
	Desember	30,75	30,75	..	30,55	30,75	29,55

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

Tabell 31. Priser på naturgass.† 1981 - 1990. USD/toe Natural gas prices.† 1981 - 1990. 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 The Fed- eral Re- public of Germany	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981	138,25	158,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,70	164,25	194,11	186,41	240,18	154,76	..
1983	158,82	152,95	150,07	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984	163,44	150,72	143,49	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985	178,56	144,92	148,78	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986	155,61	136,42	146,29	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987	106,44	95,27	99,87	85,20	102,52	141,95	93,42	88,12
1988	95,16	92,29	88,45	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990	93,18
1990 1. kv. Q 1.....	109,05	105,15	105,57	82,77	123,46	140,75	104,98	82,20
2. kv. Q 2.....	122,05	114,02	113,29	79,02	107,50	...	116,56	83,81
3. kv. Q 3.....	126,37	117,12	108,73	75,11	125,26	...	116,37	137,55
4. kv. Q 4.....	76,51

† I denne tabellen er det omfattende revisjoner for alle land unntatt USA og Japan helt tilbake til 1981.

† These series were, except for USA and Japan, revised all back to 1981.

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. 1974 - 1991 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1991

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	Januar	42	78	109	184
	Februar	34	76	123	169
	Mars	33	78	124	155
	April	34	68	109	147
	Mai	37	72	111	149
	Juni	38	68	101	130
	Juli	34	70	98	143
	August	41	78	101	148
	September	41	66	99	142
	Oktober	47	73	101	144
	November	53	78	105	155
	Desember	62	106	134	176
1989	Januar	71	128	181	236
	Februar	48	98	143	221
	Mars	36	97	132	207
	April	35	89	139	224
	Mai	40	88	146	197
	Juni	45	110	137	195
	Juli	52	101	134	191
	August	47	97	129	188
	September	45	91	124	177
	Oktober	52	103	144	194
	November	68	107	143	225
	Desember	77	119	160	248
1990	Januar	65	133	194	267
	Februar	61	132	190	280
	Mars	63	r109	153	207
	April	79	113	152	r182
	Mai	62	107	143	r183
	Juni	57	109	159	r205
	Juli	53	95	139	r204
	August	57	95	144	r190
	September	66	99	151	r205
	Oktober	54	105	158	r240
	November	69	r107	r160	r251
	Desember	r72	r111	r171	r268
1991	Januar	72	125	177	337
	Februar	98	137	183	291
	Mars	93	1519	206	250

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. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 1. april 1991 Areas with production licences as of 1 April 1991

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Total area	Tilbakelevert areal Relinquished area	Konsesjons- belagt areal Area under licence	Antall utvinnings- tillatelser Number of production licences
		Km2		Antall Number
I alt	119 209	58 847	60 302	162
1965	42 106	37 700	4 376	22
1969	5 879	3 175	2 703	13
1971	524	262	262	1
1973	587	295	292	1
1975	2 330	1 879	451	5
1976	2 069	1 208	861	4
1977	1 793	897	896	4
1978	501	152	349	1
1979	4 008	2 435	1 573	8
1980	1 108	999	109	2
1981	4 319	2 247	2 072	11
1982	4 497	3 751	745	12
1983	1 521	726	795	1
1984	6 338	2 035	4 303	15
1985	8 629	-	8 629	20
1986	4 053	428	3 625	9
1987	7 140	629	6 511	13
1988	4 701	-	4 701	11
1989	5 031	-	5 031	9
1990	-	-	-	-
1991	12 076	-	12 076	21

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 34. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1990 Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1990

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Innhold Contents
BP	2/7-22	Olje, kondensat/ Oil, condensate
Statoil	9/2-3	Olje/oil
Statoil	15/12-6	Olje/Oil
Elf	25/5-3	Gass, kondensat/Gass, condensate
Conoco	24/7-2	Gass, kondensat/Gass, condensate
Hydro	30/9-10	Olje/Oil
Saga	34/7-16	Olje/Oil
Shell	6306/10-1	Olje, gass/Oil, gas
Statoil	6507/3-1	Gass, kondensat/Gass, condensate
Statoil	6507/8-4	Olje, gass/Oil, gas

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 35. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1990 Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1990

Feltnavn Name of field	Opprinnelige Original			Resterende Residual		
	Olje, mil- lioner Sm3 Oil, mil- lion Sm3	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lion tonnes	Gass, mil- liarder Sm3 Gas, billion Sm3	Olje, mil- lioner Sm3	NGL, mil- ioner tonn	Gass, mil- liarder Sm3
I alt Total	1 892,6	95,6	1 552,8	1 242,1	75,4	1 230,1
Albuskjell 1)	10,0	1,3	22,0	3,2	0,6	8,3
Brage	46,2	1,7	-	46,2	1,7	-
Cod 1)	2,8	0,5	7,0	0,2	-	0,8
Draugen	68,0	-	3,0	68,0	-	3,0
Edda 1)	5,2	0,2	2,1	1,4	-	0,3
Ekofisk	315,0	15,0	145,0	159,6	8,9	74,6
Eldfisk 1)	74,0	5,4	57,0	28,4	3,3	40,2
Embla	33,0	1,6	10,5	33,0	1,6	10,5
Frigg 2)	0,4	-	107,0	-	-	2,5
Gullfaks 1).....	230,0	2,2	16,0	186,9	2,0	13,3
Gyda.....	31,0	2,5	3,0	29,5	1,6	2,8
Heimdal 1).....	5,7	-	35,6	3,2	-	19,7
Hod 1).....	4,0	0,3	0,9	3,8	0,3	0,8
Murchison 1) 3).....	12,0	0,4	0,3	1,8	-	-
Nord Øst-Frigg. 1).....	0,1	-	11,0	-	-	0,9
Odin 1).....	0,1	-	27,3	-	-	7,2
Oseberg 1) 4).....	228,0	6,0	70,0	194,4	6,0	70,0
Sleipner Øst.....	19,0	10,0	51,0	19,0	10,0	51,0
Snorre.....	106,0	2,7	5,8	106,0	2,7	5,8
Statfjord 5).....	447,0	15,6	49,0	182,5	11,5	32,9
Statfjord Nord	31,0	-	2,5	31,0	-	2,5
Statfjord Øst	13,4	-	2,0	13,4	-	2,0
Tommeliten 1).....	6,4	1,0	18,4	4,7	0,8	15,8
Tor 1).....	25,0	2,0	17,0	6,8	0,9	7,3
Troll Øst.....	-	19,2	825,0	-	19,2	825,0
Ula.....	67,0	3,4	4,6	45,9	2,4	3,1
Valhall 1).....	53,0	3,3	12,5	37,4	2,1	7,9
Veslefrikk 1).....	36,0	1,3	3,0	33,1	1,3	3,0
Vest Ekofisk 1).....	13,0	1,5	28,0	1,4	0,2	4,2
Øst Frigg.....	-	-	7,5	-	-	5,9
30/6 Gamma Nord.....	1,3	-	7,1	1,3	-	7,1

1) Operatørens anslag. 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt.

4) Omfatter Alfa, Alfa Nord og Gamma. 5) Norsk andel 84,09 oppgitt.

1) Estimated by the operator. 2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 4) Includes Alfa, Alfa Nord og Gamma. 5) Norwegian share 84.09 per cent is stated.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 36. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. 1983 - 1990. Mill. kr Central government income from oil activities. 1983 - 1990. Million kroner

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	30 840	39 213	46 667	35 752	18 082	11 865	13 890	26 058
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary tax on property, capital and income .	14 232	18 333	21 809	17 308	7 137	5 129	4 832	12 366
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	8 870	11 078	13 013	9 996	3 184	1 072	1 547	4 963
Produksjonsavgift Royalty ...	7 663	9 718	11 626	8 211	7 517	5 481	7 288	8 471
Arealavgift mv. Area tax etc.	75	84	219	237	243	184	223	258

K i l d e: Statsregnskapet. Source: The Central government account.

Tabell 37. Sysselsetting 1) i oljevirkomheten etter bedriftstype. 1985 - 1990 2) Employment 1) in oil activities by type of establishment. 1985 - 1990 2)

Bedriftstype Type of Establishment	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	63 726	64 285	64 864	64 250	r57 764	58 752
Oljeselskaper Oil companies	13 326	14 957	13 946	14 408	15 297	15 037
Boreselskaper Drilling companies	4 616	3 786	3 229	3 731	3 875	3 812
Transport- og rederivirkomhet Transport and shipping	5 369	4 509	3 917	3 493	r3 709	4 079
Mekaniske verksteder, skipsverft m.m. Mechanical workshops, shipyards, etc	20 606	20 173	23 601	21 808	15 108	16 784
Serviceselskaper Service companies	3 968	3 632	3 151	3 258	3 109	3 465
Ingeniørselskaper Engineering companies.....	6 734	7 322	7 375	8 151	7 476	6 824
Baser Bases	612	603	522	459	439	436
Forpleining Catering	1 363	1 319	1 398	1 556	1 391	1 226
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operation of pipelines and refineries	2 676	2 719	3 085	3 237	3 406	3 552
Bygging av ilandførings- og foredlingsanlegg 3) Construction of pipelines and refineries 3)	1 058	1 251	-	-	-	-
Offentlig administrasjon Public administration	532	573	630	622	638	619
Forskning og opplæring Research and education	1 395	1 675	1 887	1 592	1 596	1 530
Diverse varer og tjenester Other commodities and services	1 471	1 766	2 123	1 935	1 720	1 588
Antall enheter The number of establishments polled	1 118	1 036	956	ca 1 000	ca 900	ca 850

1) Denne tabellen bygger på oppgaver fra Arbeidsdirektoratet. Tallene er ikke sammenlignbare med sysselsettingstall fra SSB fordi definisjonene er forskjellige. 2) Tallene er hentet fra en  rlig undersøkelse i august. 3) Fra 1987 slått sammen med mekaniske verksteder, skipsverft m.m.
 1) This table is based on material from The Directorate of Labour. The figures are not comparable with employment figures from CBS because they are based on different definitions. 2) The figures are based on an annual survey in August. 3) From 1987 the figures are included in Manufacture of machinery and equipment, shipping etc.

K i l d e: Arbeidsdirektoratet. Source: The Directorate of Labour.

Tabell 38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1985-1990
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1985-1990

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	598	605	831	637	r592	562
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	90	120	100	77	r115	104
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	-	-	1	-	3	4
Fall til lavere nivå Fall to lower level	57	53	46	34	30	29
Fall på samme nivå Fall on same level	87	69	69	47	36	43
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	43	42	99	63	58	45
Fallende gjenstander Falling objects	34	33	38	34	32	31
Kontakt med gjenstander i ro Contact with stationary objects	36	48	75	34	53	43
Håndteringsulykke Accident related to handling ..	83	80	151	126	93	84
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbind. Contact with chemical/physical compounds.....	47	30	36	27	18	19
Overbelastning av kroppsdel Overexertion of one part of the body	46	37	69	71	51	42
Splinter, sprut Splinters, splash	54	80	129	113	94	108
Elektrisk strøm Electric current	7	-	3	2	1	3
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	8	12	11	9	5	6
Mann over bord Man overboard	-	1	-	-	1	1
Annet Other	6	-	4	-	2	-

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel. 1985-1990
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1985-1990

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	598	605	831	637	597	562
Øye Eye.....	86	106	151	109	104	112
Rygg Back	71	56	75	57	42	33
Tå/fot Toe/foot	88	77	125	90	74	78
Hofte/bein Hip/leg	58	54	65	48	52	44
Mage/bryst Abdominal/chest.....	26	31	27	24	22	18
Arm/skulder Arm/shoulder	46	38	60	51	31	30
Hode/ansikt Head/face	43	45	77	53	56	40
Tann Tooth.....	24	18	30	49	36	34
Hånd/finger Hand/finger	148	173	213	158	164	165
Annet Other	8	7	8	8	11	8

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1985-1990
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1985-1990

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	598	605	831	637	592	562
Administrasjon Administration	17	12	14	9	18	13
Boredekksarbeider Drillfloor worker	38	40	25	45	35	39
Borer Driller	5	7	5	6	9	7
Elektriker Electrician	42	35	57	37	26	37
Forpleining Catering	32	44	51	35	32	46
Hjelpearbeider Helper	96	93	116	83	98	74
Instrumenttekniker Instrument technician	10	15	10	10	13	17
Kranfører Crane driver	6	5	12	6	4	4
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	63	73	54	77	39	38
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mechanics/ repairman	43	46	64	51	54	45
Operatør Operator	13	29	34	48	17	33
Platearbeider/isolatør Platemaker/insulator	47	51	86	60	49	50
Rørlegger Plumber	65	46	75	45	48	35
Servicetekniker Service technician	27	18	22	19	22	26
Stillasbygger Scaffold builder	38	42	96	50	41	42
Sveiser Welder	40	34	99	42	46	37
Tårnmann Derrickman	13	10	7	13	9	11
Uspesifisert Unspecified	3	5	4	1	32	8

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 41. Skipninger 1) av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland 2). 1983 - 1990.
1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country.
1983 - 1990. 1 000 tonnes

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Skipninger i alt Total shipments	29 279	33 893	37 088	40 412	47 360	53 832	72 705	76 992
Norge Norway	5 252	5 139	6 211	5 886	6 632	7 091	8 952	10 760
Belgia Belgium	327	68	178	174	681	1 568	1 905	1 494
Canada Canada	409	135	1 640	967	500	1 295	3 740	5 457
Danmark Denmark	-	-	5	408	870	878	1 095	1 374
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	2 286	2 504	2 316	3 344	2 208	2 863	2 340	3 249
Frankrike France	1 895	2 628	4 718	2 669	4 700	4 606	9 486	7 251
Israel Israel	-	702	715	823	682	617	501	252
Italia Italy	335	-	120	879	965	834	618	887
Nederland Netherlands	4 522	3 722	4 814	6 176	6 859	6 818	7 306	9 529
Polen Poland	-	-	-	-	-	234	106	350
Portugal Portugal	-	-	127	-	-	295	303	204
Spania Spain	215	-	278	-	-	427	282	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	6 781	9 244	10 431	11 416	14 132	16 776	20 816	19 597
Sverige Sweden	3 131	3 097	2 946	3 530	4 434	5 389	7 069	7 180
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	97	68	-
USA USA	3 924	6 070	2 131	3 811	4 222	3 927	7 765	6 979
Østerrike Austria	-	326	329	329	325	115	137	-
Andre Other	200	258	128	-	149	-	214	2 429

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB.

2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente mottakerland.

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 42. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 2). 1983 - 1990.
1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2).
1983 - 1990. 1 000 tonnes

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Skipninger i alt Total shipments	1 327	1 295	1 435	1 876	1 925	2 300	2 381	2 411
Norge Norway	737	852	776	580	818	962	916	948
Belgia Belgium	18	17	39	129	109	173	140	104
Danmark Denmark	0	-	-	-	-	3	-	0
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	0	7	14	84	87	86	58	83
Frankrike France	23	13	29	67	72	64	90	90
Italia Italy	-	-	-	28	7	15	2	4
Nederland Netherlands	173	123	212	232	200	307	346	474
Portugal Portugal	21	25	13	6	10	35	30	51
Spania Spain	67	25	17	-	51	3	15	9
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	167	199	236	509	285	488	536	414
Sverige Sweden	12	17	16	138	178	151	240	199
USA USA	2	10	60	89	79	-	-	-
Andre Other	109	7	21	14	28	14	9	35

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.

Statistisk behandling av oljevirksomheten

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 oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

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

len av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. 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 anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (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 tjenestetting).

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.

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

3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som

krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennermerker

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

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 direkte til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. 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. En del av denne oljen og gassen går etter bearbeiding ved de britiske anleggene 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 og St. Fergus blir registrert som eksport til henholdsvis Forbundsrepublikken Tyskland og Storbritannia.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korleksjon 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 leiarbeid

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 leiting 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 accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of

employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as 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 as 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 licences.

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 and St. Fergus is recorded as export to the Federal Republic of Germany and to Great Britain, respectively.

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 trans-

port 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*

Tabellregister

	Side
Oljereserver og produksjon	
1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1981-1990. Mill. fat	70
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat	71
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1989. Tusen fat/dag	80
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1989. Mill. fat	81
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1990. Tusen metriske tonn	81
Gassreserver og produksjon	
6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1981-1990. Milliarder. Sm ³	82
7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1977-1989. Mill. Sm ³	83
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1989. Milliarder Sm ³	84
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1990. Mill. Sm ³	84
Leting og utbygging	
10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1989	85
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1964-1989	86
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1989	88
13. Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990	89
14. Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1990	96
15. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1989	98
16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1989. Prosent av totale leveranser	98
Råoljepriser	
17. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1990	99
18. Brønnehodepriser USA. 1859-1990. USD/fat	100
19. Råoljepriser - OPEC. 1951-1989. USD/fat	101
Priser på naturgass	
20. Priser på naturgass. 1981-1990. USD/toe	102
Etterspørsel og eksport	
21. Energietterspørsel etter energitype. 1950-1989. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	103
22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1990. Tusen metriske tonn	108
23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn	109
24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn	109
25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn	110
26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1990. Tusen metriske tonn	110
27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1989. Mill. metriske tonn råolje/år	111
28. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1990. Tusen metriske tonn	112

Produktpriser

29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1990. USD/tusen liter	113
30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1990. USD/metriske tonn	113
31. Priser på bensin. 1978-1990. US cent/liter	114
32. Priser på diesololje. 1978-1990. US cent/liter	114

Diverse

33. Statens inntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1980-1990	115
34. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1989. Mill. USD	115
35. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1989. Tusen fat/dag	116
36. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1989. Mill. USD	116

Index of tables

	Page
Oil Reserves and Production	
1. Crude oil reserves, as of 1 January, 20 leading nations. 1981-1990. Million barrels	70
2. World crude oil production by area and country. 1918-1990. Thousand barrels	71
3. World and OPEC crude oil production. 1961-1989. Thousand barrels/day	80
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1989. Million barrels	81
5. North Sea crude oil production. 1971-1990. Thousand tonnes	81
Gas Reserves and Production	
6. Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1981-1990. Billion Sm ³	82
7. Natural gas production. 20 leading nations. 1977-1989. Million Sm ³	83
8. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1989. Billion Sm ³	84
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Million Sm ³	84
Exploration and Development	
10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1989	85
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1964-1989	86
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1989	88
13. Fields on stream by country as of 1 January 1990	89
14. Fields under development by country as of 1 January 1990	96
15. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1989	98
16. Domestic supplies to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1989. Per cent of total supplies	98
Crude Oil Prices	
17. Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1976-1990	99
18. Wellhead prices USA. 1859-1990. USD/barrel	100
19. Crude oil prices - OPEC. 1951-1989. USD/barrel	101
Natural Gas Prices	
20. Natural gas prices. 1981-1990. USD/toe	102
Demand and Exports	
21. Energy demand by type of energy. 1950-1989. Million barrels oil equivalents/day	103
22. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Thousand tonnes	108
23. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes	109
24. Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes	109
25. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes	110
26. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1990. Thousand tonnes ..	110
27. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1989. Million tonnes crude oil/year	111
28. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Thousand tonnes	112

	Page
Product Prices	
29. Light fuel-oil prices for industry. 1980-1990. USD/thousand litres	113
30. Heavy fuel-oil prices for industry. 1980-1990. USD/tonne	113
31. Petrol prices. 1978-1990. US cent/litre	114
32. Automotive diesel oil prices. 1978-1990. US cent/litre	114
Miscellaneous	
33. Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1980-1990	115
34. Net income of the major oil companies. 1961-1989. Million USD	115
35. The major oil companies' oil production. 1975-1989. Thousand barrels/day	116
36. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1989. Million USD	116

Tabell 1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1981-1990. Mill.fat Crude
oil reserves, of 1 January, 20 leading nations. 1981-1990. Million barrels

	1981	1982	1983	1984	1985
Verden i alt World, total	651 929	670 350	668 262	669 737	
Av dette Of which					
Abu Dhabi	29 000	30 600	30 510	30 400	30 500
Algerie	8 200	8 080	9 440	9 220	9 000
Canada	6 400	7 300	7 020	6 730	7 075
Egypt	2 900	2 930	3 325	3 450	..
India	3 485	3 500
Indonesia	9 500	9 800	9 550	9 100	8 650
Irak	30 000	29 700	41 000	43 000	44 500
Iran	57 500	57 000	55 308	51 000	48 500
Kina	26 500	19 895	19 485	19 100	19 100
Kuwait	64 900	64 480	64 230	63 900	90 000
Libya	23 000	22 600	21 500	21 270	21 100
Malaysia	3 000	2 800	3 325	48 000	48 600
Mexico	44 900	56 990	48 300	16 550	16 650
Nigeria	16 700	16 500	16 750	7 660	8 300
Norge	5 500	7 620	6 800	..	3 500
Qatar	3 585	3 434	3 425	3 330	3 350
Saudi-Arabia	165 000	164 600	162 400	166 000	169 000
Sovjetunionen	63 000	63 000	63 000	63 000	63 000
Storbritannia	14 800	14 800	13 900	13 150	13 590
USA	29 805	29 426	27 858	27 335	28 446
Venezuela	17 950	20 300	21 500	24 850	25 845
	1986	1987	1988	1989	1990
Verden i alt	700 567	699 778	889 345	907 443	999 113
Av dette					
Abu Dhabi	31 000	31 000	92 205	92 205	92 200
Algerie	8 820	8 800	8 500	8 400	9 200
Canada	6 500	6 850	6 825	6 786	5 783
Egypt	3 850	3 600	4 300	4 300	4 500
India	3 736	4 202	4 250	6 354	7 797
Indonesia	8 500	8 300	8 400	8 250	11 050
Irak	44 110	47 100	100 000	100 000	100 100
Iran	47 876	48 800	92 850	92 850	92 850
Kina	18 420	18 400	18 400	23 500	24 000
Kuwait	89 774	91 916	91 920	91 920	94 525
Libya	21 300	21 300	21 000	22 000	22 800
Mexico	49 300	54 653	48 610	54 110	51 983
Nigeria	16 600	16 000	15 980	16 000	17 100
Norge	10 900	10 500	14 800	10 435	7 609
Oman	4 000	4 032	4 012	4 071	4 300
Qatar
Saudi-Arabia	168 800	166 574	166 980	169 970	257 504
Sovjetunionen	61 000	59 000	59 000	58 500	57 000
Storbritannia	13 000	9 000	5 200	5 175	3 825
USA	28 416	26 889	27 256	26 500	26 177
Venezuela	25 591	25 000	56 300	58 084	59 040

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

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat
World crude oil production, by area and country. 1918-1990. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika ¹	Canada	Cuba	Mexico	USA
1918 ...	503 515	420 061	305	-	63 828	355 928
1919 ...	555 875	465 681	241	-	87 073	378 367
1920 ...	688 884	600 194	196	-	157 069	442 929
1921 ...	766 002	665 769	188	-	193 398	472 183
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 ...	2 093 100	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 ...	4 504 708	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953 ...	4 798 055	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954 ...	5 016 843	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955 ...	5 625 883	2 703 649	129 440	375	89 406	2 484 428
1956 ...	6 124 676	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957 ...	6 438 444	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958 ...	6 607 750	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959 ...	7 133 238	2 855 953	184 778	192	96 393	2 574 590
1960 ...	7 674 460	2 863 624	189 534	108	99 049	2 574 933
1961 ...	8 186 213	2 949 483	220 861	80	106 784	2 621 758
1962 ...	8 881 858	3 032 245	244 136	90	111 830	2 676 189
1963 ...	9 538 346	3 125 468	257 662	216	114 867	2 752 723
1964 ...	10 309 644	3 178 026	275 364	264	115 576	2 786 822
1965 ...	11 062 515	3 263 734	296 997	264	117 959	2 848 514
1966 ...	12 021 786	3 469 639	320 467	260	121 149	3 027 763
1967 ...	12 914 340	3 700 827	351 287	756	133 042	3 215 742
1968 ...	14 146 318	3 908 267	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969 ...	15 222 511	3 951 765	410 814	821	168 379	3 371 751
1970 ...	16 718 708	4 157 011	461 177	785	177 599	3 517 450
1971 ...	17 662 793	4 123 819	491 846	785	177 274	3 453 914
1972 ...	18 600 501	4 201 847	560 693	775	185 011	3 455 368
1973 ...	20 367 981	4 201 508	648 348	1 014	191 482	3 360 903
1974 ...	20 537 727	4 058 624	616 532	1 236	238 271	3 202 585
1975 ...	19 497 604	3 868 634	520 666	1 666	294 254	3 052 048
1976 ...	21 191 154	3 793 873	488 680	1 728	327 285	2 976 180
1977 ...	21 900 695	3 851 263	482 021	1 887	358 090	3 009 265
1978 ...	22 158 251	4 103 789	479 975	2 123	443 475	3 178 216
1979 ...	22 721 365	4 202 800	546 040	2 121	533 329	3 121 310
1980 ...	21 950 297	4 378 711	521 184	2 014	708 454	3 146 159
1981 ...	20 566 116	4 444 151	447 490	1 906	843 932	3 128 624
1982 ...	19 584 523	4 628 339	462 705	3 982	1 002 430	3 156 715
1983 ...	19 233 248	4 641 779	490 368	5 463	972 849	3 170 999
1984 ...	19 923 165	4 841 860	559 943	5 670	1 024 341	3 249 696
1985 ...	19 941 916	4 843 240	572 211	6 386	986 698	3 274 553
1986 ...	20 758 830	4 600 856	538 375	6 883	886 092	3 168 252
1987 ...	20 722 648	4 543 543	533 869	6 553	955 001	3 047 378
1988 ...	21 361 662	4 435 344	504 210	5 263	945 356	2 979 123
1989 ...	21 920 463	4 222 725	491 655	6 629	945 668	2 778 773
1990* ...	22 180 020	4 111 947	478 872	7 491	957 162	2 667 622

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. 1918-1990. Tusen fat

År	Sør-Amerika ¹	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1918 ...	6 355	1 353	-	-	-	-	60	2 527	2 082	333
1919 ...	6 285	1 331	-	-	-	-	60	2 628	1 841	425
1920 ...	7 068	1 651	-	-	-	-	60	2 817	2 083	457
1921 ...	9 649	2 036	-	-	-	67	60	3 699	2 354	1 433
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	362	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	62 122	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	57 685	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 ...	1 228 497	157 248	12 676	58 686	8 030	50 735	66 954	33 276	83 950	816 818
1978 ...	1 295 394	165 195	12 775	58 400	7 284	47 450	74 825	55 191	83 777	790 225
1979 ...	1 380 222	173 025	10 174	60 433	7 971	45 063	74 714	70 524	78 249	860 068
1980 ...	1 330 472	179 659	8 704	66 437	12 821	45 615	74 764	71 370	77 613	793 488
1981 ...	1 319 206	181 459	8 091	80 300	15 104	48 847	76 292	70 482	69 114	769 516
1982 ...	1 255 500	179 054	8 921	94 852	15 626	51 759	77 664	71 212	64 618	691 686
1983 ...	1 234 818	171 769	8 100	120 394	14 365	55 571	86 408	62 454	58 344	657 297
1984 ...	1 327 548	175 101	7 621	174 289	14 036	62 037	93 770	66 978	65 153	668 316
1985 ...	1 339 275	187 804	7 245	205 551	13 048	64 404	108 366	69 124	67 454	615 755
1986 ...	1 374 210	157 367	6 415	216 339	12 205	110 267	106 763	65 115	64 421	634 005
1987 ...	1 333 671	155 213	6 956	215 169	10 922	140 598	63 875	60 102	59 182	620 135
1988 ...	1 445 768	163 291	7 020	210 931	8 934	136 887	112 765	52 149	57 463	694 668
1989 ...	1 455 850	163 885	7 311	224 855	8 065	147 627	101 796	47 964	56 268	696 311
1990* ..	1 642 323	170 604	7 677	239 471	7 331	160 235	104 341	48 683	55 874	848 107

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

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat

År	Vest- Europa ¹	Dan- mark	Forbunds- republikken Tyskland	Frank- rike	Italia	Jugo- slavia	Neder- land	Norge	Spania	Stor- britan- nia	Øster- rike
1918 ...	668	-	270	363	35	-	-	-	-	-	-
1919 ...	636	-	265	334	35	-	-	-	-	2	-
1920 ...	640	-	246	356	35	-	-	-	-	3	-
1921 ...	698	-	274	389	32	-	-	-	-	3	-
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 ...	2 257	-	1 606	527	124	-	-	-	-	-	-
1932 ...	2 346	-	1 608	530	208	-	-	-	-	-	-
1933 ...	2 431	-	1 665	562	204	-	-	-	-	-	-
1934 ...	2 923	-	2 187	557	151	-	-	-	-	-	28
1935 ...	3 702	-	2 996	541	119	2	-	-	-	-	44
1936 ...	3 792	-	3 115	503	123	1	-	-	-	-	50
1937 ...	4 013	-	3 176	502	110	4	-	-	-	-	221
1938 ...	4 867	-	3 861	513	101	9	-	-	-	-	383
1939 ...	6 328	-	4 487	500	91	10	-	-	-	-	1 240
1940 ...	10 894	-	7 371	496	85	10	-	-	-	124	2 808
1941 ...	11 283	-	6 303	414	95	10	-	-	-	223	4 238
1942 ...	12 269	-	5 191	463	101	10	-	-	-	605	5 899
1943 ...	13 743	-	4 973	356	86	10	1	-	-	839	7 478
1944 ...	15 662	-	6 154	300	55	220	12	-	-	703	8 218
1945 ...	8 037	-	3 935	202	53	200	41	-	-	532	3 074
1946 ...	11 731	-	4 539	368	83	160	435	-	-	412	5 734
1947 ...	12 873	-	4 032	356	81	290	1 478	-	-	351	6 285
1948 ...	15 114	-	4 489	369	71	270	3 443	-	-	323	6 149
1949 ...	17 651	-	5 947	411	71	470	4 314	-	-	338	6 100
1950 ...	25 296	-	8 107	909	63	780	4 897	-	-	340	10 200
1951 ...	33 696	-	9 681	2 036	135	1 067	4 942	-	-	335	15 500
1952 ...	40 532	-	12 435	2 377	487	1 091	4 975	-	-	407	18 760
1953 ...	47 922	-	15 505	2 555	655	1 236	5 701	-	-	410	21 860
1954 ...	55 101	-	19 008	3 616	535	1 557	6 535	-	-	450	23 400
1955 ...	64 625	-	22 435	6 224	1 519	2 027	7 126	-	-	408	24 886
1956 ...	72 556	-	25 408	9 100	4 209	2 076	7 652	-	-	489	23 622
1957 ...	83 429	-	28 698	10 157	8 593	2 797	10 623	-	-	606	21 955
1958 ...	87 345	-	32 119	9 983	10 531	3 267	11 306	-	-	591	19 548
1959 ...	94 248	-	36 981	11 594	11 551	4 188	12 367	-	-	621	16 946
1960 ...	105 494	-	40 076	14 233	13 613	6 671	13 378	-	-	649	16 874
1961 ...	114 777	-	44 968	15 578	13 434	9 479	14 271	-	-	810	16 237
1962 ...	122 104	-	48 943	17 071	12 303	11 299	14 974	-	-	820	16 694
1963 ...	130 085	-	53 325	18 117	12 155	11 930	15 377	-	-	910	18 271
1964 ...	142 517	-	55 415	20 428	18 184	13 222	15 758	-	-	939	18 571
1965 ...	146 199	-	56 945	21 774	15 055	15 281	16 630	-	-	606	19 908
1966 ...	143 921	-	57 100	21 365	12 836	16 460	16 127	-	236	569	19 228
1967 ...	142 864	-	57 258	20 593	12 006	17 584	15 438	-	612	648	18 725
1968 ...	141 073	-	57 652	19 528	10 260	18 473	14 645	-	925	591	18 999
1969 ...	139 369	-	56 886	18 207	9 309	19 991	13 792	-	1 386	562	19 236
1970 ...	136 626	-	54 427	16 825	9 575	21 140	13 080	-	1 457	607	19 515
1971 ...	131 862	-	53 597	13 651	8 952	21 932	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972 ...	138 206	622	51 271	10 811	7 850	23 709	10 885	12 126	1 020	2 628	17 284
1973 ...	138 513	1 460	47 944	9 152	7 082	24 680	10 169	11 166	5 932	2 946	17 982
1974 ...	142 005	689	44 718	7 863	6 956	25 613	10 227	12 707	14 334	3 289	15 609
1975 ...	199 950	1 327	41 470	7 460	6 743	27 347	9 676	68 900	14 822	8 000	14 206
1976 ...	311 858	1 492	39 902	7 710	7 553	28 739	10 538	101 900	11 552	89 006	13 466
1977 ...	489 328	3 285	39 012	7 557	7 889	29 265	9 420	101 887	6 898	271 653	12 462
1978 ...	643 149	3 650	37 230	7 300	9 902	30 191	10 950	129 940	6 570	394 930	12 486
1979 ...	814 119	3 066	34 479	8 719	11 581	29 628	8 969	139 928	8 097	557 545	12 098
1980 ...	900 266	2 119	33 452	10 316	12 468	31 403	8 749	203 793	10 456	577 225	10 267
1981 ...	961 086	9 402	32 206	12 261	10 696	32 120	8 964	172 907	8 937	657 000	9 249
1982 ...	1 097 724	13 505	30 740	11 503	11 768	31 536	11 078	193 762	10 965	766 500	8 964
1983 ...	1 207 581	15 330	29 728	13 033	15 045	30 554	17 648	239 560	21 680	807 672	8 828
1984 ...	1 310 553	19 325	29 372	15 037	15 302	29 954	21 090	263 664	16 985	881 694	8 430
1985 ...	1 377 377	21 769	29 652	19 257	17 717	30 777	25 600	281 526	15 887	917 810	8 390
1986 ...	1 428 075	27 010	29 111	21 613	18 904	30 247	35 759	324 236	13 630	910 105	7 725
1987 ...	1 465 064	34 099	27 487	26 657	26 805	28 231	33 626	375 646	12 008	884 083	7 466
1988 ...	1 461 502	35 054	28 534	27 337	33 086	26 864	30 817	429 417	10 912	822 833	8 400
1989 ...	1 372 081	40 777	27 667	26 772	37 644	24 747	27 615	561 889	78 715	626 914	8 208
1990* ...	1 464 430	43 672	26 533	25 540	41 634	23 757	27 228	617 516	68 002	643 841	8 577

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, 1918-1990. Tusen fat

År	Øst-Europa ¹	Albania	Bulgaria	Den tyske demokratiske republikk	Polen	Romania	Sovjetunionen	Tsjekkoslovakia	Un-garn
1918 ...	41 930	-	-	-	6 032	8 730	27 168	-	-
1919 ...	44 514	-	-	-	6 096	6 618	31 752	48	-
1920 ...	38 541	-	-	-	5 607	7 435	25 430	69	-
1921 ...	42 599	-	-	-	5 167	8 368	28 970	94	-
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 ...	175 180	-	-	-	4 904	42 759	127 360	167	-
1931 ...	220 113	-	-	-	4 662	49 741	165 576	134	-
1932 ...	215 278	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-
1933 ...	215 695	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-
1934 ...	243 655	10	-	-	3 913	62 438	177 116	178	-
1935 ...	250 227	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-
1936 ...	257 266	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-
1937 ...	253 823	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16
1938 ...	262 197	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288
1939 ...	272 569	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103
1940 ...	273 200	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881
1941 ...	289 160	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183
1942 ...	283 267	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037
1943 ...	255 980	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347
1944 ...	315 987	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277
1945 ...	195 851	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018
1946 ...	202 315	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146
1947 ...	230 506	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330
1948 ...	265 390	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647
1949 ...	285 796	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791
1950 ...	313 197	2 800	-	-	1 205	32 000	273 000	292	3 700
1951 ...	329 846	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500
1952 ...	381 440	1 100	-	-	1 700	45 000	329 400	740	3 500
1953 ...	457 844	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455
1954 ...	512 477	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286
1955 ...	605 421	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216
1956 ...	707 956	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172
1957 ...	813 872	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150
1958 ...	923 663	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325
1959 ...	1 043 938	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904
1960 ...	1 184 511	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283
1961 ...	1 319 940	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117
1962 ...	1 470 770	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517
1963 ...	1 618 801	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408
1964 ...	1 760 217	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741
1965 ...	1 904 951	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746
1966 ...	2 069 654	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009
1967 ...	2 219 380	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866
1968 ...	2 380 829	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827
1969 ...	2 518 967	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385
1970 ...	2 683 835	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780
1971 ...	2 911 575	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879
1972 ...	3 034 809	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084
1973 ...	3 238 251	14 058	1 460	2 500	2 908	106 578	3 094 350	1 221	15 176
1974 ...	3 520 656	15 045	1 095	2 500	4 080	107 964	3 373 650	1 085	15 237
1975 ...	3 756 440	15 012	913	2 500	4 103	108 739	3 608 850	1 017	15 306
1976 ...	3 970 469	15 012	730	2 500	3 376	109 559	3 822 000	949	16 343
1977 ...	4 139 267	15 000	730	2 500	3 285	109 186	3 991 050	730	16 786
1978 ...	4 231 425	15 000	730	2 500	3 285	100 010	4 093 475	730	15 695
1979 ...	4 398 900	12 410	1 688	292	2 967	94 900	4 270 500	883	15 260
1980 ...	4 542 410	25 620	2 196	9 516	2 562	84 034	4 402 980	679	14 823
1981 ...	4 587 002	25 915	2 190	9 490	2 337	86 783	4 444 240	604	15 443
1982 ...	4 605 541	26 689	599	3 650	1 759	85 775	4 471 615	657	14 797
1983 ...	4 633 874	29 200	556	432	1 460	87 600	4 499 355	642	14 629
1984 ...	4 636 498	25 020	2 190	3 414	1 402	85 359	4 503 183	617	15 313
1985 ...	4 462 354	22 785	2 199	3 465	1 446	81 028	4 336 955	834	13 642
1986 ...	4 611 003	25 623	303	286	1 241	82 399	4 485 485	1 036	14 630
1987 ...	4 677 411	25 550	292	183	1 488	78 475	4 556 371	1 073	13 979
1988 ...	4 659 134	16 104	r439	183	1 244	68 625	4 557 432	1 039	14 214
1989 ...	4 523 779	10 950	721	- ²	1 095	65 700	4 431 100	1 060	13 153
1990* ...	4 240 646	10 000	700	- ²	1 128	58 407	4 156 372	1 025	13 014

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland
 1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Included in Federal Republic of Germany

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat

År	Midt- østen ¹	Bahrain	Irak	Iran	Israel ²	Kuwait	Nøytral sone
1918	8 623	-	-	8 623	-	-	-
1919	10 139	-	-	10 139	-	-	-
1920	12 230	-	-	12 230	-	-	-
1921	16 673	-	-	16 673	-	-	-
1922	22 247	-	-	22 247	-	-	-
1923	25 230	-	-	25 230	-	-	-
1924	32 373	-	-	32 373	-	-	-
1925	34 038	-	-	34 038	-	-	-
1926	35 842	-	-	35 842	-	-	-
1927	40 076	-	388	39 688	-	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-	-
1930	46 746	-	913	45 833	-	-	-
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 308	1	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	57 283	-	-	-
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	103 321	7 704	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	111 000	6 572	24 948	74 612	-	-	-
1944	146 598	6 714	30 045	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	998 932	10 992	228 432	21 500	-	347 319	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	398 493	8 848
1956	1 260 610	11 015	232 307	197 148	146	499 874	11 684
1957	1 293 099	11 691	163 498	263 134	394	416 045	23 269
1958	1 558 351	14 823	266 125	301 361	642	509 654	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	504 855	42 438
1960	1 923 285	16 500	353 833	385 748	932	594 278	49 829
1961	2 055 933	16 444	365 594	431 653	1 133	600 226	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	669 284	89 224
1963	2 486 348	16 503	423 140	538 121	1 091	705 471	114 535
1964	2 786 199	18 000	461 961	618 731	1 435	774 815	131 415
1965	3 053 941	20 788	482 461	688 215	1 469	791 903	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	830 537	153 432
1967	3 667 393	25 370	448 239	947 706	8 687	836 719	151 461
1968	4 135 044	27 598	548 705	1 039 367	14 689	886 125	156 721
1969	4 542 994	27 774	555 241	1 231 826	18 042	940 041	163 149
1970	5 094 380	27 973	568 547	1 397 460	31 798	998 110	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 067 795	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 097 719	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 007 002	190 888
1974	7 986 831	24 597	720 729	2 197 901	36 500	830 580	198 195
1975	7 160 993	20 805	825 521	1 952 650	27 345	r670 918	181 431
1976	8 115 708	21 288	884 036	2 168 237	268	r669 945	171 669
1977	8 186 851	21 236	909 945	2 080 051	256	r650 649	136 072
1978	7 676 304	19 345	917 975	1 898 000	177	r709 359	136 912
1979	7 827 718	18 741	1 269 105	1 107 775	164	r809 753	205 495
1980	6 759 817	17 649	608 292	608 292	128	r507 632	196 928
1981	5 770 688	16 862	365 000	503 700	106	r343 439	134 372
1982	4 655 890	16 068	354 780	856 290	146	r243 394	114 002
1983	4 068 062	15 273	336 530	909 580	73	r317 395	141 931
1984	4 010 072	15 289	440 298	800 442	37	r484 432	150 060
1985	3 848 029	15 309	524 505	824 079	37	r301 847	143 096
1986	4 671 543	15 484	637 290	704 085	365	r486 421	139 029
1987	4 684 756	15 369	757 740	894 615	105	r506 803	143 445
1988	5 127 850	15 716	1 002 840	603 900	114	r400 404	117 852
1989	5 864 771	15 586	1 003 750	1 043 170	112	517 205	135 050
1990*	5 954 172	15 330	720 693	1 109 933	114	352 217	106 149

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. 1918-1990. Tusen fat

År	Oman	Qatar	Saudi-Arabia	Syria	Tyrkia	Unionen av Arabiske Emirater
1918	-	-	-	-	-	-
1919	-	-	-	-	-	-
1920	-	-	-	-	-	-
1921	-	-	-	-	-	-
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	347 845	-	399	-
1955	-	41 983	352 240	-	1 205	-
1956	-	45 300	360 923	-	2 213	-
1957	-	50 798	362 121	-	2 159	-
1958	-	63 412	370 486	-	2 379	-
1959	-	61 431	399 821	-	2 700	-
1960	-	63 088	456 453	-	2 624	-
1961	-	64 386	508 269	-	3 075	-
1962	-	67 911	555 056	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	594 592	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	628 095	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	739 078	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	873 349	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	948 110	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 035 773	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 092 322	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 295 335	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 641 615	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 098 422	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 677 146	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	2 996 543	45 352	24 555	616 485
1975	124 600	159 482	r2 491 600	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	r3 053 389	69 685	18 585	712 614
1977	123 626	162 316	r2 206 389	63 620	19 428	729 506
1978	114 975	176 537	r2 961 409	69 400	19 595	667 950
1979	107 726	184 806	r3 376 433	60 225	20 140	557 846
1980	103 212	172 541	r3 524 936	62 739	16 397	627 083
1981	119 807	147 711	r3 515 289	62 821	16 741	547 478
1982	118 775	117 895	r2 309 294	56 797	16 499	456 091
1983	141 931	102 200	r1 785 425	61 320	16 071	428 984
1984	152 818	146 247	r1 631 628	62 220	14 950	432 612
1985	184 182	103 660	r1 165 072	64 970	15 112	431 503
1986	204 291	121 734	r1 708 036	70 810	17 583	530 455
1987	212 528	106 977	r1 485 003	83 950	18 718	539 470
1988	225 929	124 440	r1 744 759	93 879	18 199	574 254
1989	233 600	138 870	1 707 655	115 705	20 349	697 515
1990*	252 989	141 092	2 155 073	132 019	20 247	791 680

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat

År	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
1918	1 942	7	-	1 935	-	-
1919	1 522	5	-	1 517	-	-
1920	1 046	4	-	1 042	-	-
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	1 902	..	-	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	13 224	253	52	12 185	-	-
1957	18 102	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 713	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	10 538	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 613	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 384	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	2 276 007	409 864	62 437	150 925	81 144	-
1978	2 173 055	401 500	47 450	169 480	76 650	4 700
1979	2 429 375	435 938	52 195	190 989	70 989	12 606
1980	2 264 310	417 606	49 814	212 927	64 621	20 626
1981	1 743 994	352 225	47 286	228 897	55 436	31 556
1982	1 620 007	255 940	47 602	236 659	56 703	40 014
1983	1 629 682	226 300	67 124	280 000	57 216	45 078
1984	1 858 519	354 070	71 630	296 922	64 782	54 900
1985	1 969 283	386 900	84 863	332 200	62 415	68 255
1986	1 894 159	365 000	105 065	298 972	60 225	63 620
1987	1 872 783	382 520	131 169	327 770	56 276	60 955
1988	2 012 596	376 980	165 022	313 442	57 861	61 488
1989	2 211 962	409 043	160 965	318 645	73 146	62 050
1990*	2 448 533	452 402	168 852	327 567	95 456	59 156

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. 1918-1990. Tusen fat

År	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
1918	-	-	-	-	-	-
1919	-	-	-	-	-	-
1920	-	-	-	-	-	-
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	7	-	-	-
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	-	-	734	-	-	-
1957	-	-	566	-	-	-
1958	-	-	560	1 970	-	-
1959	-	-	712	4 067	-	-
1960	377	-	695	6 552	-	-
1961	740	6 642	603	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	753 178	167	765 473	32 519	8 255
1978	11 965	720 875	181	697 150	36 500	6 604
1979	19 217	757 375	139	839 707	41 803	7 614
1980	22 121	668 536	101	757 920	42 542	6 692
1981	30 660	428 875	133	515 844	41 708	7 540
1982	34 040	414 640	102	473 720	39 689	9 845
1983	39 968	397 850	133	451 870	42 692	10 585
1984	47 580	402 600	108	501 420	40 260	13 176
1985	41 520	383 250	178	544 580	41 257	12 624
1986	42 888	361 533	198	536 550	40 080	11 857
1987	45 990	346 020	140	465 000	38 355	11 315
1988	49 410	380 164	152	554 124	37 801	10 585
1989	56 940	497 313	75	585 460	34 310	9 855
1990*	58 180	596 278	83	651 032	30 945	10 585

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1990. Tusen fat

År	Fjerne østen ¹	Aust-ralia ²	Burma	India	Indo-nesia	Japan ³	Kina	Malay-sia ⁴	Paki-stan	Tai-wan
1918 ...	23 911	-	7 858	333	12 778	2 441	-	504	-	-
1919 ...	27 078	-	8 402	334	15 508	2 238	-	596	-	-
1920 ...	29 145	-	7 998	377	17 529	2 221	-	1 020	-	-
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 ...	57 472	-	7 336	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931 ...	50 158	-	6 974	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932 ...	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933 ...	57 355	-	7 120	1 497	42 667	1 455	-	4 490	126	-
1934 ...	62 704	-	7 279	1 822	46 529	1 834	-	5 140	100	-
1935 ...	64 185	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936 ...	67 240	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937 ...	75 231	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 009	291	-
1938 ...	76 768	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939 ...	82 042	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940 ...	81 740	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941 ...	73 307	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942 ...	34 332	-	2 500	1 899	24 000	1 652	340	3 000	893	48
1943 ...	58 741	-	1 000	2 055	48 294	1 727	447	4 500	680	38
1944 ...	33 940	-	750	2 314	22 260	1 601	505	6 000	470	40
1945 ...	14 827	-	725	1 991	7 600	1 544	484	2 100	372	11
1946 ...	8 230	-	15	1 852	2 100	1 343	513	2 050	341	16
1947 ...	24 962	-	59	1 863	8 020	1 276	374	12 970	382	18
1948 ...	56 362	-	341	1 875	31 765	1 122	533	20 124	579	23
1949 ...	73 514	-	248	1 906	42 206	1 353	730	25 108	941	22
1950 ...	85 839	-	532	1 867	48 400	2 048	730	30 958	1 281	23
1951 ...	100 195	-	851	1 949	55 453	2 337	730	37 506	1 348	21
1952 ...	108 247	-	869	1 900	62 495	2 134	1 000	38 251	1 580	18
1953 ...	121 120	-	1 051	2 215	75 626	2 101	1 500	36 848	1 762	17
1954 ...	126 585	-	1 345	2 235	79 586	2 124	3 000	36 315	1 945	35
1955 ...	138 763	-	1 582	2 526	87 083	2 229	3 500	39 751	2 068	24
1956 ...	150 524	-	1 837	2 876	93 820	2 169	4 700	42 983	2 118	21
1957 ...	171 631	-	2 958	3 241	114 151	2 243	5 000	41 821	2 200	17
1958 ...	175 824	-	3 454	3 258	118 711	2 563	6 000	39 551	2 272	15
1959 ...	208 638	-	3 967	3 377	139 038	2 852	15 330	41 728	2 333	13
1960 ...	225 083	-	4 078	3 370	152 988	3 678	22 776	35 543	2 636	14
1961 ...	229 655	-	4 194	3 356	155 369	4 590	27 667	31 633	2 829	17
1962 ...	249 633	-	4 366	8 016	167 771	5 316	31 609	29 203	3 338	14
1963 ...	256 723	-	4 761	12 266	165 002	5 485	35 113	30 563	3 514	19
1964 ...	266 348	1 487	4 161	16 965	171 492	4 590	37 595	26 265	3 732	61
1965 ...	294 795	2 614	4 065	22 494	178 177	4 944	49 085	29 342	3 943	131
1966 ...	331 173	3 390	4 252	35 624	168 859	5 435	74 970	34 972	3 445	226
1967 ...	349 576	7 600	4 442	43 400	184 961	5 511	61 421	38 363	3 633	245
1968 ...	413 928	13 877	5 634	43 552	219 864	5 490	75 575	46 210	3 305	421
1969 ...	478 061	15 805	6 050	51 724	271 001	5 538	75 000	48 902	3 460	581
1970 ...	648 275	65 149	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	638
1971 ...	747 115	112 914	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	803
1972 ...	907 048	120 635	7 466	56 965	395 581	5 242	216 080	100 875	3 294	910
1973 ...	1 180 800	143 567	7 514	55 388	488 536	5 142	365 000	111 727	2 871	1 055
1974 ...	1 290 488	141 781	7 581	55 733	501 838	4 936	474 500	99 875	2 923	1 321
1975 ...	1 377 877	151 296	6 700	61 611	477 055	4 378	571 590	101 706	2 190	1 351
1976 ...	1 568 715	156 298	8 183	64 632	550 319	4 241	645 897	134 971	2 562	1 556
1977 ...	1 670 594	162 546	10 400	75 787	615 123	4 334	653 350	143 634	3 720	1 597
1978 ...	1 739 537	156 950	8 990	82 125	596 775	3 963	731 825	154 158	3 491	1 153
1979 ...	1 834 850	162 778	10 800	89 790	591 676	3 516	774 895	191 396	3 827	1 453
1980 ...	1 774 311	149 207	10 980	69 906	577 016	3 177	774 822	180 920	3 366	1 330
1981 ...	1 739 989	136 246	8 395	109 500	585 717	2 865	738 067	151 317	3 377	1 150
1982 ...	1 721 522	142 028	8 614	153 300	488 189	2 642	744 600	169 156	4 636	876
1983 ...	1 817 452	157 740	8 030	183 230	494 986	2 667	774 311	183 310	4 736	847
1984 ...	1 938 112	176 042	9 516	205 375	468 370	3 038	836 580	219 776	6 535	856
1985 ...	2 102 358	219 776	10 271	221 351	483 768	3 522	911 624	223 417	12 585	733
1986 ...	2 178 984	197 804	8 134	228 125	507 228	3 330	956 300	243 820	15 076	1 497
1987 ...	2 145 420	211 161	6 315	229 080	443 877	4 420	980 880	238 710	15 223	934
1988 ...	2 219 467	202 296	4 111	240 007	481 180	4 325	1 002 840	247 105	16 639	882
1989 ...	2 262 547	192 413	5 370	236 155	514 185	3 460	1 002 840	262 589	18 155	850
1990* ...	2 318 099	326 278	5 816	232 377	538 352	4 015	1 007 854	279 132	23 456	819

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

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

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1989. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1989. Thousand barrels/day

År 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	r906	r13 162
1986	41 037	r18 338	1 473	r1 091	r15 784
1987	r39 875	r17 301	1 381	r941	r14 986
1989	r42 393	r19 620	1 459	r1 066	r17 101
1989	43 285	21 340	...	1 159	18 456

1 Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina.

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.

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 1989. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1989. 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	855	..	10 447	13 125
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	170	..	4 488	75
= Opprinnelige reserver i alt Total initial reserves	1 025	..	14 935	13 200
- Produsert i alt til og med 1989 Cumulative production to the end of 1989	226	121	3 617	8 925
= Gjenværende reserver i alt Total remaining reserves in present discoveries	799	170	11 318	4 275

1 Tallene inkluderer kondensat. Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen.
1 The figures include condensate. The figures for Norway include areas north of the North Sea.

Kilder: Norge: årsberetning 1989, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1990. Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1989. Danmark: Olie og Gas i Danmark. Etterforskning og Produksjon. årsrapport 1989.

Sources: Norway: årsberetning 1989, Oljedirektoratet.
United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1990.
Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1989. Denmark: Olie og Gas i Danmark. Etterforskning og Produksjon. årsrapport 1989.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1971-1990. Tusen metriske tonn North Sea¹ crude oil
production. 1971-1990. 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	160	24 515	103 200
1983	148 841	2 150	1 209	30 482	115 000
1984	165 024	2 320	1 922	34 682	126 100
1985	171 759	2 892	2 825	38 342	127 700
1986	176 995	3 622	3 890	42 483	127 000
1987	181 021	4 597	3 608	49 516	123 300
1988	178 343	4 735	3 032	56 176	114 400
1989	173 626	5 450	2 212	74 528	91 772
1990*	181 653	5 837	2 181	81 863	...

1 Inkluderer små produksjonsmengder på land. I 1989 utgjorde landproduksjonen 5% av total produksjon.
1 Includes minor onshore production. In 1989 onshore production was 5% of total production.

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

Tabell 6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1981-1990. Milliarder Sm³
 Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1981-1990. Billion Sm³

Land Country	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989*	1990*
Verden i alt World, total	74 941	82 546	85 830	90 677	96 320	98 555	102 852	107 534	112 003	119 216
Av dette Of which										
Abu Dhabi	552	545	2 549	5 196	5 196	5 178
Algerie	3 724	3 707	3 150	3 120	3 089	3 032	3 002	2 999	2 951	3 249
Argentina	623	663	713	692	697	668	651	668	756	765
Australia	850
Canada	2 472	2 546	2 747	2 563	2 614	2 823	2 820	2 775	2 693	2 765
Indonesia	665	776	838	855	1 133	991	1 320	2 067	2 367	2 591
Iran	13 734	13 705	13 666	13 592	13 553	13 309	12 743	13 858	14 000	17 006
Irak	777	773	816	821	816	821	793	745	2 690	2 691
Kina	694	691	..	858	875	850	850	869	898	1 000
Kuwait	872	864	847	878	920	920	991	1 031	1 203	1 377
Libya	674	657	609	605	600	606	..	728	728	1 218
Malaysia	963	1 359	1 416	1 492	1 320	1 478	1 464	1 612
Mexico	1 826	2 134	2 148	2 134	2 180	2 179	2 166	2 167	2 119	2 061
Nederland	1 756	1 577	1 470	1 417	1 939	1 899	1 994	1 815	1 770	1 725
Nigeria	1 161	1 147	917	985	1 008	1 331	1 331	2 379	2 407	2 476
Norge	1 209	1 398	1 642	1 665	2 520	2 495	2 922	3 000	2 421	1 719
Qatar	1 699	1 699	1 756	1 756	4 248	4 191	4 304	4 437	4 437	4 623
Saudi Arabia	3 115	3 228	3 313	3 426	3 491	3 426	3 511	3 962	4 130	5 109
Sovjetunionen	26 052	32 848	35 113	39 644	41 060	42 476	43 891	41 060	42 476	45 326
Storbritannia og Nord-Irland	702	736	719	711	787	934	946	560
USA	5 636	5 712	5 706	5 670	5 591	5 476	5 425	5 301	5 301	4 711
Venezuela	1 189	1 331	1 531	1 545	1 568	1 673	1 671	2 690	2 895	2 994

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

Tabell 7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1977-1989. Mill. Sm³ Natural gas production. 20 leading nations. 1977-1989. Million Sm³

Land Country	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
Verden i alt World, total .	1 525 825	1 526 601	1 632 942	1 663 559	1 653 648	1 576 764	
Av dette Of which							
Algerie	8 056	9 308	8 538	14 640	32 536	23 461	
Argentina	7 079	7 201	6 844	8 407	9 344	10 936	
Australia	6 703	..	7 195	..	10 676	11 774	
Brunei	9 223	8 572	7 985	
Canada	93 486	88 720	103 258	75 558	74 275	72 098	
Chile	5 915	9 081	8 876	
Forbundsrepublikken Tyskland	25 703	18 213	23 398	20 915	18 010	16 574	
Frankrike	7 272	9 418	
Indonesia	9 965	16 022	23 115	29 121	30 441	16 110	
Iran	49 727	49 467	25 862	8 269	..	10 803	
Italia	12 703	15 314	15 314	14 838	14 159	14 260	
Kina	50 602	66 607	80 214	98 232	12 998	10 299	
Kuwait	8 249	9 628	..	
Libya	13 836	10 307	19 086	..	
Mexico	21 105	25 131	27 606	33 711	42 079	43 883	
Nederland	83 040	46 001	76 960	79 276	86 480	71 807	
Nigeria	20 315	16 611	10 353	
Norge	9 962	11 749	19 969	26 137	24 406	
Pakistan	16 990	16 990	8 928	
Romania	28 473	34 309	34 278	33 312	40 776	32 565	
Saudi Arabia	8 784	12 318	16 758	
Sovjetunionen	350 995	371 848	406 833	434 822	464 116	500 795	
Storbritannia og Nord-Irland	42 473	35 747	55 663	42 476	40 408	36 135	
USA	575 897	565 604	579 686	577 066	571 372	524 422	
Venezuela	11 123	11 366	11 497	14 668	17 047	14 929	
	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
Verden i alt	1 566 145	1 701 679	2 165 531	2 091 617	2 262 187	2 327 170	2 433 600
Av dette							
Algerie	20 020	35 679	43 826	43 826	42 519	50 570	75 951
Argentina	15 563	18 497	19 352	20 624	19 352	24 833	27 744
Australia ¹	11 992	12 584	20 624	21 930	24 473	24 046	35 072
Brunei	8 957	8 835
Canada	68 360	75 091	135 361	132 783	139 210	130 826	136 426
Forbundsrepublikken Tyskland	17 139	18 355	20 624	19 352	20 624	18 089	18 597
Forente Arabiske Emirater	15 468	9 041	..	19 672	25 925
Frankrike	10 574
Indonesia	13 643	20 728	42 519	32 242	56 715	40 121	44 121
Iran	14 164	10 194	16 739	10 312	10 312	20 328	26 030
Italia	12 745	18 092	16 774	16 774	19 352	23 072	23 193
Kina	10 506	11 893	14 196	16 774	18 048	23 452	16 892
Malaysia ²	11 583	9 041	10 312	25 275	26 892
Mexico	41 895	38 888	46 403	43 826	45 097	42 902	42 866
Nederland	75 858	75 819	100 541	91 536	92 807	79 108	85 452
Norge	24 392	26 108	33 514	34 820	32 242	32 882	33 275
Pakistan	9 667	10 058	12 890	11 619	14 196	14 482	14 420
Romania	33 980	35 113	43 826	47 710	47 710	43 239	40 544
Saudi Arabia	10 803	9 041	29 485	35 403
Sovjetunionen	535 276	586 759	747 612	790 166	835 263	891 551	922 787
Storbritannia og Nord-Irland	39 511	40 304	57 987	43 826	43 826	53 787	49 862
USA	476 351	516 208	605 823	577 748	605 823	573 902	587 443
Venezuela	15 835	17 262	21 930	20 624	30 936	23 702	24 266

1 Inkluderer New Zealand. 2 Inkluderer Brunei fra 1985.

1 Includes New Zealand. 2 From 1985 including Brunei.

Kilde: Basic Petroleum Data Book 1977/1984, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Source: Basic Petroleum Data Book 1977/1984, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1989. Milliarder Sm³ Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1989. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging production or under development	89	..	1 555	1 195
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	19	..	1 544	70
= Opprinnelige reserver totalt Total initial reserves	140	..	3 099	1 265
- Produsert til nå Cumulative production	13	177	293	706
= Gjenværende reserver i nåværende funn remaining reserves in present discoveries	127	341 ¹	2 806	559

¹ Nederlands utvinnbare reserver på land er 1 524 milliarder Sm³.

¹ Netherlands' recoverable reserves onshore are 1 524 billion Sm³.

Kilde: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1990. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Million Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
		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	-	100 588	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 278	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 293	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	-	82 726	11 798	26 162	37 192
1982	-	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	-	74 705	13 172	25 831	r38 700
1984	960	75 139	15 787	27 375	r38 520
1985	2 060	80 644	16 071	26 699	r42 961
1986	2 770	74 029	15 549	28 102	r45 289
1987	4 100	75 280	17 271	29 868	r47 623
1988	5 066	66 684	17 591	29 778	45 726
1989	5 324	71 870	19 300	30 990	44 701
1990	27 817	...

Kilde: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen¹, etter land. 1962-1989 Exploration drilling and success ratio in the North Sea¹, by country. 1962-1989

År 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	35	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	29	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	93	12	13,0
1989	3	23	10	43,5	20	4	20,2	94	29	30,9

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 1989. Norge: Årsberetning 1988, Oljedirektoratet. Danmark: Olie og Gas i Danmark 1988. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1989.

Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1989. Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning 1988. Denmark: Olie og Gas i Danmark 1988. United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1989.

Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1964-1989

	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
DANMARK												
Undersøkelles- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	-	-	1	1	7	2	2	3	1	3	2	5
NEDERLAND												
På land ²												
Undersøkelleshull	23	38	9	1	7	13	14	12	10	4	2	8
Avgrensningshull	2	3	1	3	4	3	1	4	2	1	5	7
Til havs												
Undersøkelleshull	-	-	-	-	7	15	14	18	16	17	16	15
Avgrensningshull	-	-	-	-	-	1	-	1	1	2	1	3
NORGE												
Undersøkelleshull												
Sør for 62°	-	-	2	6	10	12	11	11	11	17	13	17
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svalbard	-	1	-	-	-	-	-	1	2	3	2	-
Avgrensningshull												
Sør for 62°	-	-	-	-	2	1	6	5	3	5	5	9
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND												
Undersøkelleshull												
Øst for England	1	10	20	15	30	34	12	7	8	7	4	2
Øst for Skottland	-	-	-	7	1	8	10	17	24	18	25	49
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	2	-	-	-	16	4	23
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	2
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	8	3
Avgrensningshull												
Øst for England	-	-	8	16	7	8	2	-	4	6	2	1
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	-	-	4	4	6	7	11
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	24	24
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Kilde: Se tabell 10.

Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1964-1989

1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	
														DENMARK
														Exploration and appraisal drilling
3	5	4	1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	7 ¹	3(6 ¹)	4 ⁵	South-west concession
														NETHERLANDS
														Onshore ²
7	7	6	6	5	15	14	8	14	15	12	9	8	9	Exploration drilling
12	13	20	15	22	14	10	15	16	12	3	1	5	7	Appraisal drilling
														Offshore
16	23	18	17	26	15	35	31	26	36	25	22	21	23	Exploration drilling
3	5	5	4	5	17	10	12	7	7	5	5	5	5	Appraisal drilling
														NORWAY
														Exploration drilling
20	12	14	18	23	21	27	20	21	9	14	10	9	14	South of 62°
				3	5	9	13	14	20	12	14	9	6	North of 62°
1	-	-	-	-	-	-	-	-	1 ³	-	1	2 ⁴	-	Svalbard
														Appraisal drilling
3	8	5	10	10	13	13	7	12	17	5	7	10	7	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	5	4	1	1	North of 62°
														UNITED KINGDOM
														Exploration drilling
3	5	-	-	-	1	9	9	24	17	12	20	25	35	East of England
25	23	20	22	19	37	36	45	53	48	34	30	43	37	East of Scotland
25	24	11	4	7	7	11	9	20	19	16	13	14	15	East of Shetland
4	4	3	-	-	-	4	1	1	1	1	2	5	3	West of England/Wales
1	11	3	6	6	3	8	13	8	8	10	4	2	2	West of Shetland, Channel and SW Approaches
														Appraisal drilling
1	-	-	-	-	1	8	17	19	24	17	16	21	16	East of England
13	20	11	8	13	15	24	18	44	26	13	23	30	39	East of Scotland
13	17	8	7	8	10	11	13	13	13	10	23	19	19	East of Shetland
1	1	3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	West of England/Wales
-	-	3	-	1	-	-	-	-	1	-	1	1	1	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. 1963-1989 Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1989

Ar Year	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. £	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	5 748	1 042	11 306
1987	739	729	4 951	816	8 993
1988	559	530	4 161	1 129	13 085
1989*.....	300	284	5 008	1 166	13 187

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

Tabell 13. Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Danmark		Denmark			
	Dan	Gorm	Skjold	Tyra	Rolf	
Produksjonsstart On stream ..	1972	1981	1982	1984	1986	
Oppdaget Date of discovery ..	1971	1971	1977	1968	1981	
Operatør Operator	DUC	DUC	DUC	DUC	DUC	
Vanndybde, meter Wather depth, metres	40	40	39	37	34	
Produksjonsutstyr Production facilities						
Antall og type Number and type	8 stål-plattform 8 steel plat-forms	4 stål-plattform 4 steel plat-forms	1 ubemannet brønnhode-plattform i stål 1 unmanned steel well-head platform	9 stål-plattform 9 steel plat-forms	1 brønnhodeplatt-form 1 wellhead platform	
Utvinnbare reserver Recoverable reserves						
Olje. Mill. fat Oil. Million barrels	290	164	183	76	13	
Gass. Milliarder Sm ³ Gas. Billion Sm ³	15	6	3	45	-	
Produksjonskapasitet Peak flow						
Olje. Fat/dag Oil. Barrels /day	27 000	50 000	30 000	12 400	7 000	
Gass. Mill. m ³ /dag Gas. Million m ³ /day	1	-	
Utbyggingskostnader. Mill. USD Development costs Million USD	
	Nederland		Netherlands			
	Helm, Helder Haven, Horn	K-12	P-6	Kotter	Logger	Rijn
Produksjonsstart	1982	1983	1984	1984	1985	1985
Oppdaget	1979	1976	1968	1980	1982	1982
Operatør	Union Oil	Placid	Mobil	Conoco	Conoco	Amoco
Vanndybde, meter	25	30	27	28	29	26
Produksjonsutstyr						
Antall og type	6 stål-plattform 6 steel plat-former	7 stål-plattform 7 steel plat-former	2 stål-plattform 2 steel plat-former	2 stål-plattform 2 steel plat-former	2 stål-plattform 2 steel plat-former	3 stål-plattform 3 steel plat-former
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	62	-	-	25	20	38
Gass. Milliarder Sm ³	-	6	13	-	-	-
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	30 000	-	-	25 000	10 000	25 000
Gass. Mill. m ³ /dag ..	-	..	2	-	-	-
Utbyggingskostnader Mill. USD	372	..	270

Kilder: Se tabell 10. Sources: See table 10.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Nederland				
	L-10	L-7 L-4	K-13 K-10	K-14	K-8 K-7, K-11
Produksjonsstart	1974	1975	1976	1977	1978
Oppdaget	1970	1973	1972	1970	1969
Operatør	Placid	Petro-	Winters-	NAM	NAM
Vanndybde, meter	27	land 30	hall 25	27	..
Produksjonsutstyr Antall og type	12 stål- platt- former	11 stål- platt- former	9 stål- platt- former	3 stål- platt- former	6 stål- platt- former
Utvinnbare reserver					
Olje. Mill. fat	-	-	-	-	-
Gass. Milliarder Sm ³ ..	100	42	50	12	32
Produksjonskapasitet					
Olje. Fat/dag	-	-	-	-	-
Gass. Mill. m ³ /dag
Utbyggingskostnader Mill. USD	17	4	14	7	10

	Nederland						
	K-15	L-13	L11-B	Q 8	K-9	Zuid- wal	L-8
Produksjonsstart	1979	1986	1986	1986	1987	1988	1988
Oppdaget	1974	1976	1983	1971	1972
Operatør	NAM	Nam	Oil	BP	Placid	Petro-	Winter
Vanndybde, meter	27	27	27	..	29	land 6	hall 33
Produksjonsutstyr Antall og type	3 stål- platt- former	4 stål- platt- former	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	2 stål- platt- former	1 stål- platt- form	3 stål- platt- former
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	-	-	-	-	-	45	-
Gass. Milliarder Sm ³ ..	29	1	3,4	12	6
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	-	-	-	-	-	25 000	-
Gass. Mill. m ³ /dag	10	5	0,4	0,9	1,3	5	2,7
Utbyggingskostnader Mill. USD	50

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Norge Norway					
	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Valhall	Nord-Øst Frigg	Odin
Produksjonsstart	1971	1977	1979	1982	1983	1984
Oppdaget	1968	1969	1973	1975	1974	1974
Operatør	Philips	Elf	Statoil	Amoco	Elf	Esso
Vanndybde, meter	70	100	145	69	100	103
Produksjonsutstyr						
Antall og type	14 stål-, 1 betong- platt- former 14 steel, 1 con- crete plat- forms	4 stål-, 3 betong- platt- former	3 betong- platt- former	3 stål- platt- former	Betong kont- rolltårn og undervann- manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål platt- form
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	2 237	5	2 558	247	-	-
Gass. Milliarder Sm ³ ..	223	127	70	21	8	22
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	469 000	1 000	604 000	76 000	-	-
Gass. Mill. m ³ /dag	50	70	10	6	9	10
Utbyggingskostnader						
Mill. USD.....	9 100	4 757	7 700	1 200	400	500

	Norge						
	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tomme- liten	Oseberg	Veslefrikk
Produksjonsstart	1986	1986	1987	1988	1988	1988	1988
Oppdaget	1972	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør	Elf	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter	116	72	133-142	100	70	110	175
Produksjonsutstyr							
Antall og type	1 stål- platt- form	3 stål- platt- former	3 betong- platt- former	Havbunn- innstalla- sjoner Subsea installa- tions	Havbunn- innstalla- sjoner	1 stål-, 1 betong- plattform	1 stål- 1 halvt ned- senkbar plattform
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	-	219	1 577	-	44	1 852	229
Gass. Milliarder Sm ³ ..	36	2	14	13	18	79	3
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	-	95 000	285 000	-	16 000	300 000	62 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	10
Utbyggingskostnader.							
Mill. USD	1 300	1 220	5 800	325	635	10 500	743

1 Ekofisk omfatter satellittene Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk.

2 Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. Elf er operatør for feltet.

Total er operatør for rørledningssystemet.

3 Norsk andel 84,09322 prosent oppgitt. Statoil er operatør fra 1. januar 1987.

1 The following fields are here treated as satellites of Ekofisk: Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk.

2 Of which Norwegian part 60.82 per cent. Elf is operator for the field, Total is operator for the pipeline system.

3 Of which Norwegian part 84.09322 per cent. Statoil is operator from 1 January 1987.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Storbritannia og Nord-Irland					United Kingdom			
	West Sole	Leman	Hewett ¹	Indefatigable	Viking	Argyll ²	Forties	Auk	Beryl
Produksjonsstart	1966	1968	1969	1971	1972	1975	1975	1976	1976
Oppdaget	1965	1966	1966	1966	1968	1971	1970	1971	1972
Operatør	BP	Shell/ Esso/ Amoco	Arco/ Phillips	Amoco/ Shell/ Esso	Conoco	Hamilton	BP	Shell	Mobil
Vanndybde, meter	24-32	33-42	22-36	30	23-30	76	121-128	82	120
Produksjonsutstyr									
Antall og type	4 stål-plattform	18 stål-plattform	5 stål-plattform	7 stål-plattform	13 stål-plattform	1 flytende produksjonsplattform 1 floating produksjonsplattform	4 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform 1 betongplattform
Utvinnbare reserver									
Olje. Mill. fat	-	-	-	-	-	93	2 393	92	49
Gass. Milliarder Sm ³	54	293	106	125	79	-	-	-	-
Produksjonskapasitet									
Olje. Fat/dag	-	-	-	-	-	41 000	505 000	48 000	103 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	6	52	24	19	26	-	-	-	-
Utbyggingskostnader.									
Mill. USD	820	285	365	..	455	3 500	240	2 60

	Storbritannia og Nord-Irland							
	Montrose	Brent	Piper	Claymore ³	Thistle ⁴	Dunlin	Heather	Ninian
Produksjonsstart	76	1976	1976	1977	1978	1978	1978	1978
Oppdaget	71	1971	1973	1974	1973	1973	1973	1974
Operatør	Amoco	Shell	Occidental	Occidental	Britoil	Shell	Union	Chevron
Vanndybde, meter	91	140	144	111	161	151	143	141-143
Produksjonsutstyr								
Antall og type	1 stål-plattform	1 stål-, 3 betong-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 betong-, 2 stål-plattform
Utvinnbare reserver								
Olje. Mill. fat	98	1 808	952	555	416	348	101	1 058
Gass. Milliarder Sm ³	-	9	2	-	60	-	-	-
Produksjonskapasitet								
Olje. Fat/dag	29 000	413 000	267 000	142 000	130 000	117 000	35 000	310 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	-	14	2	-	2	-	-	-
Utbyggingskostnader.								
Mill. USD	310	7 700	1 260	1 160	1 580	1 350	710	4 000

1 Omfatter North Hewett. 2 Omfatter Duncan og Innes. 3 Omfatter Scapa. 4 Omfatter Deveron.

1 Includes North Hewett. 2 Includes Duncan and Innes. 3 Includes Scapa. 4 Includes Deveron.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

Storbritannia og Nord- Irland								
	Cormo- rant S	Murchi- son ¹	Tartan ²	Buchan	Beatrice	Cormo- rant N	Fulmar	Nort West Hutton
Produksjonsstart	1979	1980	1981	1981	1981	1982	1982	1983
Oppdaget	1972	1975	1974	1974	1976	1976	1975	1975
Operatør	Shell	Conoco	Texaco	BP	Britoil	Shell	Shell	Amoco
Vanndybde, meter	150	156	140	120	120	161	83	150
Produksjonsutstyr								
Antall og type	1 betong- platt- form	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	1 fly- tende produk- sjons plattform	3 stål- platt- former	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form
Utvinnbare reserver								
Olje. Mill. fat	185	342	158	82	128	430	420	220
Gass. Milliarder Sm ³	-	4	1	-	-	3	..	3
Produksjonskapasitet								
Olje. Fat/dag	45 000	111 000	64 000	33 000	53 000	103 000	156 000	510 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	-	1	-	-	-	1	2	1
Utbyggingskostnader.								
Mill. USD	1 700	1 150	765	500	1 410	1 600	1 740	1 250
Storbritannia og Nord- Irland								
	Brae ³	Magnus	Maureen	Hutton	Victor	More- cambe	Esmond ⁴	Rough
Produksjonsstart	1983	1983	1983	1984	1984	1985	1985	1985
Oppdaget	1977	1974	1973	1973	1972	1974	1982	1968
Operatør	Marathon	BP	Phillips	Conoco	Conoco	HGB	Hamilton	HGB
Vanndybde, meter	112	186	97	148	30	30	..	37
Produksjonsutstyr								
Antall og type	2 stål- platt- former	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	1 en- søylet platt- form 1 TLP platt- form-	1 ube- mannet platt- form	4 stål- platt- former	4 stål- platt- former	4 stål- platt- former
Utvinnbare reserver								
Olje. Mill. fat	458	668	210	197	-	-	-	-
Gass. Milliarder Sm ³	22	4	-	-	26	114	16	..
Produksjonskapasitet								
Olje. Fat/dag	178 000	127 000	80 000	97 000	-	-	-	-
Gass. Mill. m ³ /dag ...	20	2	-	-	7	20	6	3
Utbyggingskostnader.								
Mill. USD	3 300	2 755	1 400	1 800	170	1 700	450	950

1 Britisk andel 79,94 prosent oppgitt. 2 Inkluderer Highlander. 3 Både nord og sør. 4 Inkluderer Forbes og Gordon.

1 Of which British share 79.94 per cent. 2 Includes Highlander. 3 Both North and South. 4 Includes Forbes and Gordon.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Storbritannia og Nord-Irland					
	Bal-moral	Petro-nella	North Sean and South Sean	Thames, Yare and Bure	Clyde	Ness
Produksjonsstart	1986	1986	1986	1986	1987	1987
Oppdaget	1975	1975	1969-1970	1973-1969-1983	1978	1986
Operatør	Sun Oil	Texaco	Shell	Arco	Britoil	Mobil
Vanndybde, meter	143	135	30	..	76	..
Produksjonsutstyr						
Antall og type	1 flyt-ende produksjons-plattform	..	3 stål-platt-former	..	1 stål-platt-form	..
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	67	2	-	-	154	24
Gass. Milliarder Sm ³	-	-	15	8	-	-
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	35 000	12 000	-	-	50 000	16 000
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	17	4	-	-
Utbyggingskostnader.						
Mill. US	720	..	875	..	968	..
	Storbritannia og Nord-Irland					
	Alwyn North	Eider	Audrey	Cleeton	Della	Ward and S, Vanguard, Vulcan
Produksjonsstart	1987	1988	1988	1988	1988	1988
Oppdaget	1975	1976	1976	1983	1987	1970-1982-1983
Operatør	Total	Shell	Phillips	BP	Phillips	Conoco
Vanndybde, meter	130	157
Produksjonsutstyr						
Antall og type	2 stål-platt-former	1 stål-platt-form	1 ube-mannet platt-form	1 platt-form	..	6 brønn-hode platt-former
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	196	86	-	-	-	-
Gass. Milliarder Sm ³	27	-	22	1,5	-	48
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	90 000	45 000	-	-	-	-
Gass. Mill. m ³ /dag	7	-	8	0,5	-	12
Utbyggingskostnader.						
Mill. USD	2 200	900	-	980

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1990 Fields on stream by country as of 1 January 1990

	Storbritannia og Nord-Irland					
	Glamis	Linnhe	Crawford	Rob Roy/ Ivanhoe	Tern	Don
Produksjonsstart	1989	1989	1989	1989	1989	1989
Oppdaget	1982	1988	1975	1975	1975	1976
Operatør	Aموco	Mobil	Hamilton	Amerada	Shell	Britoil
Vanndybde, meter	125	168	161
Produksjonsutstyr Antall og type	Under- vannspro- duksjon styrt fra Balmoral	Under- vanns- produk- sjon til Beryl B	Produk- sjon fra riggen North Sea Pioner	1 flytende produksjons rigg	1 stål- platt- form	3 under- vanns- brønner
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	17	10	5	105	179	56
Gass. Milliarder Sm ³	-	-	-	-	-	-
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	10 000	6 000	6 000	58 000	29 000	25 000
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	-	-	-	-
Utbyggingskostnader. Mill. US	1 300	...
	Storbritannia og Nord-Irland					
	Camelot	South Ravespurn				
Produksjonsstart	1989	1989				
Oppdaget	1983	1983				
Operatør	Mobil	Shell				
Vanndybde, meter	157				
Produksjonsutstyr Antall og type	ubemannet stålplatt- form	1 stål- platt- form				
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	-	86				
Gass. Milliarder Sm ³	6	-				
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	-	45 000				
Gass. Mill. m ³ /dag	2	-				
Utbyggingskostnader. Mill. USD	900				

Tabell 14. Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1990 Fields under development by country as of 1 January 1990

	Danmark Denmark				
	Dagmar	Roar	Kraka	Valde- mar	Nils
Planlagt produksjonsstart On stream (planned)	1991	1993	1990	1991	1994
Oppdaget Date of discovery	1983	1968	1966	1977	1974
Operatør Operator	DUC	DUC
Vanndybde, meter Water depth, metres	34	37
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall og type Number and type	1 ubeman- net platt- form	1 stål- platt- form 1 steel plat- form	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	1 platt- form
Utvinnbare reserver Recoverable reserves					
Olje. Mill. fat Oil. Million barrels	23	-	13	30	4
Gass. Milliarder Sm ³ Gas. Billion Sm ³	-	27	1	6	-
Produksjonskapasitet					
Olje. Fat/dag Oil. Barrels/day	-	-	5000	4000	6000
Gass. Mill. m ³ /dag Gas. Million m ³ /day	-	2	0,4	1	-
Utbyggingskostnader Development costs					
Mill. USD	145	..	122	129	30

	Norge Norway					
	Gyda	Sleipner Øst	Troll Øst	Snorre	Draugen	Hod
Planlagt produksjons- start	1991	1993	1996	1992	1993	1990
Oppdaget	1980	1981	1983
Operatør	BP	Statoil	Shell	Saga	BP	Amoco
Vanndybde, meter	65	82	300-340	300	270	70
Produksjonsutstyr						
Antall og type	1 stål- platt- form	1 be- tong- platt- form 1 con- crete plat- form	1 be- tong- platt- form	1 strekk- stags- platt- form 1 ten- sionleg plat- form	1 be- tong- platt- form	1 ube- mannet stål- platt- form 1 un- manned steel plat- form
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	201	189	..	806	442	28
Gass. Milliarder Sm ³	3	51	825	5,8	5	0,9
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	60 000	170 000	90 000	...
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	-
Utbyggingskostnader Mill. USD	743	1 014	1 865	3 541	3 374	1 550

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

Tabell 14 (forts.). Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1990 Fields under development by country as of 1 January 1990

	Storbritannia og Nord-Irland					United Kingdom				
	Cyrus	Chanter	Moira	Gannet A,B,C	Crawford	Welland N Ward S	Miller	Osprey	Ame-thyst	Barque
Planlagt produksjonsstart	1990	Utsatt	1991	1992	1989	1990	1993	1991	1990	1992
Oppdaget	1979	1985	1974	1973	1975	1984	1983	1974	1972	1983
Operatør	BP	Occidental	Phillips	Shell	Hamilton	Arco	BP	Shell	British	Shell
Vanndybde, meter ..	110	95	158
Produksjonsutstyr										
Antall og type ..	1 flytende enhet 1 swops floa- ting unit	...	under- vanns- sate- litt	1 stål- platt- produk- form og 3 underv. systemer	Fly- tende produk- sjons- utstyr	under- vanns- sate- litt	1 stål- platt- form	Under- vanns- produk- sjon	4 ube- mannede platt- former	...
Utvinnbare reserver										
Olje. Mill. fat	11	3	6	195	5	-	302	63	-	-
Gass. Milli- arder Sm ³	-	-	..	-	9	-	-	24	9
Produksjons- kapasitet										
Olje. Fat/dag ..	5000	4000	4500	80000	5000	-	113000	27000	-	-
Gass. Mill. m ³ / dag	-	7	..	-	-	1	-	5	51
Utbyggingskostnader Mill. USD	150

	Storbritannia og Nord-Irland				Nederland	Netherlands			
	Ar- broath	Kitti- wake	Clipper	Ravenspurn North	F-3	K-6	L-2	L-12	P-12
Planlagt produksjonsstart	1989	1991	1990	1990	1993	1991	1991	1992	1990
Oppdaget	1969	1981	1983	1983	1974	1986
Operatør	Amoco	Shell	Shell	Hamilton	NAM	Petro- land	NAM	NAM	NAM
Vanndybde, meter	27	..	35	27	30
Produksjonsutstyr									
Antall og type	1 betong- 2 sate- litt- platt-	2 stål- platt- former	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	inte- grert stål- platt- form	2 stål- platt- former
Utvinnbare reserver									
Olje. Mill. fat	103	70	-	-	45	-	-	-	-
Gass. Milli- arder Sm ³	-	-	16	37	12	57	8	11	3
Produksjons- kapasitet									
Olje. Fat/dag ..	33000	29000	-	-	5	1,7
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	5 ¹	8	..	110
Utbyggingskostnader Mill. USD

1 Både Barque og Clipper.
1 Include Barque and Clipper.

Tabell 15. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1989 Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1989

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. ø	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	2 365	25 660
1987	914	902	26 900	2 007	22 118
1988	897	869	28 605	2 104	24 385
1989	1 285	1 241	36 653	2 340	24 203

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 16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge¹ og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1989. Prosent av totale leveranser Domestic supplies to field development. Norway¹ and the United Kingdom. 1974-1989. 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	r84	r85
1989	61	80

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 17. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1990 Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1976-1990

Ar Year	Kvartal Quarter	Ekofisk		Gullfaks		Statfjord		Brent Blend
		Normpriser Norm prices	USD/fat	Normpriser Norm prices	USD/fat	Normpriser Norm prices	USD/fat	Spotpriser Spot prices
		NOK/fat barrel	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	USD/fat
1976	1	70,40	12,70	-	-	-	-	-
	2	70,50	12,79	-	-	-	-	-
	3	71,00	12,89	-	-	-	-	-
	4	69,25	13,15	-	-	-	-	-
1977	1	75,50	14,33	-	-	-	-	-
	2	76,00	14,39	-	-	-	-	-
	3	76,25	14,26	-	-	-	-	-
	4	75,75	14,04	-	-	-	-	-
1978	1	73,25	13,98	-	-	-	-	-
1978	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

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 18. Brønnhodepriser USA. 1859-1990. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1990.
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

Kilder: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988,
Monthly Energy Review
Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988,
Monthly Energy Review

Tabell 19. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951-1989. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951-1989. USD/barrel

År Year	Iran 34,0°	Irak 35,0°	Kuwait 31,0°	Libya 40,0°	Nigeria 36,7°	Saudi Arabia ² 34,0°	Venezuela ³ 34,0°	Indonesia 34,1°
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	2,530	-	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	1,680	2,530	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	14,600	11,663	11,251	12,898	12,600
1975	12,495	12,400	12,151	16,060	13,709	12,376	14,402	12,800
1976	11,620	11,430	11,230	12,620	13,250	11,510	12,800	12,800
1977	12,810	12,580	12,370	14,200	14,610	12,704	13,990	13,550
1978	12,820	12,660	12,270	13,850	14,100	12,704	13,990	13,550
1979	28,500	25,960	25,500	29,950	29,970	24,000	26,750	25,500
1980	35,370	31,960	29,500	37,000	37,000	32,000	34,850	31,500
1981	34,600	34,710	33,000	37,500	36,650	34,000	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

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 20. Priser på naturgass.† 1981-1990. USD/toe Natural gas prices.† 1981-1990. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning ¹ Imported by pipeline ¹					Importert flytende Imported in liquefied form		Eksportert i rørledning ⁴ Exported by pipeline ⁴	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	Italia Italy	USA ²	Frank- rike ³ France ³	Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981		138,25	158,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982		168,00	151,70	164,25	194,11	186,41	240,18	154,76	..
1983		158,82	152,95	150,07	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984		163,44	150,72	143,49	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985		178,56	144,92	148,78	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986		155,61	136,42	146,29	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987		106,44	95,27	99,87	85,20	102,52	141,95	93,42	88,12
1988		95,16	92,29	88,45	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989		86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990	93,18
1990	1. kv. Q 1.....	109,05	105,15	105,57	82,77	123,46	140,75	104,98	82,20
	2. kv. Q 2.....	122,05	114,02	113,29	79,02	107,50	...	116,56	83,81
	3. kv. Q 3.....	126,37	117,12	108,73	75,11	125,26	...	116,37	137,55
	4. kv. Q 4.....	76,51

† 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 21. Energieterspørsel¹ etter energitype. 1950-1989. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand¹ by type of energy. 1950-1989. 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
1950	34 060	27 935	26 035	16 420	7 660	607	232
1951	36 910	30 167	27 993	17 246	8 579	722	311
1952	37 587	30 221	27 921	17 040	8 640	766	320
1953	38 806	30 906	28 523	17 541	8 643	861	347
1954	39 839	31 229	28 596	17 040	9 138	850	370
1955	43 598	33 973	30 975	18 611	9 852	857	513
1956	46 557	36 016	32 729	19 527	10 428	967	592
1957	48 179	36 606	33 055	19 564	10 563	1 133	662
1958	50 063	38 395	32 694	19 341	10 406	1 109	644
1959	53 128	37 879	33 870	20 275	10 485	1 185	751
1960	56 395	40 172	35 797	20 954	11 379	1 414	828
1961	57 155	41 500	36 834	21 235	11 798	1 734	874
1962	59 798	43 824	38 770	22 152	12 608	1 830	910
1963	63 418	46 548	41 242	23 252	13 671	2 070	993
1964	66 808	48 933	43 324	24 234	14 248	2 317	947
1965	70 317	51 374	45 313	25 206	14 847	2 545	1 069
1966	73 981	54 035	47 554	26 618	15 367	2 786	1 109
1967	76 756	56 534	49 757	27 698	15 808	3 237	1 068
1968	81 706	60 492	52 929	29 002	17 014	3 737	1 190
1969	87 498	64 626	56 454	30 524	18 223	4 384	1 365
1970	93 454	68 814	59 869	31 768	19 318	5 184	1 511
1971	97 466	71 149	61 392	32 332	19 867	5 447	1 618
1972	102 295	74 682	64 529	33 815	20 797	5 892	1 672
1973	107 836	79 014	67 765	34 985	22 092	6 475	1 942
1974	107 776	77 836	66 089	33 852	21 608	6 329	2 183
1975	107 725	75 631	63 505	32 456	20 618	6 068	2 274
1976	114 276	80 606	67 446	34 505	22 135	6 315	2 506
1977	117 339	81 845	67 663	34 476	21 860	6 611	2 791
1978	122 161	84 659	69 353	35 333	22 517	6 670	3 109
1979	125 928	87 720	71 069	35 560	23 597	6 930	3 511
1980	124 636	85 969	68 711	34 329	22 676	6 643	3 709
1981	122 299	83 709	r64 507	r31 806	21 555	6 507	3 903
1982	121 776	81 845	r62 043	r30 181	20 914	6 375	4 066
1983	123 493	82 623	r61 943	r30 145	20 887	6 375	4 476
1984	127 860	85 322	r63 886	r31 143	21 072	6 958	4 882
1985	131 567	87 026	r64 654	r31 410	21 685	6 787	5 291
1986	134 146	88 228	r64 647	r31 534	r21 370	r6 645	r5 543
1987	138 572	r91 131	r66 585	r32 873	r21 736	r6 668	r5 502
1988	r142 042	r94 037	r68 516	r34 130	r21 627	r7 234	r5 931
1989*	144 777	96 048	69 387	34 391	21 856	7 503	6 191

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 petroleumsprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål). Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfakling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetsverkernes 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 barge). 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 21 (forts.). **Energieterspørsel etter energitype. 1950-1989. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**
Energy demand by type of energy. 1950-1989. 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
1950	10 045	9 156	8 012	6 473	1 063	33	166
1951	11 192	10 217	8 863	6 979	1 299	68	239
1952	11 809	10 696	9 276	7 233	1 387	92	234
1953	12 567	11 327	9 832	7 577	1 510	156	250
1954	13 354	11 956	10 282	7 679	1 769	170	262
1955	14 911	13 273	11 338	8 302	2 078	194	382
1956	16 221	14 318	12 166	8 719	2 357	229	450
1957	16 832	14 690	12 377	8 637	2 536	309	504
1958	17 709	15 313	12 929	8 823	2 844	325	483
1959	18 992	16 345	13 766	9 137	3 254	401	580
1960	20 431	17 519	14 753	9 387	3 752	562	628
1961	21 676	18 523	15 587	9 568	4 198	747	664
1962	23 463	19 944	16 800	9 875	4 897	882	683
1963	25 342	21 481	18 211	10 214	5 668	1 094	747
1964	27 310	23 108	19 653	10 507	6 498	1 314	672
1965	29 405	24 856	21 147	10 936	7 251	1 505	769
1966	31 683	26 741	22 718	11 464	8 076	1 711	782
1967	33 391	28 567	24 367	11 900	8 724	2 119	722
1968	37 197	31 411	26 564	12 641	9 710	2 507	806
1969	40 430	34 055	28 748	13 291	10 663	3 036	905
1970	44 374	37 279	31 397	13 963	11 702	3 754	1 031
1971	46 982	39 234	32 805	14 388	12 233	4 117	1 128
1972	50 730	42 237	35 475	15 585	13 142	4 592	1 144
1973	54 625	45 388	37 814	16 460	13 957	5 102	1 317
1974	53 811	43 895	36 068	15 797	13 153	4 807	1 512
1975	52 993	42 381	34 439	15 319	12 244	4 592	1 566
1976	56 903	45 726	36 910	16 522	13 225	4 812	1 790
1977	59 143	47 408	38 016	17 520	12 960	5 118	2 033
1978	61 584	49 053	38 937	17 975	13 328	5 172	2 163
1979	62 714	50 032	38 941	17 544	13 633	5 244	2 532
1980	60 184	47 278	36 063	16 100	12 760	4 706	2 569
1981	57 484	44 720	33 283	14 860	11 598	4 440	2 812
1982	56 105	43 359	31 607	13 978	11 113	4 291	3 098
1983	56 033	43 352	31 177	13 957	10 835	4 294	3 411
1984	56 671	43 999	31 672	14 240	10 852	4 475	3 505
1985	56 287	r42 946	30 977	14 235	10 642	4 123	3 668
1986	57 783	r44 230	31 969	14 911	r10 812	r4 027	3 722
1987	58 767	r45 030	32 563	15 327	r10 788	r4 035	r3 537
1988	r59 686	r46 830	r33 109	r15 655	r10 905	r4 411	r3 653
1989*	60 630	47 743	33 384	15 588	10 970	4 610	3 788

Tabell 21 (forts.). **Energieterspørsel etter energitype. 1950-1989. Mill. fat oljeequivalenter/dag**
Energy demand by type of energy. 1950-1989. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter kull Coal demand						OPEC
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	
1950	20 031	14 991	14 329	6 661	6 388	507	33
1951	21 072	15 518	14 820	6 419	7 032	588	31
1952	20 791	14 768	14 029	5 691	6 981	603	34
1953	20 967	14 572	13 839	5 647	6 840	631	32
1954	20 915	13 985	13 201	4 839	7 041	598	33
1955	22 620	14 960	14 106	5 437	7 413	577	34
1956	23 826	15 593	14 695	5 660	7 678	643	35
1957	24 223	15 368	14 401	5 426	7 611	720	34
1958	24 592	14 097	13 088	4 706	7 102	670	34
1959	25 582	13 918	12 828	4 826	6 723	666	31
1960	26 593	14 436	13 237	4 863	7 032	737	28
1961	25 431	14 359	13 099	4 702	6 957	852	24
1962	25 404	14 687	13 330	4 878	7 035	817	22
1963	26 329	15 378	13 937	5 229	7 274	823	23
1964	26 777	15 536	14 059	5 558	6 993	849	24
1965	27 262	15 657	14 070	5 778	6 726	878	22
1966	27 426	15 521	13 903	6 001	6 318	903	22
1967	26 971	15 501	13 848	6 162	6 001	962	16
1968	27 276	15 538	13 836	6 040	5 990	1 060	13
1969	28 329	15 844	14 109	6 135	6 057	1 171	17
1970	29 368	15 689	13 843	6 187	5 716	1 215	21
1971	29 266	15 029	12 966	5 866	5 300	1 093	22
1972	29 143	14 587	12 600	5 957	4 823	1 061	28
1973	30 030	15 325	13 230	6 410	4 964	1 138	31
1974	30 147	15 361	13 160	6 334	4 882	1 215	32
1975	30 730	14 968	12 592	6 094	4 564	1 130	29
1976	32 196	16 018	13 567	6 746	4 912	1 106	26
1977	33 114	16 164	13 426	6 824	4 646	1 085	29
1978	34 036	16 234	13 463	6 930	4 707	958	25
1979	34 245	17 296	14 384	7 267	5 161	1 050	27
1980	35 812	18 007	14 902	7 573	5 154	1 205	32
1981	35 839	18 448	15 154	7 733	5 096	1 322	28
1982	36 554	18 347	14 945	7 486	5 103	1 315	35
1983	37 542	18 940	15 181	7 781	5 087	1 252	42
1984	39 070	19 651	15 683	8 209	4 874	1 475	54
1985	41 473	r22 372	16 666	8 601	5 358	1 546	52
1986	42 062	r22 182	16 259	8 404	r5 187	1 465	69
1987	43 247	r23 006	16 730	8 762	r5 192	r1 442	r81
1988	r46 396	r23 758	r17 249	r9 472	r4 922	r1 591	r83
1989*	46 582	23 889	17 124	9 361	4 918	1 868	77

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1989. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1989. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter gass Gas demand						OPEC
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	
1950	3 393	3 225	3 166	3 112	21	1	31
1951	4 001	3 817	3 736	3 668	30	1	40
1952	4 299	4 101	4 006	3 927	39	2	51
1953	4 560	4 335	4 228	4 127	56	2	63
1954	4 815	4 574	4 455	4 328	71	2	72
1955	5 250	4 974	4 831	4 671	90	3	94
1956	5 622	5 280	5 121	4 932	109	4	104
1957	6 166	5 674	5 493	5 271	119	6	121
1958	6 704	6 024	5 819	5 564	127	8	125
1959	7 467	6 627	6 396	6 068	164	10	137
1960	8 185	7 143	6 855	6 444	203	14	170
1961	8 791	7 487	7 152	6 693	235	18	183
1962	9 603	8 017	7 614	7 098	260	24	201
1963	10 350	8 448	8 016	7 511	272	33	217
1964	11 265	8 996	8 493	7 851	301	36	247
1965	12 044	9 431	8 859	8 145	341	32	272
1966	13 137	10 238	9 608	8 801	395	33	299
1967	14 059	10 867	10 169	9 235	497	35	323
1968	15 339	11 867	11 103	9 908	700	38	361
1969	16 710	12 947	12 095	10 636	891	42	430
1970	17 563	13 976	13 068	11 147	1 266	69	443
1971	18 902	14 866	13 932	11 547	1 671	72	448
1972	19 950	15 693	14 651	11 701	2 139	71	477
1973	20 580	16 033	14 838	11 492	2 457	95	570
1974	20 901	16 034	14 748	10 997	2 804	127	612
1975	20 874	15 533	14 194	10 216	2 977	153	647
1976	21 961	16 056	14 675	10 405	3 199	185	658
1977	21 606	15 252	13 757	9 305	3 285	221	691
1978	22 696	16 030	14 235	9 454	3 488	308	880
1979	23 925	16 890	14 936	9 814	3 742	366	904
1980	24 428	17 084	14 895	9 734	3 695	428	1 060
1981	24 501	16 713	14 563	9 439	3 643	434	1 011
1982	24 436	16 126	13 736	8 765	3 431	445	879
1983	24 855	16 021	13 529	8 351	3 578	477	962
1984	26 575	16 980	14 240	8 625	3 765	641	1 254
1985	27 804	17 488	14 360	8 455	3 947	688	1 498
1986	28 077	17 239	r12 803	r7 155	r3 689	r712	r1 770
1987	r28 453	r17 047	r13 384	r7 554	r3 853	r724	r1 805
1988	r29 118	r17 694	r13 553	r7 641	r3 744	r755	r2 121
1989*	30 283	18 568	14 226	8 030	3 954	809	2 182

Tabell 21 (forts.). **Energieterspørsel etter energitype, 1950-1989. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**
Energy demand by type of energy, 1950-1989. Million barrels oil equivalents/day

Ar	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	591	563	528	174	189	66	1
1951	645	615	574	180	218	65	2
1952	688	655	610	190	232	70	2
1953	712	671	624	190	347	72	2
1954	754	713	658	193	257	79	2
1955	817	766	700	201	272	84	2
1956	888	825	747	217	285	91	2
1957	958	874	784	231	297	98	2
1958	1 057	961	858	249	333	105	2
1959	1 087	989	880	245	345	107	3
1960	1 186	1 074	952	259	392	101	3
1961	1 257	1 131	996	272	408	117	3
1962	1 328	1 177	1 026	301	416	108	4
1963	1 397	1 240	1 078	298	457	119	5
1964	1 456	1 293	1 119	318	457	119	5
1965	1 605	1 430	1 237	347	529	130	5
1966	1 734	1 534	1 325	352	578	139	6
1967	1 795	1 599	1 372	402	586	122	7
1968	1 894	1 675	1 426	412	614	131	10
1969	2 028	1 780	1 503	463	612	135	13
1970	2 148	1 870	1 560	472	633	147	17
1971	2 316	2 020	1 690	532	664	164	21
1972	2 471	2 164	1 803	573	693	169	23
1973	2 601	2 268	1 883	623	714	141	24
1974	2 917	2 546	2 113	724	769	181	27
1975	3 128	2 749	2 279	827	832	192	31
1976	3 217	2 805	2 294	832	799	212	33
1977	3 477	3 021	2 464	826	969	187	38
1978	3 845	3 342	2 718	973	995	233	41
1979	4 044	3 502	2 808	935	1 061	270	48
1980	4 211	3 600	2 851	922	1 067	304	48
1981	4 476	3 828	3 052	934	1 217	310	52
1982	4 681	4 012	3 196	1 034	1 267	325	54
1983	5 062	4 310	3 436	1 095	1 387	352	61
1984	5 544	4 692	3 733	1 140	1 581	367	68
1985	6 002	5 059	4 035	1 175	1 738	430	72
1986	6 225	5 280	4 209	1 250	r1 783	443	76
1987	6 499	5 475	4 353	1 251	r1 921	r466	80
1988	r6 868	r5 755	r4 606	r1 332	r2 056	r477	81
1989*	7 013	5 847	4 652	1 413	2 012	515	84

Tabell 22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1990. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produk- sjon Produc- tion	Im- port Imports	Eks- port Exports	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	5595	4788	2780	3663	49602	1315	82055	1554	67960	91522	53281	56818

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 23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	-	102	565	430	237	756	1034	912	1077	929	1839	1983	2291	2780
OECD	-	102	565	430	237	756	1034	912	1073	929	1839	1983	2291	2780
Belgia	-	-	19	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken														
Tyskland	-	102	97	41	114	223	206	344	50	23	70	5	6	215
Frankrike	-	-	61	53	-	102	242	-	-	-	18	-	-	-
Italia	-	-	-	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	-	-	46	36	103	275	254	-	108	34	72	13	142	143
Norge	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	488	689	244	458
Storbritannia	-	-	342	271	20	148	119	36	257	139	422	216	402	209
Sverige	-	-	-	-	-	8	213	532	658	690	769	1060	1497	1755
Andre eksport områder														
Other export areas ..	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-

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

Tabell 24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn
Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	-	-	25	21	55	41	222	463	1450	1267	928	893	r1019	1315
OECD	-	-	24	21	55	39	221	463	1450	1268	927	892	r1019	1100
Belgia	-	-	17	16	47	34	155	444	1037	760	1	-	4	94
Danmark	-	-	1	-	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken														
Tyskland	-	-	6	5	7	3	66	10	78	5	1	4	r-	-
Frankrike	-	-	-	-	-	-	-	-	2	8	11	-	-	-
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	-	-	-	-	8	333	495	914	888	r1015	1006
Andre eksportområder														
Other export areas ..	-	-	1	-	-	2	1	-	-	-1	1	1	-	215

Kilde: Se tabell 23.
Source: See table 23.

Tabell 25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1990. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1990. Thousand tonnes

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990*
I alt Total	11442	15827	16821	20431	18602	19230	26058	29073	31800	35959	41828	48094	r65163	68 647
OECD	11119	14458	16550	20151	17541	19100	25896	28985	31541	35361	40967	47234	r64338	67 798
Belgia	50	138	861	327	380	137	215	85	103	252	782	1562	2148	1655
Canada	-	-	-	-	-	-	345	135	1 641	968	500	864	3600	5599
Danmark	186	356	57	257	94	29	4	5	5	408	911	881	1024	1409
Finland	119	153	75	1	116	48	-	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike	1300	1428	1706	1859	2084	2568	2209	2635	4493	2648	4659	4671	9730	7343
Forbundsrepublikken														
Tyskland	1316	2099	2288	2123	1935	1402	2402	1702	1792	3182	2187	2726	2259	3363
Irland	-	-	-	5	1	-	2	-	-	-	-	-	-	262
Italia	50	-	-	328	154	218	443	217	120	904	971	1072	688	822
Luxembourg	-	-	-	-	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	350	742	1971	3180	2251	3781	4810	5191	6674	6556	7169	7283	7916	10334
Portugal	-	-	-	7	6	22	18	25	142	5	10	329	450	256
Spania	-	-	-	24	91	129	289	24	287	-	21	431	298	8
Storbritannia	3505	3597	4160	2641	3308	3315	7362	9499	10611	11890	14477	17592	21332	19697
Sverige	849	224	262	752	1143	2084	3071	3158	3026	3719	4718	5538	7137	7614
USA	3394	5721	5170	8647	5713	5367	4537	6023	2187	3952	4238	4073	7671	7382
Andre OECD land														
Other OECD countries	-	-	-	-	-	-	189	286	460	877	324	212	6	2054
CPE ¹ i alt, CPE ¹														
total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234	107	351
Sør-Amerika	-	-	91	-	809	29	58	-	-	-	-	-	-	3
Afrika	-	-	-	203	211	71	31	88	17	4	73	9	-	7
Andre eksportområder														
Other export areas .	323	1369	180	77	41	30	73	-	124	594	788	617	718	485

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

Kilde: Se tabell 23.
Source: See table 23.

Tabell 26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1979-1990. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1979-1990. Thousand tonnes

	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
I alt Total	40537	40224	52180	61645	69935	80388	82899	87345	83217	73107	r51684	56818
OECD	38724	38760	50557	61272	69127	78602	82547	86254	82620	73044	51281	56644
Belgia	293	143	383	428	837	1324	1233	2565	2448	1845	1671	4016
Canada	92	349	874	831	725	937	3020	5631	6495	8257	5327	5430
Danmark	2945	2897	2660	2141	2683	2330	2176	1481	1024	578	257	854
Finland	536	484	286	54	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken												
Tyskland	9768	11315	11693	9742	9790	10426	10446	11800	11239	10572	r9878	10537
Frankrike	2977	3749	3042	5019	10836	14576	17072	12805	15485	13249	r5390	6863
Hellas	-	70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland	566	443	276	226	848	1207	1345	1513	1358	1321	1457	1363
Italia	-	204	571	1078	1980	2815	4357	4756	2803	2145	281	868
Nederland	7150	8064	8005	13341	14947	16536	19280	16417	15122	15349	10212	11011
Norge	2922	1472	1833	1418	874	1101	857	1135	2230	74	191	546
Portugal	65	67	230	218	290	345	326	317	468	674	644	624
Spania	115	-	319	934	1280	1269	1817	2946	2035	1455	390	807
Sveits	-	-	81	225	-	-	1817	-	-	-	-	-
Sverige	3948	2629	2837	3994	6292	6978	6216	6700	4446	2772	r2311	2136
Tyrkia	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
USA	7347	6874	17467	21621	17498	17599	13733	17404	16222	14751	13223	14110
Andre OECD land ...	-	-	-	-	-	1159	669	784	1245	2	129	673
Sør-Amerika	1813	-	-	35	35	25	8	-	163	-	-	-
Afrika	-	50	-	17	16	10	19	20	12	-	1	10
Andre eksportområder	-	1414	1623	321	757	1751	325	1071	422	63	64	164

Kilde: Se tabell 23.
Source: See table 23.

Tabell 27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1989.
 Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, the
 Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1989. 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	68,8	15,3	88,5

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 28. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1990. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1990. Thousand tonnes

	Danmark				Nederland			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Denmark Diesel og gassolje Gas/ Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta	Bensin i alt	Dieasel 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 343	r13 320	r16 948	r9 919
1990*	249	436	729	1 029	9 343	13 562	16 451	9 333

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

	Norge				Storbritannia			
	Nafta	Bensin i alt	Denmark Diesel og gassolje	Fyrings- olje	Nafta	Bensin i alt	Dieasel 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	r4 536	r4 125	r4 331
1990*	672	1 722	3 636	934	751	4 170	4 354	4 274

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

Tabell 29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1990. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1980-1990. USD/thousand litres

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Australia	259,79	313,62
Belgia	301,52	273,98	227,08	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66
Canada	136,99	207,52	214,98	224,82	189,94	167,85	175,47	178,60	201,94
Danmark	293,17	297,12	244,04	244,29	196,56	216,44	205,65	221,48	270,48
Finland	309,14	306,46	271,20	265,17	189,17	190,10	183,65	192,14	227,48
Forbundsrepublikken									
Tyskland.....	301,30	286,91	235,04	236,42	172,92	180,98	160,36	203,45	260,48
Frankrike	349,74	345,09	299,51	321,32	278,91	313,16
Hellas	347,09	294,07	248,54	257,15	275,13	277,41	264,76	248,27	307,64
Irland	324,66	325,55	258,04	283,93	233,42	258,71	232,60	241,78	295,85
Italia	311,74	306,05	300,73	297,88	302,17	384,95	417,76	450,95	653,55
Japan	298,53	354,76	r383,31	326,97	r247,46	329,11	r200,06	194,10	..
Luxembourg	274,38	237,81	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,10
Nederland	296,34	289,96	233,18	227,98	213,64	234,45	207,98	219,24	..
New Zealand	312,77	403,94	355,82	351,91	251,06	227,49	249,89
Norge	285,89	309,54	261,48	250,57	201,13	227,85	r235,17	243,91	332,22
Portugal	327,57	377,88	379,15	388,40	435,44	478,78	495,07	489,52	607,64
Spania	252,72	286,89	254,98	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91
Sverige	314,63	346,09	299,53	303,85	245,23	282,65	291,73	331,16	430,69
Sveits	291,08	276,60	224,83	228,42	176,38	175,49	150,67	172,64	237,45
Storbritannia	289,70	281,62	229,45	241,14	178,81	177,32	163,91	176,28	..
USA	212,73	252,07	227,49	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	205,53
Østerrike	276,26	298,87	251,99	252,88	274,19	255,62	210,71	195,37	..

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

Tabell 30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1990. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1980-1990. USD/tonne

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Australia	198,67	240,65
Belgia	184,35	178,52	188,78	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75
Canada	97,53	141,22	166,15	161,60	100,84	103,32	92,32	99,66	210,24
Danmark	201,07	198,07	192,56	170,66	112,25	142,00	117,53	137,62	148,71
Finland	203,49	207,56	187,57	207,23	127,00	129,05	135,11	136,40	166,87
Forbundsrepublikken									
Tyskland.....	186,52	189,39	191,69	181,60	108,55	126,89	104,21	122,61	142,79
Frankrike	182,46	190,43	197,96	185,66	132,52	148,28	104,35	119,63	130,73
Hellas	162,64	170,67	168,65	181,09	189,74	189,28	180,65	148,93	159,75
Irland	244,66	225,11	198,16	214,64	152,73	181,55	134,82	140,65	152,54
Italia	181,64	177,52	191,94	179,64	89,37	124,56	89,39	117,93	187,56
Japan	268,38	253,12	234,36	230,73	200,53	173,80	192,96	178,08	186,68
Luxembourg	178,04	190,50	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42
Nederland	186,75	198,31	197,78	179,02	109,06	157,06	132,93	151,51	183,74
New Zealand	235,64	287,91	227,50	232,35	189,62	225,96	242,11
Norge	198,45	203,42	201,99	197,38	127,25	179,57	176,46	207,45	309,81
Portugal	140,03	179,49	167,37	176,54	164,82	144,68	154,38	150,38	180,16
Spania	157,91	199,68	182,84	191,11	149,75	115,66	119,76	121,90	142,22
Sverige	234,93	251,59	276,54	268,72	206,06	262,46	257,79	297,05	370,66
Sveits	209,59	198,82	199,52	187,74	127,11	139,52	113,09	127,24	161,57
Storbritannia	213,51	205,15	204,92	199,09	119,40	146,73	116,42	119,48	159,28
USA	146,28	170,90	180,57	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,35
Østerrike	198,67	196,77	178,61	187,43	160,12	122,39	115,88	97,60	..

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

Tabell 31. Priser på bensin. 1978-1990. US cent/liter Petrol prices. 1978-1990.
US cent/litre

Land Country	1978	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Australia	21,1	34,8	39,4	41,6	36,7	34,8	38,1	41,5	43,7	..
Belgia	50,4	79,0	65,3	55,1	56,9	57,2	66,6	67,3	69,7	91,2
Canada	18,5	22,3	36,1	39,2	38,4	34,7	37,3	40,6	43,2	49,6
Danmark	50,0	80,5	71,2	57,8	57,9	79,4	97,0	97,0	93,7	101,3
Finland	48,5	77,6	72,2	63,2	62,3	62,1	72,8	80,0	82,2	107,1
Forbundsrepublikken Tyskland	46,1	64,1	57,4	49,2	48,9	49,6	58,3	58,3	65,6	79,1
Frankrike	56,4	80,0	67,3	59,0	62,2	68,1	80,6	80,9	81,2	98,1
Hellas	57,2	81,5	65,4	49,0	49,6	55,7	57,0	54,4	47,5	72,7
Irland	38,4	65,7	72,9	67,5	70,2	79,5	87,6	88,4	87,5	103,3
Italia	58,9	81,8	76,1	73,4	69,2	85,8	100,2	104,5	100,3	123,3
Japan	47,1	64,8	65,8	61,0	58,7	73,0	83,7	90,5	86,3	85,8
Luxembourg	61,0	54,7	46,3	45,9	46,9	54,2	57,7	57,2	68,1
Nederland	49,8	72,2	65,2	56,3	55,4	60,8	78,6	79,8	78,1	95,9
New Zealand	31,8	47,9	51,4	45,2	46,0	43,2	53,0	58,7	53,8	54,5
Norge	49,9	75,2	71,1	63,8	60,8	64,2	75,9	82,2	83,8	101,8
Portugal	59,2	87,0	75,9	64,7	64,1	76,1	81,9	82,7	79,3	95,9
Spania	48,2	75,3	64,7	57,8	54,7	58,6	63,1	65,2	64,6	80,7
Sverige	41,2	69,7	63,1	51,0	54,2	58,2	66,1	72,9	74,6	110,3
Sveits	51,3	68,9	62,1	51,5	51,3	56,3	66,2	65,3	64,6	78,4
Storbritannia	32,1	65,8	63,7	54,0	55,3	54,8	61,9	66,5	66,1	78,8
USA	17,7	32,8	34,2	32,1	31,8	24,5	25,0	25,0	27,0	30,7
Østerrike	48,2	67,0	66,2	57,0	57,5	62,4	73,4	72,5	72,9	90,4

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

Tabell 32. Priser på dieselolje. 1978-1990. US cent/liter Automotive diesel oil prices.
1978-1990. US cent/litre

Land Country	1978	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
Australia	19,7	33,3	38,0	40,8	33,9	30,9	34,6	34,7	38,7	...
Belgia	25,3	43,3	39,2	34,1	34,1	32,2	36,1	34,8	38,7	52,7
Canada	33,6	34,4	34,8	33,2	35,0	38,3	40,1	43,5
Danmark	16,6	32,6	32,2	25,5	26,6	22,7	25,5	25,0	25,4	30,5
Finland	30,3	52,6	50,6	45,1	45,1	40,0	42,8	47,8	59,5	78,7
Forbundsrepublikken Tyskland	39,1	55,4	47,8	40,3	40,0	39,9	45,4	44,0	44,1	54,0
Frankrike	34,2	55,7	49,6	43,0	44,1	44,7	50,8	48,6	47,0	56,7
Hellas	16,3	34,7	29,4	24,9	25,7	27,5	27,7	26,5	21,8	30,8
Irland	24,8	47,0	52,8	48,6	47,8	56,2	61,3	61,9	59,9	71,1
Italia	17,0	32,1	31,6	31,6	31,8	34,7	42,6	46,3	49,3	69,1
Japan	27,1	45,0	47,4	43,8	41,9	49,9	49,8	53,0	50,0	50,8
Luxembourg	39,5	37,0	34,1	31,9	30,2	33,1	31,8	31,6	39,4
Nederland	24,3	41,2	37,8	31,8	31,1	29,5	36,8	35,2	34,9	49,8
New Zealand	17,2	34,3	40,3	35,9	35,7	32,7	40,7	46,4	..	36,1
Norge	16,8	32,3	33,9	28,6	27,5	23,4	26,2	27,4	28,2	38,0
Portugal	17,1	32,8	37,8	37,9	38,8	43,5	47,9	49,5	48,5	60,8
Spania	21,8	37,3	39,2	36,1	36,5	38,3	41,9	43,3	43,0	54,2
Sverige	16,4	34,6	37,3	35,0	35,7	32,7	40,5	43,2	50,2	66,7
Sveits	71,9	63,2	54,7	54,3	57,4	67,1	65,3	62,5	76,9
Storbritannia	32,8	57,7	54,1	44,4	46,9	45,5	49,2	52,7	51,5	61,8
USA	14,3	27,0	30,5	31,9	32,2	24,8	26,0	25,6	26,6	31,0
Østerrike	38,9	61,2	51,7	43,5	43,3	47,9	54,4	53,7	50,2	63,2

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

Tabell 33. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia. 1980-1990 Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1980-1990

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990*
Norge. Mill. kr											
Million NOK	18569	27244	29883	30864	39235	46694	35707	18116	11866	13890	26058
Storbritannia											
Mill. pund Million £	3735	6791	7814	8782	12002	11500	4800	4670	3200	2394	2300
Mill. NOK Million NOK	43001	75360	88063	97217	130461	127305	52080	53082	37088	27076	25622

Kilder: Faktaheftet 1991, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1990.
Sources: Faktaheftet 1991, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1990.

Tabell 34. Arsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1989. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1961-1989. Million USD

År Year	I alt 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

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 Française 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 35. De største oljeselskaperenes råoljeproduksjon. 1975-1989. Tusen fat/dag The major oil companies' oil production. 1975-1989. 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	5 490	1 835	-	709	1 338	1 056
1988	12 211	1 550	5 708	1 919	-	735	1 309	990
1989	1 412	5 877	1 804	-	761	1 308	833

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

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

Tabell 36. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1989. Mill. USD
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1989. 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	143 663	23 586	122 359
1985	127 181	23 602	r102 111
1986	r76 739	25 167	r90 482
1987	r92 601	27 002	r89 334
1988	r85 933	33 283	r102 886
1989	116 646	34 280	104 637

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:

Sm³ – standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm³ til Sm³ divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til Sm³ divideres med 35,3.

Olje:

For omregning fra barrels til Sm³, multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt fordi trykket i reservoaret minker. I 1985 var egenvekten 800 kg/Sm³ (stabilisert råolje).

På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og 835 kg/Sm³.

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm³ 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:

Sm³ – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³ divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm³ divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1985 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was 800 kg per Sm³ (stabilized crude oil).

For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Sm³, respectively.

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm³ gas.

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

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1990.

Emneinndelt oversikt

Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1990.

Survey arranged by subject matter

- | | |
|--|---|
| <p>0. Generelle emner <i>General subject matters</i></p> <p>Statistisk årbok 1990 <i>Statistical Yearbook of Norway</i>. 1990-491s. (NOS B; 921) 80 kr ISBN 82-537-2946-4</p> | <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte III
Oversikt <i>Population Statistics Volume III Survey</i>. 1990-136s. (NOS B; 950) 70 kr ISBN 82-537-3003-9</p> |
| <p>1. Naturressurser og naturmiljø <i>Natural resources and environment</i></p> | <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte I
Endringstal for kommunar 1989-1991
<i>Population Statistics 1991 Volume I Population Changes in Municipalities</i>. 1991-55s. (NOS B; 963) 60 kr ISBN 82-537-3046-2</p> |
| <p>10. Ressurs- og miljøregnskap <i>Resource and environment accounts</i></p> <p>Naturressurser og miljø 1990 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, holdninger til miljøproblemer, OECDs miljøtilstandsrapport. Ressursregnskap og analyser. 1991-160s. (RAPP; 91/1) 90 kr ISBN 82-537-3024-1</p> | <p>Familie- og yrkesundersøkelsen 1988 <i>Family and Occupation Survey</i>. 1991-187s. (NOS B; 959) 80 kr ISBN 82-537-3040-3</p> <p>International Migration to Norway 1989 Report for Sopemi (OECD) <i>Internasjonal flytting til Norge</i>. 1990-82s. (RAPP; 90/24) 80 kr ISBN 82-537-3020-9</p> |
| <p>19. Andre ressurs- og miljøemner <i>Other subject matters related to resources and environment</i></p> <p>SIMJAR 2 Simuleringsmodell for nitrogenavrenning i jordbruket Dokumentasjon/ Henning Høie, Bård Lian og Jon Åge Vestøl. 1990-105s. (RAPP; 90/19) 75 kr ISBN 82-537-2992-8</p> | <p>Regionale arbeidsmarkeds- og befolkningsframskrivninger/Tor Skoglund, Lasse S. Stambøl og Knut Ø. Sørensen. 1990-72s. (RAPP; 90/15) 70 kr ISBN 82-537-2981-2</p> <p>Tallet på innvandrere og deres etterkommere fram mot år 2050. 1991-74s. (RAPP; 91/10) 60 kr ISBN 82-537-3567-7</p> |
| <p>2. Sosiodemografiske emner <i>Sociodemographic subject matters</i></p> | <p>22. Helseforhold og helsetjeneste <i>Health conditions and health services</i></p> <p>Dødsårsaker 1989 <i>Causes of Death</i>. 1990-175s. (NOS B; 955) 80 kr ISBN 82-537-3012-8</p> <p>Helseinstitusjoner 1989 <i>Health Institutions</i>. 1990-98s. (NOS B; 949) 60 kr ISBN 82-537-3002-0</p> <p>Helsestatistikk 1988 <i>Health Statistics</i>. 1990-109s. (NOS B; 918) 55 kr ISBN 82-537-2940-5</p> |
| <p>20. Generelle sosiodemografiske emner <i>General sociodemographic subject matters</i></p> <p>Kvinner og menn i Norge. 1990-60s. (RAPP; 90/21) 70 kr ISBN 82-537-2999-5</p> | |
| <p>21. Befolkning <i>Population</i></p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte II Folke- mengd 1. januar <i>Population Statistics Volume II Population 1 January</i>. 1990-148s. (NOS B; 930) 55 kr ISBN 82-537-2965-0</p> | |

- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9)*. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS; 6) 100 kr ISBN 82-537-2966-9
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1989. 1990-81s. (RAPP; 90/18) 70 kr ISBN 82-537-2990-1
- Utsyn over helsetjenesten Endringer i ressursbruk og aktivitet/Anders Barstad og Arne S. Andersen. 1990-113s. (RAPP; 90/5) 75 kr ISBN 82-537-2914-6
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1988 *Educational Statistics Universities and Colleges*. 1990-150s. (NOS B; 939) 55 kr ISBN 82-537-2980-4
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager og fritidshjem 1989 *Kindergartens and Leisure Time Centres*. 1990-65s. (NOS B; 937) 45 kr ISBN 82-537-2977-4
- Institusjoner for eldre 1989. Vedlegg om institusjoner for barn og ungdom og institusjoner for rusmiddelbrukere/Espen Søybye. 1990-92 s. (RAPP; 90/22) 70 kr ISBN 82-537-3004-7
- Sosialstatistikk 1989 *Social Statistics*. 1991-127s. (NOS B; 956) 70 kr ISBN 82-537-3022-5
- Trygdestatistikk Uføre 1987 *National Insurance Disabled*. 1990-169s. (NOS B; 932) 60 kr ISBN 82-537-2968-5
- 26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1989 *Criminal Statistics* 1990-151s. (NOS B; 943) 55 kr ISBN 82-537-2994-4
- 29. Andre sosiodemografiske emner *Other socioeconomic subject matters***
- Personellstatistikk Helsevesen og sosiale tjenester. 1991-71s. (RAPP; 91/5) 80 kr ISBN 82-537-3048-9
- 3. Sosioøkonomiske emner *Socioeconomic subject matters***
- 31. Folketellinger**
- Folke- og bolig telling 1990 Foreløpige hovedtall. 1991-28s. (NOS B; 961) 50 kr ISBN 82-537-3044-6
- 32. Arbeidskraft *Labour***
- Arbeidsmarkedstatistikk 1989 *Labour Market Statistics*. 1990-188s. (NOS B; 926) 60 kr ISBN 82-537-2951-0
- 33. Lønn *Wages and salaries***
- Lønnsstatistikk 1989 *Wage Statistics*. 1990-106s. (NOS B; 931) 55 kr ISBN 82-537-2967-7
- Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1989 *Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare*. 1990-115s. (NOS B; 938) 55 kr ISBN 82-537-2978-2
- Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools*. 1990-47s. (NOS B; 923) 45 kr ISBN 82-537-2948-0
- Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Local Government Employees*. 1990-84s. (NOS B; 935) 45 kr ISBN 82-537-2973-1
- Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Central Government Employees*. 1990-90s. (NOS B; 913) 45 kr ISBN 82-537-2934-0
- 34. Personlig inntekt og formue *Personal income and property***
- Inntekts- og formuestatistikk 1988 *Income and Property Statistics* 1990-202s. (NOS B; 948) 65 kr ISBN 82-537-3001-2
- Skattestatistikk 1988 Oversikt over skattelikningen *Tax Statistics Survey of Tax Assessment*. 1990-105s. (NOS B; 940) 60 kr ISBN 82-537-2986-3
- 35. Personlig forbruk *Personal consumption***
- Forbruksundersøkelse 1986-1988 *Survey of Consumer Expenditure*. 1990-172s. (NOS B; 919) 60 kr ISBN 82-537-2941-3

36. **Boliger og boforhold**
Housing and housing conditions
- Boforholdsundersøkelsen 1988 *Survey of Housing Conditions*. 1990-207s. (NOS B; 892) 80 kr ISBN 82-537-3019-5
4. **Næringsøkonomiske emner**
Industrial subject matters
40. **Generelle næringsøkonomiske emner**
General industrial subject matters
- Produktivitetstutviklingen i meieri-sektoren/Ann-Lisbet Brathaug og Anders Harildstad. 1990-75s. (RAPP; 90/12) 70 kr ISBN 82-537-2969-3.
- Regnskapsstatistikk 1988 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1990-146s. (NOS B; 924) 60 kr ISBN 82-537-2949-9
- Regnskapsstatistikk 1989 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1991-147s. (NOS B; 967) 70 kr ISBN 82-537-3049-7
41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**
Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Fiskeristatistikk 1988-1989 *Fishery Statistics*. 1991-140s. (NOS B; 957) 70 kr ISBN 82-537-3023-3
- Jaktstatistikk 1989 *Hunting Statistics*. 1990-58s. (NOS B; 936) 45 kr ISBN 82-537-2976-6
- Jordbruksstatistikk 1989 *Agricultural Statistics*. 1990-143s. (NOS B; 954) 70 kr ISBN 82-537-3009-8
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1989/90 *Roundwood Cut for Sale and Industrial Production*. 1991-64s. (NOS B; 968) 60 kr ISBN 82-537-3050-0
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1984-1987. 1990-38s. (RAPP; 90/11) 60 kr ISBN 82-537-2944-8
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1985-1988. 1991-71s. (RAPP; 91/9) 70 kr ISBN 82-537-3559-6
42. **Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*
- Elektrisitetsstatistikk 1989 *Electricity Statistics*. 1991-93s. (NOS B; 969) 60 kr ISBN 82-537-3051-9
- Energistatistikk 1989 *Energy Statistics*. 1990-93s. (NOS B; 944) 55 kr ISBN 82-537-2995-2
- Industristatistikk 1988 Hefte I Næringstall *Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures*. 1990-160s. (NOS B; 914) 60 kr ISBN 82-537-2936-7
- Industristatistikk 1988 Hefte II Varettall *Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures*. 1990-172s. (NOS B; 941) 60 kr ISBN 82-537-2987-1
- Olje- og gassvirksomhet 1. og 2. kvartal 1990 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1990-145s. (NOS B; 928) 60kr ISBN 82-537-2962-6
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1990 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1990-68s. (NOS B; 942) 50 kr ISBN 82-537-2989-8
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1990 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1991-84s. (NOS B; 958) 60 kr ISBN 82-537-3028-4
43. **Bygge- og anleggsvirksomhet** *Building and construction*
- Byggearealstatistikk 1990 *Building Statistics*. 1991-58s. (NOS B; 962) 60 kr ISBN 82-537-3045-4
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1990. 1990-55s. (NOS B; 933) 50 kr ISBN 82-537-2971-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1990. 1990-55s. (NOS B; 946) 50 kr ISBN 82-537-2998-7
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1990. 1991-55s. (NOS B; 960) 50 kr ISBN 82-537-3043-8
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1991. 1991-55s. (NOS B; 976) 50 kr ISBN 82-537-3562-6

- Byggekostnadsindeks for boliger Vekter og representantvarer 1990/Peder Næs. 1991-70s. RAPP; 91/3) 80 kr ISBN 82-537-3026-8
- 44. Utenrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1991 *Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1991 and External Trade 1991*. 1991-138s. (NOS B; 952) ISBN 82-537-3006-3
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1991 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1991 og Utenrikshandel 1991. 1991-169s. (NOS B; 951) ISBN 82-537-3005-5
- Utenrikshandel 1989 *External Trade*. 1990-357s. (NOS B; 916) 95 kr ISBN 82-537-2938-3
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1988 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1990-79s. NOS B; 925) 45 kr ISBN 82-537-2950-2
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism***
- Reiselivsstatistikk 1989 *Statistics on Travel*. 1991-122s. (NOS B; 953) 70 kr ISBN 82-537-3007-1
- Samferdselsstatistikk 1989 *Transport and Communication Statistics*. 1990-192s. (NOS B; 945) 60 kr ISBN 82-537-2996-0
- Sjøfart 1989 *Maritime Statistics*. 1990-121s. (NOS B; 927) 55 kr ISBN 82-537-2952-9
- Veitrafikkulykker 1989 *Road Traffic Accidents*. 1990-109s. (NOS B; 929) 55 kr ISBN 82-537-2964-2
- 5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters***
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1988 *National Accounts Statistics*. 1990-394s. (NOS B; 934) 150 kr ISBN 82-537-2972-3
- Virkninger av inntektsreguleringslovene 1988-90/Torbjørn Eika og Per Richard Johansen. 1991-50s. (RAPP; 91/6) 80 kr ISBN 82-537-3053-5
- Økonomisk forskning og debatt. Utvalgte artikler 1942-1989 av Odd Aukrust. 1990-383s. (SØS; 75) 125 kr ISBN 82-537-2984-7
- 51. Offentlig forvaltning *Public administration***
- Aktuelle skattetall 1990 *Current Tax Data*. 1990-46s. (RAPP; 90/17) 60 kr ISBN 82-537-2985-5
- Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1990. 1990-67s. (RAPP; 90/13) 50 kr ISBN 82-537-2970-7
- Struktur tall for kommunenes økonomi 1989 *Structural Data from the Municipal Accounts*. 1990-163s. (NOS B; 947) 60 kr ISBN 82-537-3000-4
- 59. Andre samfunnsøkonomiske emner *Other general economic subject matters***
- Etterspørselen etter varige konsumgoder/Knut A. Magnussen. 1990-78s. (RAPP; 90/16) 70 kr ISBN 82-537-2983-9
- Husholdningens konsum av ikke-varige konsumgoder. 1990-102s. (RAPP; 90/14) 75 kr ISBN 82-537-2979-0
- Importmodellen i MODAG og KVARTS/Ingvild Svendsen. 1990-54s. (RAPP; 90/20) 70 kr ISBN 82-537-2997-9
- MODIS V En modell for makroøkonomiske analyser/Yngvar Dyvi, Herbert Kristoffersen og Nils Øyvind Mæhle 1990-218s. (RAPP; 91/2) 125 kr ISBN 82-537-3021-7
- 6. Samfunnsorganisasjon *Subject matters related to social organisation***
- 62. Politiske emner *Politics***
- Endring og kontinuitet Stortingsvalget 1989. 1990-172s. (SØS; 74) 100 kr ISBN 82-537-2963-4
- Holdninger til norsk utviklingshjelp og kunnskaper om de forente nasjoner 1990 *Attitudes to Norwegian development assistance and knowledge of the United Nations* 1990-131s. (RAPP; 90/23) 90 kr ISBN 82-537-3010-1

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** *Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.* 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5
- " 2 **Standard for næringsgruppering** *Standard Industrial Classification.* 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8
- " 3 **Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989.** 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9
- " 4 **Standard for kommuneklassifisering** *Standard Classification of Municipalities.* 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5
- " 5 **Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status** *Standard Classification of Socioeconomic Status.* 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4
- Nr. 6 **Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker** Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).* Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9
Stikkordregister 1986-153s. 35 kr ISBN 82-537-2350-4
- " 7 **Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk** Revidert 1989 *Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3
- " 9 **Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3).** 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0

Pris kr 50,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos
Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.
Årsabonnement, pris kr 200,00.
Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.

ISBN 82-537-3563-4
ISSN 0802-0477

