

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 33

OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

1. KVARTAL 1992
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 1ST QUARTER 1992
STATISTICS AND ANALYSIS



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

Tlf.: (02) 11 67 70
Telefax: (02) 42 05 51



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

1. KVARTAL 1992
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY
1ST QUARTER 1992
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1992

ISBN 82-537-3688-6
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE
42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

EMNEORD
Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

OMSLAG
Design: Strand & Lund A.S
Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo
Trykk: Aasens Trykkerier A.S

Publikasjonen er trykt i Statistisk sentralbyrå

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.

Publikasjonen er utarbeidd av rådgiver Frank Foyn og førstekonsulent Kjell Agnar Dragvik. I arbeidet med dette heftet er det benyttet informasjon tilgjengelig fram til 10. mai.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 5. juni 1992

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.

The publication is prepared by Mr. Frank Foyn and by Mr. Kjell Agnar Dragvik. The deadline for information used in the publication was 10 May.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 5 June 1992

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

	Side
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1992	11
1. Noen hovedresultater	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjon og reserver	19
4. Markedsutviklingen i 1. kvartal 1992	21
Engelsk sammendrag	23
Tabelldel	26
Statistisk behandling av oljevirksomheten	59
1. Nasjonal avgrensning	59
2. Næringsklassifisering	59
3. Statistiske enheter	60
4. Kjennermerker	60
Engelsk tekst	62
Vedlegg	
1. Måleenheter	65
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1991. Emneinndelt oversikt	66
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	73

Standardtegn i tabeller

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

Contents

	Page
Index of tables	9
Oil activity 1st quarter 1992 (in Norwegian only)	11
Summary in English	23
Tables	26
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	62
2. Industrial classification	62
3. Statistical units	63
4. Characteristics	63
Annexes	
1. Units of measurement	65
Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1991. Survey arranged by subject matter	66
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	73

Explanation of Symbols in Tables

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

Tabellregister

	Side
Feltoversikt	
1. Felt i produksjon. 1. april 1992	26
2. Felt under utbygging. 1. april 1992	30
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1992	33
Investeringer i alt	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1987-1992. Mill. kr	36
Letevirksomhet	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	36
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. Mill. kr	37
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1991 – 4. kvartal 1991 i alt. Mill. kr	37
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1992	38
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1991. Mill. kr	38
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	39
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1991	39
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	39
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982-1991. 1 000 USD/dag	40
Feltutbygging og felt i drift	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1991. Mill. kr	40
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. Mill. kr	41
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1991	41
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. Mill. kr	42
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1981-1991. Kr/time	42
Produksjon	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	43
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	45
Eksport	
21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. 1 000 metriske tonn	47
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	47
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Kr/tonn	47
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn	48
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn	48
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. Sm ³	49
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	49
Priser	
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Kr/Sm ³	49
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1991. USD/fat	50
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986-1991. USD/fat	51
31. Priser på naturgass. 1981-1991. USD/toe	52
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1992	53

	Side
Funn og reserver	
33. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1991	54
34. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1991	54
35. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1991	55
Hovedtall for utvinningssektoren	
36. Statens inntekter fra oljevirksomheten. 1984-1991	55
37. Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1985-1992 ..	56
Sysselsetting, arbeidsulykker	
38. Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1986-1991	56
39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1986-1991	57
40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel. 1986-1991	57
41. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1986-1991	57
Skipninger av petroleum	
42. Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1984-1991. 1 000 metriske tonn	58
43. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1984-1991. 1 000 metriske tonn	58

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publisert	Neste publisering
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/91	2/92
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinental- sokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement	3/91	3/92
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel.	3/91	3/92
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass	3/91	3/92
Vareinnsats for felt i drift.. Mill. kr	3/91	3/92
Ikke-operatørkostnader.. Mill. kr	3/91	3/92
Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr	3/91	3/92
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass	3/91	3/92

Index of tables

	Page
Survey of fields	
1. Fields in production. 1 April 1992	26
2. Fields under development. 1 April 1992	30
3. Licensees on fields in production and under development. 1 April 1992	33
Total investments	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1987-1992. Million kroner	36
Exploration	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	36
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1990 – Q 4 1991. Million kroner	37
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1991 – Q 4 1991. Million kroner	37
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1992	38
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1991. Million kroner	38
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	39
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1991	39
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	39
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1991. 1 000 USD/day	40
Field development and field on stream	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1991. Million kroner	40
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1990 – Q 4 1991. Million kroner	41
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1991	41
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1990 – Q 4 1991. Million kroner	42
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1981-1991. Kroner/hour	42
Production	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	43
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	45
Exports	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. 1 000 tonnes	47
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	47
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes ..	47
24. Shipments of Norwegian produced crude oil,, by receiving country. Q 1 1990 – Q 4 1991. 1 000 tonnes	48
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 1990 – Q 4 1991. 1 000 tonnes	48
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Million Sm ³	49
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	49
Prices	
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes	49
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel	50
30. Crude oil prices by field. Month. 1986-1991. USD/barrel	51
31. Natural gas prices. 1981-1991. USD/toe	52
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1992	53

	Page
Significant discoveries and reserves	
33. Areas with production licences as of 31 December 1991	54
34. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1991	54
35. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1991	55
Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production	
36. Central government income from oil activities. Million kroner	55
37. Central government expenses and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1985-1992. Million kroner	56
Employment,, wages and work accidents	
38. Employment in oil activities by type of establishment. 1986-1991	56
39. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1986-1991	57
40. Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1986-1991	57
41. Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1986-1991	57
Shipments of petroleum	
42. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1984-1991. 1 000 tonnes	58
43. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1984-1991. 1 000 tonnes	58

	Last published	Next publishing
Tables not published in this issue		
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" . . .	2/91	2/92
Financial highlights for licenses on the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government	3/91	3/92
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. Million kroner	3/91	3/92
Balance sheet for the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Principal figures for Crude oil and natural gas production	3/91	3/92
Intermediate consumption for fields in production. Million kroner	3/91	3/92
Non-operator costs. Million kroner	3/91	3/92
Value of produced crude oil and natural gas. Million kroner	3/91	3/92
Persons engaged in Crude oil and natural gas production	3/91	3/92

Olje- og gassvirksomheten 1. kvartal 1992

1. Noen hovedresultater

1.1 Påløpte investeringskostnader 1991

Endelige tall for påløpte investeringskostnader for olje- og gassutvinning i 1991 var 37,7 milliarder kroner. Dette var 29 prosent eller 8,4 milliarder kroner mer enn i 1990. Økningen i investeringskostnadene reflekterer økt aktivitet i oljesektoren. Det var kostnadene til leting og feltutbygging som særlig førte til de økte kostnadene i 1991.

Letekostnadene utgjorde 8,1 milliarder kroner i 1991. Dette var en markert økning fra 1990 da kostnadene til leting var 5,1 milliarder kroner. Det var blant annet relativt høy oljepris det siste året som har ført til økt leteaktivitet.

Feltutbyggingskostnadene i 1991 var 22,3 milliarder kroner, og dette var en økning på om lag 14 prosent fra 1990. Økningen kommer av at flere store felt med lang utbyggingstid nå er kommet i varefasen, noe som medfører store kostnader. Samtidig ble det ifjor vedtatt flere feltutbygginger der det påløp kostnader allerede i 1991.

For felt i drift var investeringene i 1991 5,2 milliarder kroner, det høyeste siden 1987. Det var flere felt som hadde betydelige investeringer i produksjonsfasen.

Investeringene på land ble høye i 1991, og utgjorde 2,1 milliarder kroner. I 1990 var de 0,7 milliarder kroner. Økningen skyldtes dels økte investeringer i kontorer, og dels økte investeringer i terminalanlegg.

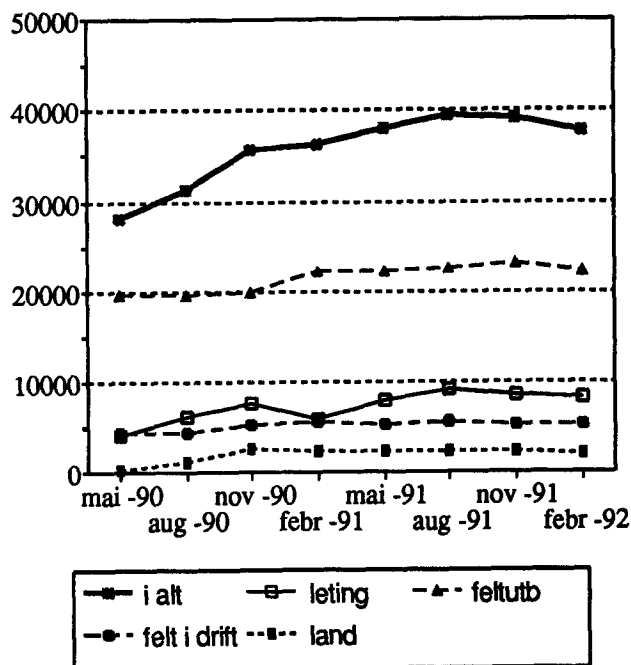
Anslag for 1992

I investeringsundersøkelsen foretatt i 1. kvartal 1992 er investeringsanslaget for 1992 i olje- og gassutvinningssektoren 43,7 milliarder kroner. Dette er 2,3 prosent eller 1 milliard kroner lavere enn ved tellingen i 4. kvartal 1991. Feltutbyggingsanslaget øker, men veier ikke opp for nedjusteringen av leteanslaget. Dette er justert ned som en følge av budsjettprosessene i oljeselskapene. Til tross for nedjusteringen er leteanslaget fortsatt høyt, omtrent på høyde med leteanslaget for 1991 målt på samme tidspunkt ifjor. Anslaget er fortsatt usikkert, men det ser nå ut som om leteaktiviteten for 1992 vil kunne bli på samme nivå som i 1991.

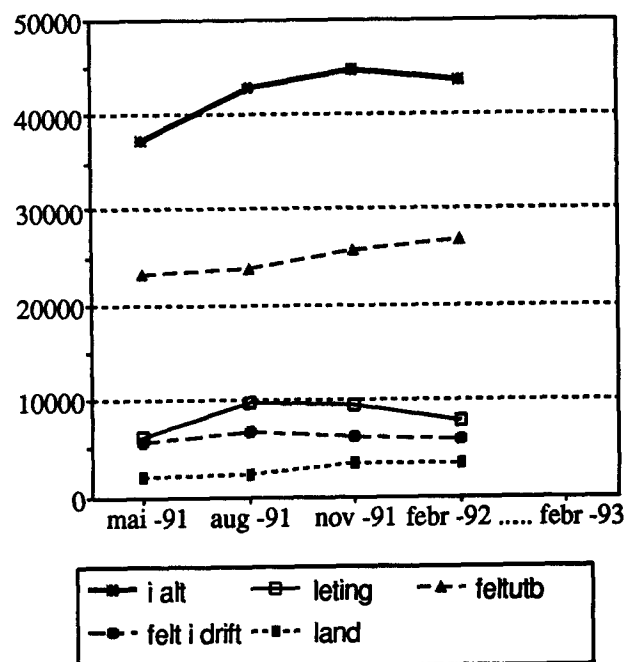
Investeringsanslaget for feltutbygging for 1992 er justert opp med 1,1 milliarder kroner til 26,8

milliarder kroner fra investeringstillingen i 4. kvartal 1991. Anslaget for felt i drift er 5,8 milliarder kroner, mens investeringene på land er anslått til 3,4 milliarder kroner.

Figur 1* Antatte og påløpte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass. Mill. kr. 1991.



Figur 2* Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass. Mill. kr. 1992.



1.2 Produksjon og reserver

Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL, var 33,9 millioner tonn oljeekvivalenter (toe) i 1. kvartal 1992. Til sammenlikning var produksjonen 30,9 millioner tonn oljeekvivalenter i 1. kvartal 1991. Veksten skyldtes høyere produksjon av olje, 14,9 prosent økning, mens gassproduksjonen gikk ned med 5,4 prosent.

Oljedirektoratets ressursregnskap viser at fra 1990 til 1991 var tilveksten av de samlede petroleumssressursene større enn uttaket. Gjennomsnittlige reserver er økt med 6,6 millioner tonn oljeekvivalenter til 4389 mill. toe. Dette fordeler seg med 2738 milliarder Sm³ (= millioner tonn oljeekvivalenter) gass og 1651 mill. toe olje og NGL.

Ressurstilveksten av olje var større enn uttaket, mens det var motsatt for gass. Oljereservene er oppjustert om lag 4,8 millioner tonn oljeekvivalenter, NGL-reservene opp 19,5 mill. toe mens reservene av gass er redusert med 17,2 mill. toe. Med nåværende uttak av petroleum har Norge påviste ressurser til 17 års oljeproduksjon og hele 111 års gassproduksjon.

1.3 Marked

Prisen på Brent Blend ved inngangen til 1. kvartal 1992 var 18,15 dollar per fat. Utover i 1. kvartal sank oljeprisen til 17,3 dollar per fat, før den igjen begynte å stige mot slutten av kvartalet og nådde 17,75 dollar. Prisøkningen mot slutten av kvartalet hang sammen med at kvotene i OPEC, vedtatt i februar, ble effektive med produksjonsreduksjoner i mars. Boikotttrusler mot Libya presset prisene ytterligere opp. Fortsatt er etterspørselen etter olje lav, men flere markedsobservatører stiller nå spørsmål om den framtidige etterspørselen er for lavt anslått. I tilfellet vil dette igjen være med å trekke oljeprisen opp.

2. Investeringskostnader

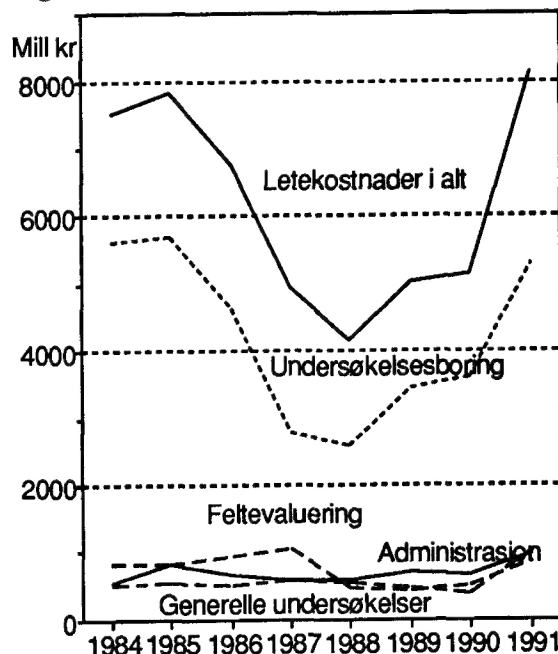
2.1 Leting

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

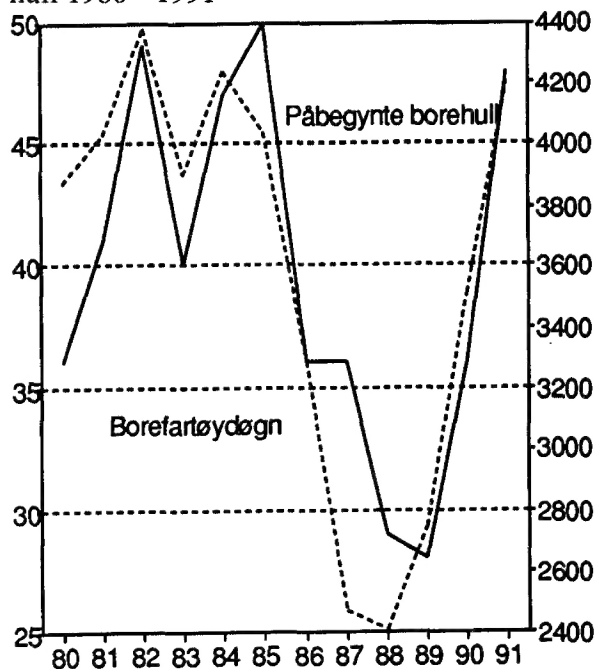
1991

Letekostnadene for 1991 var 8,1 milliarder kroner, og økte med hele 58 prosent eller 3 milliarder kroner fra året før. Det var særlig kostnadene til generelle undersøkelser som viste sterk økning selv om alle kostnadsartene økte betydelig fra 1990.

Figur 3* Letekostnader 1984 - 1991. Mill kr



Figur 4* Borefartøydøgn og påbegynte borehull 1980 - 1991



Grunnen til den sterke økningen i letekostnadene var den høye letaktiviteten på norsk sokkel i

1991. Dette året ble det påbegynt 47 borehull, og det ble registrert 4206 borefartøydøgn, en økning på henholdsvis 30 og 20 prosent fra året før. Aktiviteten i 1991 var på høyde med årene før oljeprisfallet i 1986. Noe av aktivitetsøkningen kan tilskrives tildelingen av nye letelisenser i februar 1991. Disse lisensene utgjorde 15 prosent av de totale letekostnadene i 1991. De betydde særlig mye for økningen til generelle undersøkelser hvor de nye lisensene utgjorde 30 prosent av kostnadene.

Sammensetning av kostnader

Figur 3* viser at det har skjedd enkelte endringer i sammensetningen av letekostnadene fra 1990 til 1991. Undersøkelsesboring utgjorde 65 prosent i 1991. Det var en reduksjon fra året før. Andelen til generelle tjenester har økt til 12,6 prosent, mens feltevaluering og administrasjonskostnadene er uendret med henholdsvis 10 og 12 prosent.

Den økte andelen for generelle undersøkelser i 1991 skyldtes bl. a. sterk økning i innsamling av seismikk. I følge Oljedirektoratet ble innsamlingen av seismikk nær tredoblet fra 1990 til 1991.

I 1991 ble kostnadene til generelle undersøkelser nesten tredoblet til om lag 1 milliard kroner fra året før. Fram til 1988 var disse kostnadene i størrelsesorden 500 til 550 millioner kroner. Først i 1989 ble disse kostnadene redusert, og i 1990 falt de til 372 millioner kroner som er laveste registrering i perioden. Denne spesielle kostnadsprofilen har trolig bakgrunn i to ulike forhold. I 1991 skrev som tidligere vist, en forholdsvis stor andel av kostnadene til generelle undersøkelser seg fra de nye lisensene tildelt i 13. runde. Det kan bety at de eldre lisensene var relativt godt undersøkt, og at selskapene var i ferd med å slippe opp for oppgaver. Dette underbygges av at det særlig var de utenlandske operatørene som ga signaler om at de ønsket flere oppgaver i tiden før tildelingen av 13. konsesjonsrunde. Det er også disse som særlig har begynt å bruke penger på de nye lisensene.

I årene fram til 1988 var forholdene trolig annerledes. Når aktiviteten i forbindelse med generelle undersøkelser ble opprettholdt i et par år etter oljeprisfallet, kan det ha sammenheng med at leteavdelingene i oljeselskapene fortsatte med sine arbeidsprogram lite påvirket av det øvrige aktivitetsfallet. Boreaktiviteten kan raskere tilpasses ytre forhold ettersom disse i større grad er variable kostnader. Det er innleide selskaper som

utfører boringene på kontraktbasis, ikke oljeselskapene selv.

Andelen av kostnader som går til feltevaluering var i 1991 10 prosent. Det er særlig 1987 som peker seg ut med en høy andel på 21 prosent. De høye feltevalueringkostnadene i 1987 hadde bakgrunn i en såkalt køordning som ble forsøkt innført for å motvirke for høye investeringer. For å komme i utbyggingsposisjon intensiverte selskapene feltevalueringstudiene dette året. Reduksjonen i de påfølgende to år kan tolkes på bakgrunn av intensiteten i feltevalueringene i 1987. De to siste årene ser det ut til at andelen er tilbake på det nivå den hadde før oljeprisfallet i 1986.

Undersøkelseskostnadene utgjorde 65 prosent av de totale letekostnadene i 1991. I perioden mellom 1984 og 1991 har denne andelen utgjort mellom 62 og 75 prosent med unntak av 1987 hvor undersøkelseskostnadene utgjorde 56 prosent.

Det siste året økte kostnadene til borefartøyer som andel av de totale kostnadene. I 1991 var andelen 22 prosent av de totale letekostnadene, mens den i de tre foregående år utgjorde 16 - 17 prosent. Før oljeprisfallet var kostnadsandelen til borefartøyer oppe i 27 - 28 prosent.

Enhetskostnader

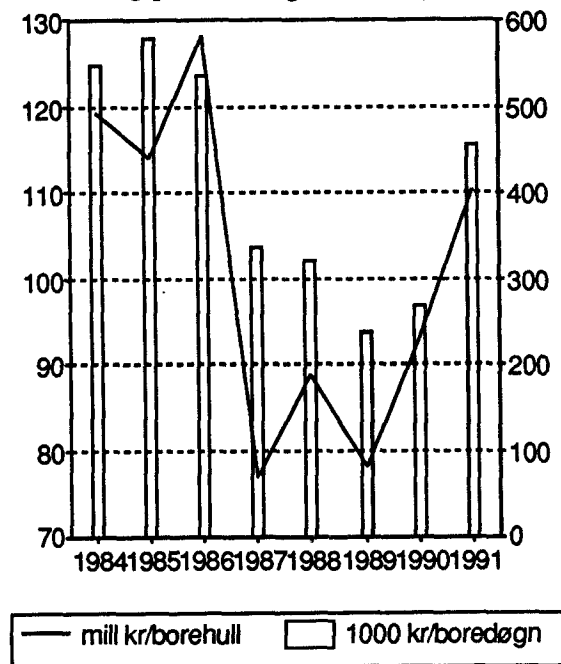
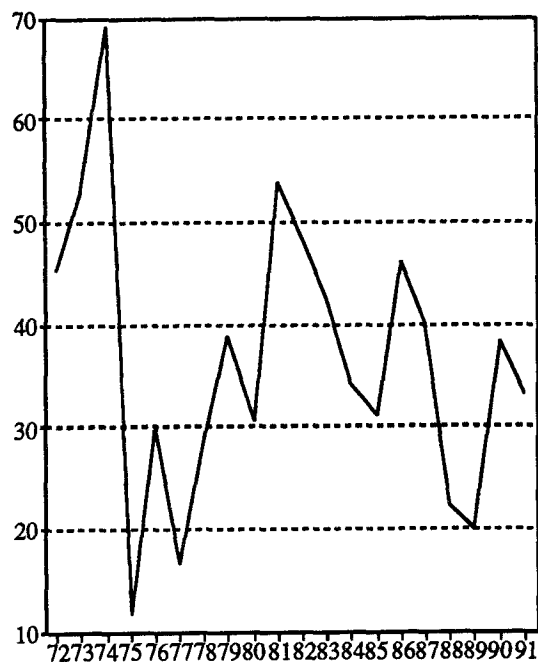
Figur 5* viser at undersøkelseskostnadene i løpende kroner per påbegynt borehull fortsatt var lavere i 1991 enn de var i tiden før oljeprisfallet. Samtidig viser den at kostnadene har økt de siste årene fra det lave nivået i 1987. En gjennomsnittsbørn kostet i 1991 111 millioner kroner, mens den i 1986 kostet 128 millioner kroner.

Kostnadene per boredøgn falt også kraftig som følge av den reduserte aktiviteten etter oljeprisfallet i 1986. De høyeste døgnkostnadene var i 1985 med 577 tusen kroner. I 1990 var de lavest med 287 tusen kroner, dvs. en halvering. I det siste året har døgnkostnadene steget med nesten 60 prosent. En årsak til de lave døgnprisene i 1990 kan være høy aktivitet og stor utnyttelse av riggene, men under gamle kontrakter. I 1991 ble flere riggkontrakter reforhandlet, og dette har gitt seg utslag i høyere døgnpris. Kontraktforholdene gjør dermed at prisutviklingen henger noe etter leteaktiviteten.

Indeksen i tabell 1* viser at når leteaktiviteten falt, sank kostnadene til riggleie mer enn kostnadene forøvrig. Samtidig er det disse kostnadene som nå øker sterkest, og er den viktigste drivkraften til økte enhetskostnadene.

Tabell 1* Indeks for undersøkelsesboring (verdi) (1984 = 100)

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Undersøkelsesboring i alt	100	95	108	64	75	103	84	93
Borefartøyer	100	94	99	47	54	70	57	81
Transportkostnader	100	93	115	59	76	108	92	97
Varer	100	87	95	78	75	104	98	92
Tjenester	100	103	124	83	103	148	112	100

Figur 5* Undersøkelseskostnader per borehull (mill kr) og per boredøgn (1000kr)**Figur 6*** Funnraten i prosent 1971 - 1991

Funnrate

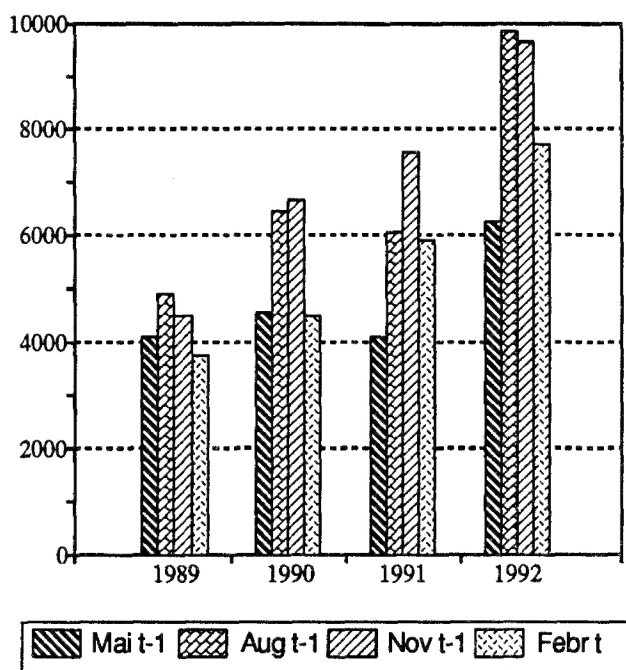
Fjoråret ga mange nye funn. Det ble i alt gjort 11 nye funn, sju av disse inneholdt olje. Den såkalte suksessraten som er funn per undersøkeshull var nesten 40 prosent. Dette er en høy funnrates også i internasjonal sammenheng. De siste 10 årene har funnraten på norsk sokkel ligget i området rundt 30 prosent. Figur 6* viser funnraten fra 1971 til 1991.

Anslaget for 1992

Leteanslaget for 1992 er nå 7,7 milliarder kroner. Dette er en nedjustering av anslaget på 2 milliarder kroner siden tellingen i 4. kvartal 1991. Nedjusteringen er en følge av budsjettprosessene i oljeselskapene, og faller sammen med et mønster som er vanlig.

Det er usikkert hvordan framtidige anslag for 1992 vil utvikle seg. De siste årene har de endelig, påløpte kostnadene vært noe høyere enn anslagene hentet inn i februar i budsjettåret. Dersom tilsvarende skjer for 1992 vil leteaktiviteten holde seg på samme nivå som i 1991. Flere faktorer spiller imidlertid trolig en rolle for utviklingen, av disse er oljeprisutviklingen svært viktig.

Figur 7*. Anslag for letekostnader på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1989 - 1992.



2.2 Feltutbygging

1991

De påløpte investeringskostnadene til feltutbygging i 1991 var 22,3 milliarder kroner. Dette var

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

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 4. kvartal 1991:

Snorre	Tordis	Troll
Draugen	Heidrun	Embla
Brage	Sleipner	Lille-Frigg
Loke	Statfjord Nord	
Oseberg C og Gamma Nord	og Øst	

en økning på 14 prosent eller 2,8 milliarder kroner i forhold til 1990.

Økningen skriver seg dels fra nye felt som er vedtatt, og dels fra høy aktivitet ved tidligere vedtatte utbygginger. Kostnadene øker vanligvis betydelig når utbyggingene kommer i fabrikkasjonsfasen.

Tjenestekostnadene økte med 61 prosent fra 1990 til 1991. I 1990 var imidlertid tjenestekostnadene uvanlig lave. Den sterke økningen skyldtes driftsforberedelseskostnader, mens egne arbeid og andre tjenestekjøp økte mindre. Av tjenestekjøp var det særlig oppkoplingskostnadene som økte med nesten 1 milliard kroner til om lag 2,6 milliarder kroner i 1991. Prosjekteringskostnadene utgjorde 1,9 milliarder kroner, og økte med 600 millioner kroner. Det er ikke bare felt i prosjekteringsfasen, men også felt i byggefasen som har prosjekteringskostnader. De nye feltutbygginger som ennå er i prosjektfasen vil imidlertid føre til at varekostnadene vil forbli høye de nærmeste årene.

Mens tjenestekostnadene økte fra 1990 til 1991 ble varekostnadene samlet redusert med 500 millioner til 12,1 milliarder kroner. Det var fortsatt vekst i kostnadene til byggekontrakter, mens egne varekjøp ble nesten halvert fra 4,8 til 2,6 milliarder kroner. Reduksjonen i egne varekjøp har trolig sammenheng med overgang fra stål- til betongplattformer. Ved bygg av stålplattformer er det vanlig at operatørene selv forestår innkjøp av stål, mens det er vanlig at hovedkontraktør selv kjøper inn betong og sement.

Av byggekontraktene er det verdt å merke en fordobling fra 1990 til 1991 til 1,7 milliarder kroner for kostnader til installasjoner på havbunnen. Dette reflekterer den økte betydning undervannsutbygginger har fått i dagens utbyggingsbilde. Likeledes er det økte kostnader i forbindelse med bærestrukturer i betong. I 1991 var disse kostnadene 1,6 milliarder kroner. Dette viser at betongutbyggingene igjen får en mer dominerende rolle enn de har hatt i de to siste årene, da kostnadene til bærestrukturer i stål var høyere enn for betong. Store betongutbygginger er blant andre Troll Øst, Draugen og Heidrun.

Kostnadene til dekk og moduler økte i 1991 til henholdsvis 2,7 og 2,2 milliarder kroner. De utgjorde dermed de to tyngste kostnadsartene dette året. Dette henger sammen med at flere utbygginger var midt i en tung byggefase, bl.a. Snorre, Oseberg C og Brage.

Tabell 2* Varekostnadene fordelt på kostnadsarter 1985 - 1991. Mill. kr

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt	19 158	21 831	21 023	19 653	22 659	19 482	22 263
Byggekontrakter	7 164	8 556	7 971	6 386	6 810	7 702	9 457
Bærestrukturer i stål	788	406	394	684	891	1 373	1 140
Bærestrukturer i betong	1 252	2 222	1 695	970	420	1 037	1 593
Utrustning av skaft	387	300	408	336	93	571	71
Dekk/dekksrammer	2 196	1 850	2 474	1 883	1 717	2 049	2 713
Moduler	1 748	2 346	2 051	1 484	2 536	1 860	2 195
Lastebøyer	196	209	77	-7	32	0	52
Installasj. på havbunnen	597	1 223	873	1 034	1 121	783	1 694
Egne varekjøp i alt	3 165	3 782	2 374	1 671	2 935	4 860	2 635
Tjenester	7 061	5 990	7 576	8 820	9 690	5 118	7 255
Engineering (byggekontr)...	2 067	1 397	1 028	2 442	2 992	1 319	1 922
Oppkopling ved land	151	358	827	965	481	54	830
Oppkopling til havs	1 378	941	2 255	2 047	2 242	1 549	1 774
Andre tjenester	3 464	3 294	3 466	3 367	3 975	2 196	2 728
Driftsforberedelse	1 050	2 202	1 780	1 527	2 115	443	1 748
Produksjonsboring	718	1 301	1 321	1 251	1 109	1 388	1 167

Utenlandsk andel

Den utenlandske andelen av feltutbyggingskostnadene, eksklusive kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelse, var 17,6 prosent i 1991. Dette var nesten uendret fra året før. Det uendrede gjennomsnittet dekker imidlertid over variasjoner mellom kostnadsartene. Andelen til byggekontrakter sank med 5 prosentpoeng til 15 prosent fra 1990 til 1991, mens den utenlandske andelen av egne varekjøp økte fra 15 til 26 prosent. Den utenlandske tjenesteandelen holdt seg uendret på 18 prosent fra 1990 til 1991.

Når utenlandsandelen til byggekontrakter nå synker har det sammenheng med de økte kostnadene til betongplattformer. Tradisjonelt har bærestrukturene i betong hatt en høyere norsk andel enn andre typer plattformer. I tillegg til at bærestrukturene i stål utgjør en synkede andel av de totale utbyggingskostnadene, sank den utenlandske andelen av kostnadene til plattformene i stål. I de kommende år med bygging av flere betongunderstell er det derfor grunn til å vente en høyere norsk vareandel enn det som var tilfellet i 1989 og 1990.

Anslaget for 1992

Feltutbyggingsanslaget for 1992 er nå 26,8 milliarder kroner. Dette har økt med 1,1 milliarder kroner fra registreringen i 4. kvartal 1991. Noe av grunnen til økningen er ekstra omkostninger i forbindelse med uhellet på Sleipner i august i fjor, men også for andre prosjekter er det oppjusteringer.

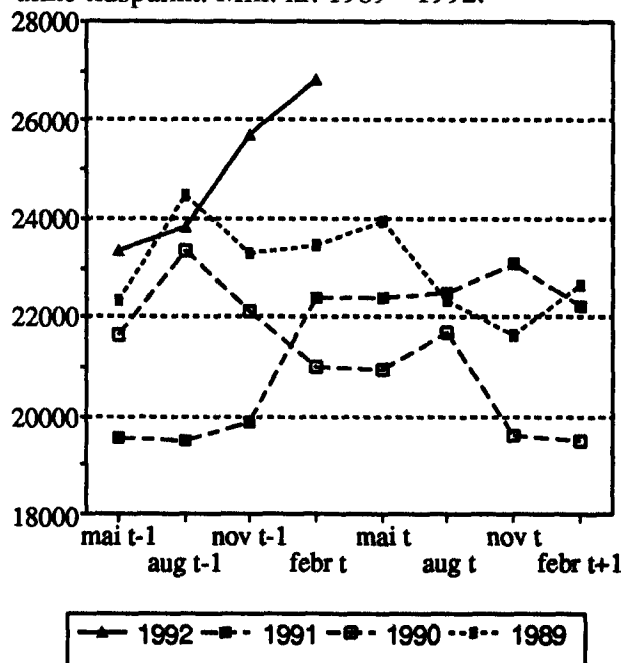
Anslaget for 1992 er fortsatt usikkert. Det er fremmet to Stortingsproposisjoner, en for utbygging av Troll Vest (fase 2) og den andre for utbygging av Frøy. Begge ble vedtatt 18. mai. I tillegg er Sleipner Vest under vurdering, men proposisjonen er foreløpig ikke fremmet. En Stortingsproposisjon kan trolig bli lagt fram i løpet av høstsesjonen. Både Troll Vest og Frøy er oljefelt, mens Sleipner Vest er en gassutbygging. For sistnevnte vil det være nødvendig med en salgavtale før utbyggingen blir vedtatt.

Både Troll Vest og Frøy kan øke anslaget for 1992 i tiden framover. Byggekostnadene til Troll Vest er anslått til 14,3 milliarder kroner, mens kostnadene til Frøy er anslått til 3,8 milliarder 1991-kroner. Det er mindre trolig at Sleipner Vest vil få innvirkning allerede på anslaget for 1992.

Tabell 3* Utenlandsk andel for varer og tjenester, feltutbygging ekskl. produksjonsboring og driftsforberedelser. Prosent

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Varer og tjenester i alt	15,8	15,1	10,5	25,0	18,3	17,6
Varer i alt	21,1	16,7	16,1	38,6	18,5	17,4
Byggekontrakter	13,1	11,9	11,5	25,8	20,7	15,0
Bærestrukturer i stål	73,2	5,3	31,6	59,8	32,3	21,1
Bærestrukturer i betong	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Utrustning av skaft	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	0,0
Dekk/dekksrammer	0,3	3,4	6,6	5,0	12,7	10,7
Moduler	26,7	27,5	24,0	39,5	22,9	23,7
Lastebøyer	0,0	0,0	0,0	0,0		
Installasj. på havbunnen	16,2	31,6	3,8	8,4	33,5	21,6
Egne varekjøp i alt	39,0	32,9	33,9	68,0	15,1	25,8
Tjenester	5,1	12,8	5,2	11,4	17,8	17,9
Engineering (byggekontr)	1,0	4,9	2,3	12,8	22,7	12,4
Oppkopling ved land	0,0	0,0	-0,5	0,0	33,3	27,7
Oppkopling til havs	11,7	24,3	8,5	18,7	27,4	33,8
Andre tjenester	5,4	10,8	7,1	7,6	7,6	8,4

Figur 8* Anslag for feltutbyggingskostnader på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1989 - 1992.



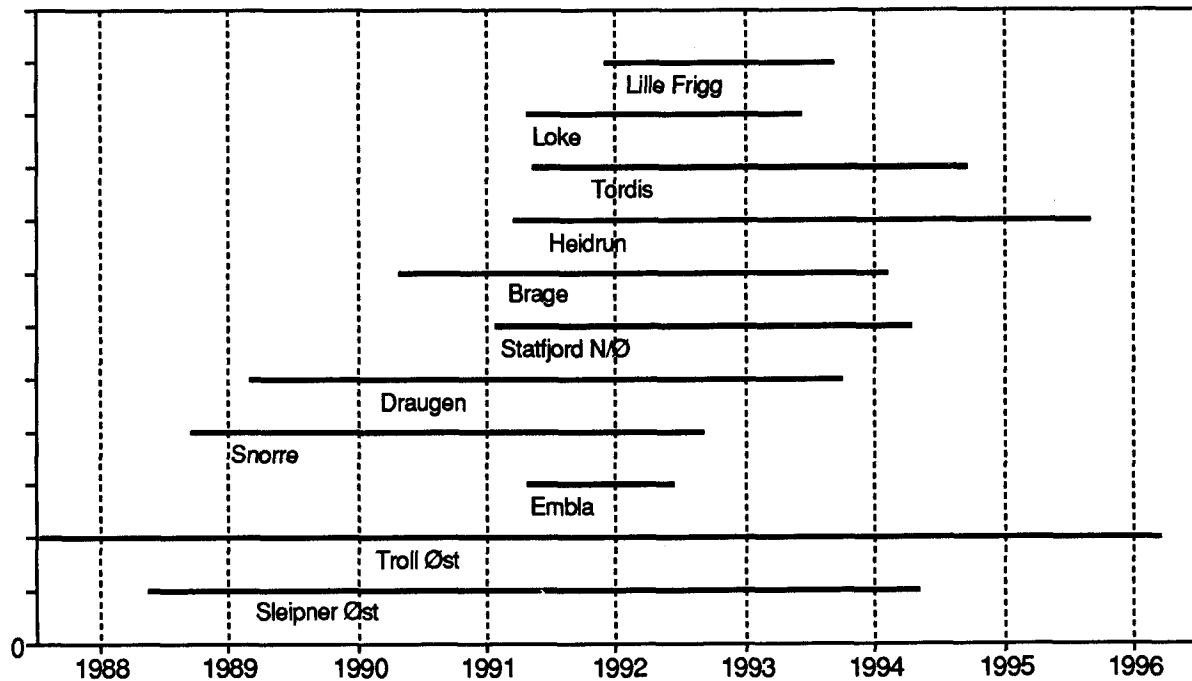
Utviklingen i vedtatte felt

Snorreplattformen ble i midten av april tauet ut til feltet. Seksten strekkstag skal holde stålplattformen fast til betongfundamentene på 310 meters dyp. Det er Aker Stord som skal stå for sammenkopling og ferdigstilling til havs. Arbeidet vil foregå fra mai til september og innvolverer 500 mann.

For *Sleipner* har arbeidet med nytt betongunderstell startet etter at det opprinnelige understellet sank under utprøvingen av konstruksjonen i august ifjor. Den nye konstruksjonen skal leveres senest i mai neste år. I mellomtiden blir plattformdekket plassert på et reservefundament på Marøystein ved Stavanger.

Sleipnerhavariet har ført til endringer i utbyggingsløsningen for *Loke*. I stedet for en, skal det nå bores to brønner på Loke. Dessuten blir to av Sleipner Øst-brønnene forboret og utstyrt med egen brønnramme.

Figur 9* Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt.



Brageplattformen er nå omtrent halvferdig. Produksjonsstart vil være i 1994, mens plattformen trolig vil bli tauet ut på feltet i 1993.

Betongskjørtene til bærestrukturen på *Troll* er nå støpt ferdig. Detaljprosjekteringen av modulene og dekket er kommet i gang. Til nå er om lag 30 prosent av denne prosjekteringen fullført. Betongskjørtene strekker seg 30 meter opp i været, mens hele bærestrukturen vil bli 370 meter når den er ferdig støpt.

2.3 Felt i drift

Investeringene for felt i drift i 1991 var 5,2 milliarder kroner. Dette var 30 prosent eller 1,2 milliarder kroner høyere enn for 1990. Det var særlig kostnader ved feltene Ekofisk, Statfjord, Gullfaks, og Gyda som førte til økningen. Produksjonsboring utgjør 3,4 milliarder kroner av investeringene til felt i drift i 1991. Det var omfattende boreprogrammer for å øke petroleumproduksjonen som førte til dette. Anslaget for felt i drift for 1992 er nå 5,9 milliarder kroner, og av dette utgjør produksjonsboring 3,5 milliarder kroner.

2.4 Landvirksomhet

Investeringene på land ble også høye i 1991 og var 2,1 milliarder kroner. I 1990 utgjorde de til sammenligning 0,7 milliarder kroner. Den sterke økningen skyldtes dels økte investeringer i kon-

torer, men også investeringer i terminalanlegg. På Kårstø ble arbeidet med å utvide terminalen slik at den kan ta imot og behandle kondensat fra Sleipner-feltet, startet i 1991. I forbindelse med utbyggingen av Troll-feltet skal gassen føres til land til en terminal på Kollsnes i Øygarden kommune. Denne utbyggingen var i en innledende fase i 1991, og kostnadene var derfor her små.

2.5 Rørtransport

Investeringstallene for rørtransport inkluderer både investeringer til rør i drift og til rørutbygging. Det er rørutbygging som står for den overveiende del av investeringene. I 1. kvartal 1992 var følgende prosjekter regnet som rørutbygginger: Troll rør, Sleipner kondensatrør, Zeepipe og Europipe.

Investeringene for 1991 var 5,4 milliarder kroner. Dette var nesten en dobling av investeringene fra 1990. I 1991 var det særlig utbyggingen av Zeepipe fase 1 som utgjorde en vesentlig del av investeringene i rørsektoren.

For 1992 er investeringsanslaget 5,4 milliarder kroner. Siden forrige telling er anslaget økt med 200 millioner kroner. Byggingen av Europipe, investeringene i Sleipner kondensatrør og avslutningsarbeidene med Zeepipe vil opprettholde investeringsaktiviteten omtrent på samme nivå som i 1991.

3. Produksjon og reserver

3.1 Produksjon

Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL, var 33,9 millioner tonn oljeekvivalenter (toe) i 1. kvartal 1992. Til sammenlikning var produksjonen 30,9 millioner toe i 1. kvartal 1991. Veksten skyldtes økt produksjon av olje, mens gassproduksjonen viste nedgang.

Olje

Produksjonen av olje, inklusive NGL, var 26,3 millioner tonn i 1.kvartal 1992. Dette tilsvarer omlag 2,2 mill. fat pr. dag. Sammenliknet med 1. kvartal 1991 har produksjonen økt med 14,9 prosent. Den norske produksjonen utgjorde 13,3 prosent av den samlede produksjonen i OECD-landene og 3,3 prosent av verdensproduksjonen i 1.kvartal.

Det var først og fremst Gullfaks- og Oseberg-feltet som bidro til den økte produksjonen, henholdsvis 37 og 27 prosent økning. Produksjonsveksten på Oseberg skyldtes for en stor grad oppstarting av Oseberg C og satelitten Gamma Nord i siste halvdel av fjoråret. Andre felt med økt produksjon var Ula og Statfjord. For Statfjord skyldtes dette hovedsakelig en oppjustering av den norske eierandelen i feltet fra 1. september 1991. Statfjord er det største feltet på norsk sokkel med en dagsproduksjon på 0,7 mill. fat pr. dag i 1. kvartal. Ekofisk-feltet viste en svak nedgang siste kvartal.

Gass

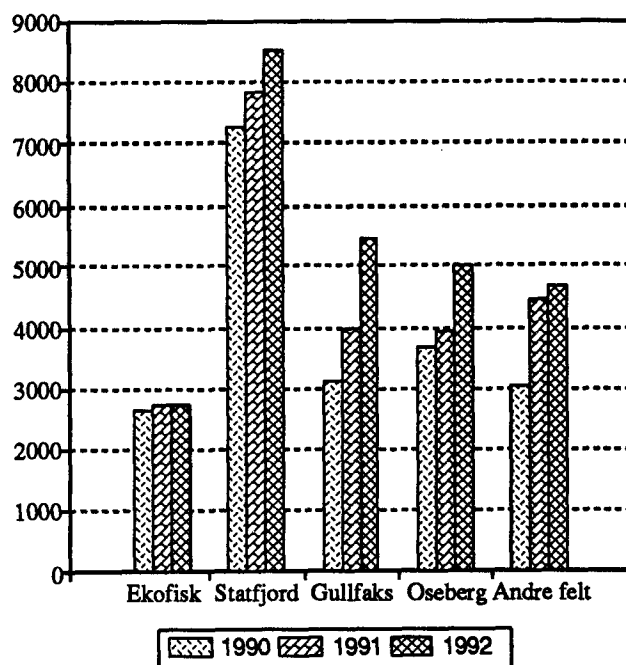
Produisert gass på norsk sokkel var 7,5 milliarder Sm i årets tre første måneder. Dette var en nedgang på 5,4 prosent i forhold til tilsvarende periode året før.

Alle de største gassfeltene hadde nedgang i produksjon. Nedgangen var størst for Ekofisk og Frigg, henholdsvis 14,4 og 8,6 prosent. På Frigg kommer produksjonen nå hovedsakelig fra satellittfeltene Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin, mens hovedreservoaret på det nærmeste er tomt. Det har vært en viss økning i produksjonen fra andre felt, først og fremst Gullfaks.

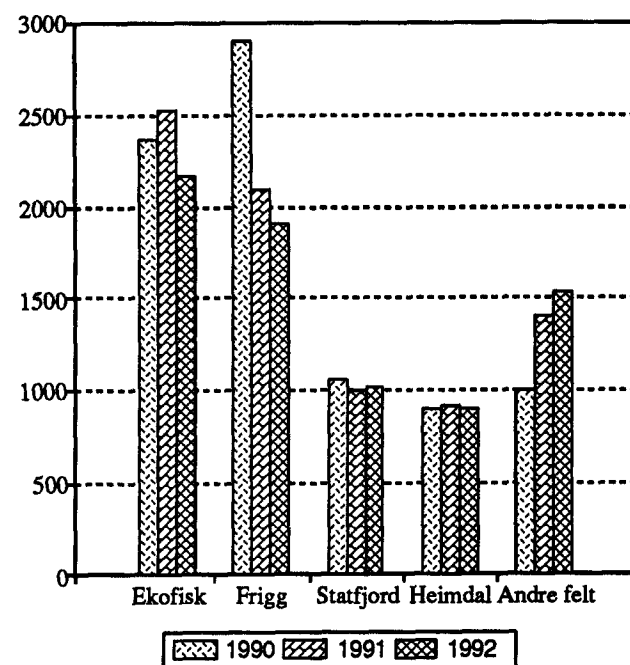
3.2 Reserver og funn.

Oljedirektoratets ressursregnskap viser at fra 1990 til 1991 var tilveksten av de samlede petro-

Figur 10* Norsk produksjon av olje fordelt på de største feltene. 1000 tonn. 1. kvartal. 1990-1992.



Figur 11* Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. 1. kvartal. 1990 - 1992.



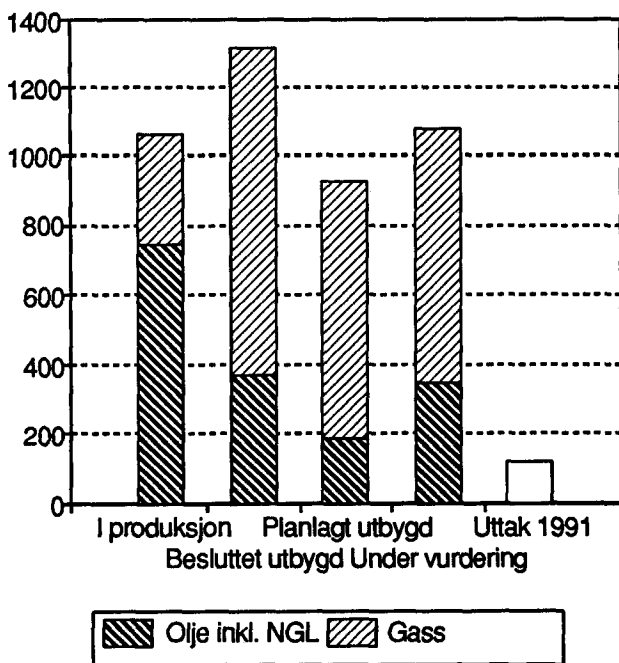
leumsressursene større enn uttaket. Gjenstående reserver er økt med 6,6 millioner tonn oljeekvivalenter til 4389 mill. toe. Dette fordeler seg med 2738 milliarder Sm³ (millioner tonn oljeekvivalenter) gass og 1651 mill. toe olje og NGL.

Reservene er fordelt på felt i produksjon, felt besluttet utbygd, felt planlagt utbygd og funn under vurdering. Endringer i ressursregnskapet fra ett år til et annet skyldes nye funn, justering av anslag for eksisterende funn og nedgang som følge av produksjon. Nye funn og justering av tidligere anslag førte til en samlet oppjustering på 122 mill. toe, mens uttaket av olje, gass og NGL i 1991 var 118,5 mill. toe.

Ressurstilveksten av olje var større enn uttaket, mens det var motsatt for gass. Oljereservene er oppjustert med 5,8 mill. Sm (4,8 millioner tonn oljeekvivalenter), mens reservene av gass er redusert med 17,2 milliarder Sm. NGL er oppjustert med 19,5 mill. tonn. Med nåværende uttak av petroleum har Norge påviste ressurser til 17 års oljeproduksjon og hele 111 års gassproduksjon.

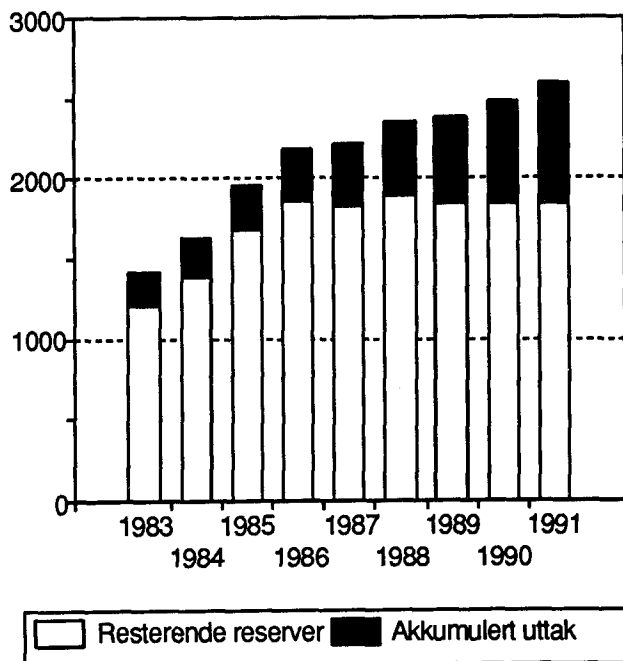
I løpet av 1991 ble det gjort 11 nye funn. 6 av disse funnene er evaluert og inngår i ressursregnskapet. Ressurstilveksten fra disse 6 funnene er 83,4 mill. Sm³ olje og 19,3 milliarder Sm³ gass. Arbeidet med å evaluere de øvrige funnene pågår. I tillegg til årets funn bidrar eldre, men først nå

Figur 12* Resterende reserver av olje og gass på norsk sokkel. Mill. toe. Pr. 31/12-1991.

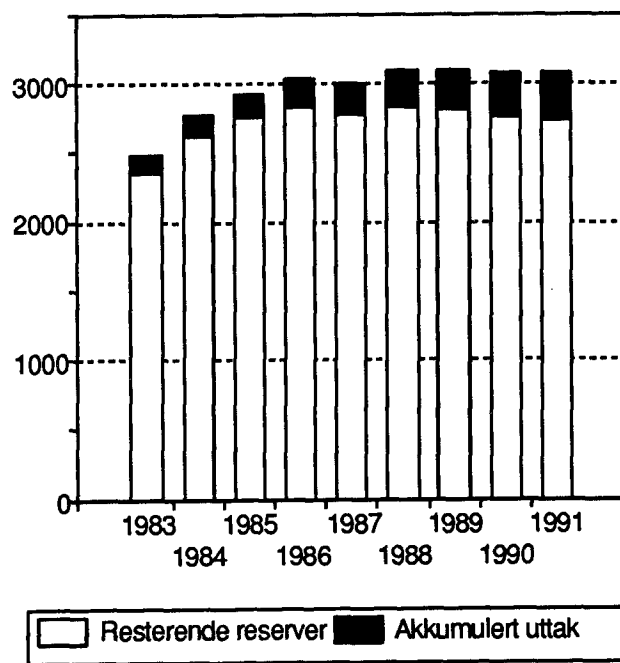


bokførte, funn med en ressurstilvekst på 53,6 mill. Sm³ olje og 21 milliarder Sm³ gass.

Figur 13* Opprinnelig og resterende reserver av norsk olje. Mill. Sm³. 1983 - 1991.



Figur 14* Opprinnelig og resterende reserver av norsk gass. Mill. Sm³. 1983 - 1991.



4. Markedsutviklingen i 1. kvartal 1992

Prisen på Brent Blend ved inngangen til 1. kvartal 1992 var 18,15 dollar per fat. Gjennom januar holdt prisen seg mellom 18 og 19 dollar per fat, men i februar falt prisen til 17,3 dollar før den igjen steg mot slutten av kvartalet. Ved kvartalets slutt var oljeprisen 17,75 dollar per fat.

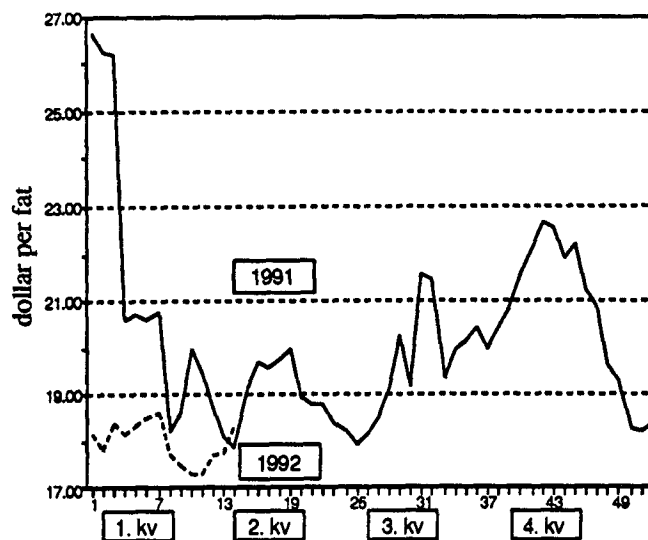
Det markante fallet i oljeprisen i februar hadde sammenheng med overproduksjon og tro på tilstrekkelige framtidige forsyninger. Det var flere forhold som her spilte inn. I forkant av OPEC-møtet i februar som skulle gjeninnføre kvoter var det usikkert hva utfallet ville bli. Fram mot møtet produserte særlig Saudi Arabia for fullt. Samtidig ble det klart at Kuwait nå hadde begynt å produsere igjen etter avbruddet i forbindelse med krisen i Persiabukta. Enda viktigere var at landet trolig vil produsere om lag 1,5 millioner fat per dag ved dette årets utgang. Det er på linje med det landet produserte før krigen. Samtidig var produksjonen utenfor OPEC stabil. Dette førte til at eventuelle forsyningsvansker fra Samveldet av uavhengige stater kom i bakgrunnen. Møtet i OPEC førte imidlertid til at landene ble enige om produksjonskvoter. I mars ble det blant annet observert nedgang i produksjonen i Saudi Arabia fra 8,5 til 8,2 millioner fat per dag. Den reduserte OPEC-produksjonen førte til en prisoppgang. Oppgangen ble ytterligere forsterket i forbindelse med truslene om boikott av Libya på bakgrunn av uenigheten om utlevering av libyske etterretningsfolk. Det er USA, England og Frankrike som står bak truslene om bruk av boikott.

I forhold til 1. kvartal forrige år, har oljeprisen i år vært vesentlig lavere. Den høye oljeprisen ifjor hadde sammenheng med den politiske spenningen i forbindelse med krisen i Persiabukta. Prisen var derfor ekstraordinær høy.

Produksjon

Oljeproduksjonen var nesten uendret fra 1. kvartal 1991 til 1. kvartal 1992 da den var 67,3 millioner fat per dag. Produksjonen utenfor OPEC ble redusert med 2,4 prosent til 41,1 millioner fat per dag. Det var hovedsakelig en produksjonsreduksjon på 11,3 prosent til 9,6 millioner fat per dag i Samveldet av uavhengige stater som førte til reduksjonen utenfor OPEC. I OECD-området var det en produksjonsøkning på 1,2 prosent til 16,7 millioner fat per dag.

Figur 15* Utviklingen i prisen på Brent Blend. Dollar pr. fat. 1991 - 1992.



I følge IEA er det nå tegn til at produksjonsreduksjonen i Samveldet av uavhengige stater har stanset, eller i alle fall ikke er så sterk som den har vært siste året. Det er likevel fortsatt stor usikkerhet hvordan produksjonen vil utvikle seg de nærmeste månedene.

I OECD-området fant det bare sted små produksjonsendringer. Produksjonen falt med 100 tusen fat til 9,1 millioner fat per dag i USA, mens den økte noe i Storbritannia og Norge til henholdsvis 2,1 og 2,2 millioner fat per dag.

I OPEC økte produksjonen fra 1. kvartal 1991 til 1. kvartal 1992 med 4,3 prosent til 24,1 millioner fat per dag. Den sterkeste produksjonsveksten stod Kuwait for ettersom landet hadde en gjennomsnittlig produksjon på 500 tusen fat per dag i 1. kvartal 1992. Ellers ble det også produsert 300 tusen fat i den nøytrale sone. Her ble produksjonen stanset under Gulfkrigen. Den nøytrale sone deles mellom Kuwait og Saudi Arabia. Saudi Arabia hadde forøvrig også en produksjonsøkning på 300 tusen fat per dag til 8,4 millioner fat i 1. kvartal 1992. Produksjonsreduksjoner i mars indikerer at kvotereguleringen som OPEC-møtet i februar ble enige om er effektiv.

Etterspørsel

Etterspørselen etter olje, målt som leveranser fra raffineriene, økte med 0,4 prosent i verden totalt fra 1. kvartal 1991 til 1. kvartal 1992, og var 67,7 millioner fat per dag. Forbruksøkningen er mode-

rat i lys av det lave forbruket under krisen i Per-siabukta i 1. kvartal i 1991.

I OECD-området var det en vekst på 1 prosent til 39 millioner fat per dag i 1. kvartal 1992. Sterkest var veksten i USA med 1,6 prosent, mens den var på 1 prosent i Europa og uendret i Stillehavsområdet innenfor OECD.

Utenfor OECD-området var det en reduksjon på 0,7 prosent til 28,7 millioner fat per dag. Det var særlig i Samveldet av uavhengige stater at etterspørselen falt, fra 8,8 millioner til 8,2 millioner fat per dag.

I Sør-Amerika og Stillehavsområdet utenfor OECD var det en sterk vekst i etterspørselen. I Stillehavsområdet skyldes det sterk økonomisk vekst i land som Korea, India, Filippinene, Malaysia og Pakistan.

IEA anslår en moderat økning i etterspørselen for 1992. Det er fortsatt få tegn til økonomisk vekst, og en antar at denne veksten eventuelt blir svak. Dette fører i sin tur til svak etterspørsel etter olje.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 1ST QUARTER 1992

Overall investment activity

Summary

Investments in the oil industry increased by 29 per cent to NOK 37.7 thousand million from 1990 to 1991. Costs of exploration and field development increased most, by NOK 3 and 2.7 thousand million respectively.

The estimate for investments in field development in 1992 rose by 4.3 per cent from the previous survey. Estimate for exploration reduced, but the level of exploration activity in 1992 will probably be the same as in 1991.

Large investments in the pipeline transport sector in 1992., now estimated at NOK 5.4 thousand million.

Accrued investment costs in 1991

The final figure for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1991 was NOK 37.7 thousand million. This was 29 per cent or NOK 8.4 thousand million higher than in 1990. The rise in investment costs reflects increased activity in the oil sector. Exploration and field development costs in particular have led to the increase in overall costs in 1991.

Exploration costs amounted to NOK 8.1 thousand million in 1991. This is a marked rise from 1990, when the equivalent figure was NOK 5.1 thousand million. The increase in exploration activity during the past year is partly a result of the relatively high price of oil.

For 1991, field development costs amounted to NOK 22.3 thousand million, an increase of about 14 per cent from 1990. This increase is explained by the fact that several long-term development projects have now reached the construction phase, during which costs are high. At the same time, several new field development projects were approved last year, and costs began to accrue in 1991.

Investments in fields on stream in 1991 totalled NOK 5.2 thousand million, the highest figure since 1987. Substantial investments were made in several fields which have reached the production phase.

Onshore investments were also high in 1991, amounting to NOK 2.1 thousand million. In 1990, the equivalent figure was NOK 0.7 thousand mil-

lion. The steep increase is explained partly by increased investments in office buildings, and partly by investments in terminals. Extension of the Karstø terminal to enable it to receive and process condensate from the Sleipner field was started in 1991. In connection with development of the Troll field, gas is to be piped ashore to a terminal at Kollsnes in Øygarden municipality. Only preliminary work on the construction of this terminal was carried out in 1991, and the costs accrued were therefore limited.

Estimates for 1992

The total estimate for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1992, recorded in the 1st quarter 1992, is NOK 43.7 thousand million. This is 2.3 per cent or NOK 1 thousand million lower than in the survey in the 4th quarter 1991. The estimate for field development is increasing, but does not outweigh the reduction in the estimated exploration costs. This reduction is a result of the oil companies' budgeting processes. Despite the reduction, the estimated exploration costs are still high, about the same as the estimated exploration costs in 1991 at the same time last year. It therefore seems likely that the level of exploration activity in 1992 will be about the same as in 1991.

The estimate for investments in field development in 1992 has been increased by NOK 1.1 thousand million to NOK 26.8 thousand million from the survey in the 4th quarter 1991. The estimate for fields on stream is NOK 5.8 thousand million, and onshore investments are estimated to amount to NOK 3.4 thousand million.

The quarterly investment surveys record accrued investment costs as a measure of current activity. The costs of all types of goods and services included in the licence accounts are regarded as investment costs. These also include the costs of production drilling, preparations for production and costs accrued abroad.

Exploration

The exploration costs for 1991 were about NOK 8.1 thousand million, an increase of 59 per cent or NOK 3 thousand million. The high exploration costs may be interpreted as an expression of the optimism which marked the oil industry last year.

The level of exploration activity in 1991, measured by physical indicators such as wells started

and drilling vessel days, was about the same as in the record year 1985. In 1991, 47 exploration wells were started, 34 of which were drilled into previously unexplored reservoirs. By way of comparison, 50 exploration wells were started in 1985. In 1991, 4206 drilling vessel days were recorded, 170 more than in 1985.

Fluctuations in exploration activity appear to be determined by the earnings of the oil industry. The oil price in the recent past and near future is of great importance. In the years following the drop in oil prices in 1986, the oil companies focused on consolidating their position. This consolidation, combined with a steeper price rise than was perhaps expected, has resulted in growing exploration activity during the past two years.

The estimate for exploration costs in 1992 is now NOK 7.7 thousand million. This is NOK 2 thousand million less than in the survey in the 4th quarter 1991. The lowered estimate is a result of the oil companies budgeting processes, and follows the normal pattern.

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 which accrue during this period are considered as exploration costs, including costs for field appraisal and field development.

Field development

In 1991, the accrued investment costs for field development were NOK 22.3 thousand million. This is about 14 per cent or NOK 2.8 thousand million higher than in 1990.

These costs included NOK 12.1 thousand million for goods and NOK 9 thousand million for services. In addition, costs of NOK 1.2 thousand million were accrued in connection with production drilling. The proportion of goods was so high because many projects have now reached the construction phase. Oseberg C and Snorre are in the completion phase, while construction work for Sleipner, Brage and Draugen is in full swing. Construction of the platform for the major development project on Troll is in the early stages.

The costs of services rose steeply, increasing by 61 per cent from 1990 to 1991. However, service costs were unusually low in 1990. The increase in 1991 was related to the planning of new field development projects. In their turn, these will en-

sure that the costs of goods remain high in the next few years.

The estimated costs of field development in 1992 are now NOK 26.8 thousand million, an increase of NOK 1.1 thousand million from the survey in the 4th quarter 1991. This is partly explained by extra costs in connection with the accident involving the Sleipner platform in August last year, but the estimates for other projects have also been increased.

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The costs of all types of goods and services included in the licence accounts are regarded as investment costs. This also includes production drilling, preparations for production and costs accrued abroad. The following projects were considered to be under development in the 4th quarter 1991: Snorre, Tordis, Troll, Draugen, Heidrun, Embla,

Brage, Sleipner, Lille-Frigg, Loke, Statfjord North and East, Oseberg C and Gamma North.

Fields on stream

Investments in fields on stream in 1991 amounted to NOK 5.2 thousand million. This is 30 per cent or NOK 1.2 thousand million higher than in 1990. It was particularly costs on Ekofisk, Statfjord, Gullfaks and Gyda that resulted in the high level of investment. Production drilling accounted for NOK 3.4 thousand million of the investments in fields on stream in 1991. This was a result of extensive drilling programmes to increase petroleum production.

The estimate for investments in fields on stream in 1992 is now NOK 5.9 thousand million, including NOK 3.5 thousand million for production drilling.

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.

Onshore activities

The accrued costs associated with office facilities, terminals and bases on land in 1992 were NOK 2.1 thousand million. The costs increased

from NOK 712 million in 1990. The high level of costs is partly a result of the extension of the Karstø terminal, which is to receive condensate from Sleipner.

The estimate for investments in onshore activities for 1992 is also high. It is now NOK 3.4 thousand million, almost unchanged from the previous survey. The main explanations for the high level of investment in 1991 and the high 1992 estimate are the extension of the Karstø terminal and the construction of the terminal for gas from the Troll field. In addition, the operators have made extensive investments in onshore office facilities.

Pipeline transport

The investment figures for pipeline transport include both investments in pipelines on stream and pipeline construction. Pipeline construction

accounts for the bulk of the investments. In the 1st quarter 1992, the following projects were regarded as pipeline construction: Troll pipeline, Sleipner condensate pipeline, Zeepipe and Europipe.

Investments in the pipeline transport sector 1991 totalled NOK 5.4 thousand million, which is nearly twice the level of investment in 1990. In 1991, Zeepipe phase 1 has accounted for a particularly large proportion of investments in the pipeline sector.

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1992 is NOK 5.4 thousand million, an increase of NOK 200 million from the previous survey. The construction of Europipe, investments in the Sleipner condensate pipeline and the completion of Zeepipe will maintain investment activities at about the same level as in 1991.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. april 1992 Fields on stream. 1 April 1992

	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 salgbarere reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	465,5	0,4	453,0	12,0	68,8
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	26,0	-	15,9	0,4	4,1
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	285,9	110,0	51,6	0,3	17,7
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	241,6	-	152,5	1,5	40,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	13,0	-	11,1	-	2,8
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	135,4	4,0	33,8	-	12,2
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5)	264	28	108	..	44
Av dette i drift Of which producing	131	10	65	..	20
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 70,7 mrd	ca 24,8 mrd	ca 70 mrd	ca 1,5 mrd	ca 13,1 mrd

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 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 85.24322 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 1992 Fields on stream. 1 April 1992

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	100	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,1	0,2	4,1	69,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	3,5
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,8	29,3	35,6	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	1,7	41,3
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	2,2
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	0,7	6,4	16,3	2,8
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	19
Av dette i drift				
Of which producing	3	10	8	10
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	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2)	ca 3,3 mrd	ca 3,8 mrd	ca 13,1 mrd	ca 9,7 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 1992 Fields on stream. 1 April 1992

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter Water depth, metres	142-217	100	70	110
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	230,0	-	7,5	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,9	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,5	8,2	16,5	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	166,9	-	5,3	172,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,6	-	0,7	3,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	12,9	3,3	12,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	73	5	7	33
Av dette i drift Of which producing	41	5	6	15
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	73	1,461	42,348	51,04
Investeringer 2) Investments 2)	ca 52,5 mrd	ca 2,5 mrd	2,6 mrd	41,0

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 1992 Fields on stream. 1 April 1992

	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Oseberg Gamma N
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990	1990	1992
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980			1984
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco	Hydro	Hydro
Vanndybde, meter					
Water depth, metres	175	65	70	70	300-350
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	36,0	32,0	5,7	0,9	1,3
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	1,3	1,9	0,4	-	-
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	3,0	4,2	1,2	0,2	7,1
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	29,6	27,3	4,0	-	1,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	1,1	1,6	0,3	-	-
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	3,0	3,6	1,0	-	7,1
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	12	14	6
Av dette i drift					
Of which producing	7	8	4
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	2	1		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	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, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30		30	45,4
Investeringer 2) Investments 2)	ca 8 mrd	ca 8 mrd	1 mrd	0,3 mrd	0,5 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 1992 Fields under development. 1 April 1992

	Sleipner Øst	Troll Øst	Embla
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1992
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1988
Operatør Operator	Statoil	Shell	Phillips
Vanndybde, meter Water depth, metres	82	300-340	70
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	19	..	9,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	10	19,2	0,5
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	51	825,0	3,4
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	3
Planlagt produksjon Production planned			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	2,2
Gass. Mrd. Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	7	17	0,9
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Ubemmanet brønnhode- innretning Unmanned wellhead- construction
Transportløsning Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gassen til Zee- brügge via Zee- pipe. Gas and con- densate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrügge via Zeepipe.	Uprosessert olje og gass til Eldfisk. Til Teesside og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gas to Eldfisk. Via Ekofisk to Teesside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	29,6	62,696	-
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	ca 21,9 mrd	ca 29,2 mrd	ca 1,9 mrd

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

1) Estimated investments 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 1992 Fields under development. 1 April 1992

	Snorre	Draugen	Statfjord N	Statfjord Ø
Produksjonsstart On stream ..	1992	1993	1994	1994
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1984	1977	1976
Operatør Operator	Saga	Shell	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	300-350	ca. 270
Salgbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	106,0	68,0	31,0	13,4
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	3,2	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	6,7	3,0	2,5	2,0
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	-	-	-
Planlagt produksjon				
Planned production				
Olje. Mill. tonn/år				
Oil. Million tonnes/year...	9,2	5,2	4,1	3,5
Gass. Mrd. Sm ³ /år				
Gas. Billion Sm ³ /year	-	-	-
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	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
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
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government.				
Per cent	31,4	45,4	30,0	51,0
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 31 mrd	ca 12 mrd	ca 3,3 mrd	ca 2,9 mrd

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1992 Fields under development. 1 April 1992

	Brage	Heidrùn	Tordis	Loke	Lille Frigg
Produksjonsstart On stream ..	1994	1995	1994	1993	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1980	1985	1987	1983	1975
Operatør Operator	Hydro	Conoco	Saga	Statoil	Elf
Vanndybde, meter					
Water depth, metres	137	ca. 350	140 - 230
Salgbare reserver					
Recoverable reserves					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	46,2	87,3	18,8	4,1	-
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	1,9	-	0,5	-	2,7
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	1,7	37,8	1,2	8,0	7,0
Borede produksjonsbrønner					
Production wells drilled	-	8	-	-	-
Planlagt produksjon					
Planned production					
Olje. Mill. tonn/år					
Oil. Million tonnes/year...	3,3
Gass. Mrd.Sm ³ /år					
Gas. Billion Sm ³ /year	-
Produksjonsutstyr					
Production facilities					
Antall Number	1	1	1	1	1
Type Type	Bunnfast plattform i stål Steel- plattform	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production
Transportløsning					
Transport solution	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Sleipner Øst Pipeline to Sleipner East	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent					
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	38,4	68			
Antatte investeringer 1)					
Estimated investments 1)	ca 9,0 mrd	ca. 24 mrd	3 mrd	421 mill.	1,9 mrd

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

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

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 April 1992

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,041	42,62	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,992	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,191	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,60	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	12,596	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,52	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Amoco	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Shell	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfref	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 85,24 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100.

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

2) Norwegian share, 60,82% of Frigg and 85,24% of Statfjord
3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1992
 Licensees on fields on stream and under development. 1 April 1992

	Tordis	Loke	Lille- Frigg
Statoil	55,4	49,6	5,00
Norsk Hydro	8,4	10,0	32,87
Elf Aquitaine	5,6	9,0	41,42
Saga	7,0	-	-
Total Marine	-	1,0	20,71
Conoco	-	-	-
Esso	10,5	30,4	-
Mobil	-	-	-
Amerada Hess	-	-	-
Amoco	-	-	-
Shell	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-
Agip	-	-	-
British Petroleum	-	-	-
Fina	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-
Norminol	-	-	-
Elfrefx	-	-	-
Deminex	2,8	-	-
Elfrep	-	-	-
Marathon	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-
Unocal	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-
Moeco Ltd	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-
Neste	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1987 - 1992. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1987 - 1992. Million kroner

	1987	1988	1989	1990	1991	Anslag 1) Estimates 1) 1992
I alt Total	34 727	29 651	31 957	32 223	43 065	49 096
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	34 011	29 312	31 486	29 334	37 693	43 692
Leting Exploration	4 951	4 161	5 008	5 138	8 141	7 696
Feltutbygging Field development	21 022	19 655	22 659	19 511	22 262	26 830
Varer Commodities	10 346	8 055	9 744	12 564	12 091	15 326
Tjenester Services	9 354	10 377	11 807	5 559	9 004	9 531
Produksjonsboring Production drilling	1 321	1 251	1 109	1 388	1 167	1 973
Felt i drift Fields on stream	5 744	3 737	3 213	3 978	5 232	5 780
Varer Commodities	1 184	709	339	805	716	991
Tjenester Services	3 463	835	481	761	1 113	1 334
Produksjonsboring Production drilling	1 124	2 193	2 392	2 412	3 403	3 455
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 294	1 759	606	712	2 058	3 386
Rørtransport Pipeline transport	716	339	471	2 884	5 372	5 404

1) Registrert 1. kvartal 1992. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 1st quarter 1992. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. 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	2 749
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	8 141	1 540	2 046	1 947	2 608

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1990 - Q 4 1991. Million kroner

	1990				1991			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 016	1 289	1 285	1 552	1 540	2 046	1 947	2 604
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	718	916	939	1 044	1 008	1 277	1 318	1 703
Borefartøyer Drilling rigs	202	268	285	253	422	386	489	615
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	196	243	241	202	397	356	450	566
Andre borekostnader Other drilling costs ..	6	25	44	51	26	30	39	49
Transportkostnader Transportation costs	87	128	141	117	153	143	168	198
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	37	41	60	30	50	44	49	67
Båter Vessels	49	87	81	87	103	99	118	130
Varer Commodities	165	186	178	215	153	249	247	276
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	86	86	72	96	64	90	115	98
Sement Cement	7	17	13	14	22	13	20	29
Boreslam Drilling mud	38	37	37	54	-10	84	44	53
Drivstoff Fuel	15	20	24	34	38	24	27	38
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	10	17	14	17	15	33	17	28
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	9	9	18	0	22	6	24	30
Tekniske tjenester Technical services	264	334	335	459	280	498	415	615
Klargjøring og rydding Clearing	20	23	19	47	22	22	29	41
Sementtjenester Cement services	7	11	11	13	11	13	10	19
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	40	39	26	34	31	32	31	40
Logging Logging	39	48	52	59	59	53	57	94
Testing Testing	21	27	18	48	18	36	48	41
Dykking Diving	11	14	11	9	14	11	15	13
Basekostnader Costs of onshore bases	31	36	18	13	19	46	13	47
Andre tekniske tjenester Other technical services	96	137	180	236	106	285	212	319
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	35	109	112	117	132	263	287	342
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	47	48	49	72	83	114	92	93
Seismikk Seismic	-15	52	60	61	47	139	188	237
Spesielle studier Special studies	3	10	3	-17	2	10	7	12
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	49	131	108	227	55	282	166	346
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	213	132	127	165	345	224	177	213
Lisensadministrasjon Licence administration	49	53	49	143	75	91	58	62
Annen administrasjon Other administration .	48	59	55	5	73	96	82	94
Arealavgift Area fee	116	20	23	17	198	38	37	57

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1991 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1991 - Q 4 1991. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o			
		Sør for 62 o South of 62 o	I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket	
Letekostnader i alt Exploration costs, total	8 137	6 256	1 881	1 649	232
Undersøkelsesboring Exploration drilling	5 306	4 072	1 234	1 132	101
Generelle undersøkelser General exploration	1 023	874	149	127	23
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	849	552	297	249	48
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	959	758	201	142	59

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1992
 Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1992

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	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696
Prosent Per cent								
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100

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	
1985	1. kv. Q 1	1 679	1 478	
	2. kv. Q 2	1 848	1 872	
	3. kv. Q 3	2 541	2 019	
	4. kv. Q 4	3 375	2 465	
1986	1. kv.	1 961	1 808	
	2. kv.	2 047	1 813	
	3. kv.	2 467	1 719	
	4. kv.	1 668	1 395	
1987	1. kv.	844	760	
	2. kv.	873	1 031	
	3. kv.	1 723	1 404	
	4. kv.	1 764	1 756	
1988	1. kv.	901	1 055	
	2. kv.	806	879	
	3. kv.	1 196	952	
	4. kv.	1 309	1 275	
1989	1. kv.	745	708	
	2. kv.	649	1 177	
	3. kv.	1 191	1 435	
	4. kv.	1 810	1 686	
1990	1. kv.	979	1 016	
	2. kv.	1 174	1 289	
	3. kv.	993	1 285	
	4. kv.	1 447	1 548	
1991	1. kv.	1 590	1 540	
	2. kv.	1 570	2 045	
	3. kv.	2 596	1 947	
	4. kv.	3 020	2 608	
1992	1. kv.	1 678	...	
	2. kv.	
	3. kv.	
	4. kv.	

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	...	8	6

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1992 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1992

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	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	...	980

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

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	...	37 133

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal: 1982 - 1991.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1982 - 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.	42,0	51,0	..	11,0	6,00
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	6,30
	2. kv.	34,0	78,0	..	9,0	6,75
	3. kv.	29,0	78,0	..	10,0	6,81
	4. kv.	27,0	58,0	..	10,0	6,50

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1991. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1991. Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields on stream, by cost category. Q 1 1990 - Q 4 1991. Million kroner

	1990				1991			
	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	4 919	4 891	4 535	5 166	4 862	4 615	5 771	7 016
VARER COMMODITIES	2 258	3 110	3 249	3 947	3 010	2 596	3 002	3 483
Bærestrukturer Platform structures	474	706	873	1 479	563	736	610	974
Dekk Decks	583	1 177	1 239	1 042	1 213	765	938	670
Moduler Modules	713	1 849	781	817	830	612	883	975
Lastebøyer Loading buoys	-	-	-	-	-	3	14	35
Rør Pipes	26	53	20	11	-	14	49	84
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	239	204	187	211	270	284	517	662
Andre varer Other commodities	223	-880	149	386	135	182	-7	84
TJENESTER SERVICES	2 310	1 530	885	834	1 697	1 766	2 400	3 142
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	890	418	-209	722	774	420	674	607
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	9	7	11	5	8	3	63	42
Oppkopling ved land Hook up inshore	8	3	3	8	16	29	122	546
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	60	120	114	48	70	102	72	57
Oppkopling til havs Hook up offshore	211	298	138	233	154	242	330	104
Legging av rør Pipeline construction	28	85	53	161	72	189	254	129
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	26	28	8	2	-1	9	10	7
Båter Vessels	33	27	2	1	2	8	9	10
Forpleining Catering	27	42	13	0	-	9	15	9
Forsikringspremier Insurances	1	2	-	-	0	-	6	3
Andre tjenester Other services	112	70	25	41	125	152	116	141
Egne arbeider Own work	906	429	727	-387	477	603	728	1 487
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	351	251	401	385	156	253	368	390
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	770	999	903	1 305	1 019	1 398	1 364	1 313
Varer Commodities	97	188	161	366	114	157	222	309
Tjenester Services	90	214	193	255	253	325	232	213
Produksjonsboring Production drilling	584	597	548	684	652	916	910	791

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1991 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1991

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	Prosent Per cent
	Mill.kr	Million kroner		
1984	8 156		1 261	15,5
1985	10 328		1 902	18,4
1986	12 338		2 599	21,1
1987	10 346		1 729	16,7
1988	8 056		2 331	29,0
1989	9 745		3 757	38,6
1990	12 562		2 329	18,5
1991	12 092		2 106	17,4

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1990 - Q 4 1991. Million kroner

	1990				1991			
	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	934	848	884	1 069	807	1 169	1 278	1 181
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	178	220	169	219	101	233	209	176
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	164	163	151	216	97	222	204	172
Andre kostnader Other costs	14	57	18	4	4	10	5	3
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	44	51	77	92	69	87	43	55
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	11	27	34	37	27	41	24	29
Båter Vessels	33	24	43	55	42	46	19	26
VARER COMMODITIES	358	411	293	372	302	410	488	400
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	214	152	133	211	134	229	247	226
Sement Cement	23	11	21	11	26	20	34	26
Boreslam Drilling mud	67	41	44	60	51	70	63	65
Drivstoff Fuel	5	0	1	2	6	6	13	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	46	189	77	60	60	63	101	59
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	4	18	18	27	24	22	30	17
TJENESTER SERVICES	355	165	345	386	336	439	538	550
Klargjøring og rydding Clearing	0	0	16	3	4	0	11	25
Sementtjenester Cement services	6	2	6	17	6	17	11	17
Boreslamtjenester Drilling mud services	15	22	11	15	14	31	26	33
Logging Logging	20	20	22	26	15	22	26	57
Testing Testing	0	1	7	3	0	1	0	27
Dykking Diving	2	1	1	11	2	3	3	6
Basekostnader Costs of onshore bases	7	8	19	23	20	18	7	16
Andre tekniske tjenester Other technical services	305	109	264	287	276	346	454	371

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1981 - 1991. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1981 - 1991. 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	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53

Kilde: 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	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717
1991*	93 350	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814
1991 Jan-mars								
Jan-March	22 961	2 750	10	7 813	92	814	86	3 941
1992 Jan-mars.	26 383	2 736	12	8 531	108	860	102	5 010
1990								
Jan. Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb. Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136
Mars March ..	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294
April April .	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287
Mai May	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341
Juni June ...	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892
Juli July ...	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153
Aug. Aug.	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068
Sep. Sep.	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367
Okt. Oct.	7 783	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov. Nov.	7 673	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des. Dec.	7 495	920	3	2 569	32	308	35	1 195
1991								
Jan.	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366
Feb.	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187
Mars	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387
April	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317
Mai	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391
Juni	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333
Juli	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346
Aug.	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409
Sep.	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624
Okt.	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764
Nov.	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772
Des.	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916
1992								
Jan.	9 257	970	5	2 941	42	316	36	1 910
Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233
Mars	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866

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

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

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

Ar 2)/måned Year 2)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder
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	4 747	12 924	659	2 533	923	1 188	129	7	-
1991*	5 781	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111
1991 Jan-mars									
Jan-March	1 381	3 977	154	774	69	753	307	40	-
1992 Jan-mars.	1 679	5 448	120	802	-	662	293	21	-
1990									
Jan. Jan.	401	1 081	70	71	63	-	-	-	-
Feb. Feb.	361	964	61	95	70	-	-	-	-
Mars March ..	396	1 089	68	127	105	-	-	-	-
April April .	388	1 103	64	128	107	-	-	-	-
Mai May	285	1 176	50	218	72	-	-	-	-
Juni June ...	276	1 186	57	240	107	140	-	-	-
Juli July ...	376	936	45	216	72	111	-	-	-
Aug. Aug.	425	748	58	218	72	137	-	-	-
Sep. Sep.	392	1 167	52	276	71	207	-	-	-
Okt. Oct.	436	1 298	54	289	72	259	46	2	-
Nov. Nov.	445	1 279	52	272	70	288	47	10	-
Des. Dec.	448	1 292	53	275	36	277	41	10	-
1991									
Jan.	471	1 389	54	265	23	291	94	13	-
Feb.	425	1 268	47	246	23	229	105	12	-
Mars	485	1 321	54	263	23	232	109	14	-
April	482	1 365	39	244	22	241	108	13	-
Mai	503	1 569	40	256	22	246	107	13	18
Juni	468	1 549	40	250	-	201	111	12	22
Juli	509	1 596	30	239	-	176	117	12	29
Aug.	230	911	2	62	-	99	55	4	19
Sep.	540	1 635	24	271	-	221	128	12	23
Okt.	554	1 750	56	284	-	229	136	11	-
Nov.	539	1 595	40	273	-	253	128	10	-
Des.	574	1 694	47	277	-	264	112	11	-
1992									
Jan.	571	1 902	41	287	-	127	107	3	-
Feb.	532	1 717	39	215	-	260	95	10	-
Mars	576	1 829	40	301	-	275	91	8	-

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdal
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	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327
1991*	27 244	8 285	6 795	3 531	23	727	3 340
1991 Jan-mars Jan-March	7 935	2 523	2 094	1 003	4	188	914
1992 Jan-mars Jan-March	7 507	2 158	1 912	1 011	9	197	891
1990							
Jan. Jan.	2 864	813	1 000	393	3	75	314
Feb. Feb.	2 571	762	904	314	3	60	286
Mars March	2 772	792	991	348	3	63	299
April April	1 997	665	432	309	3	68	251
Mai May	1 973	740	417	252	3	69	235
Juni June	1 923	592	421	318	3	61	227
Juli July	1 785	538	458	240	1	56	231
Aug. Aug.	2 112	651	504	296	1	73	303
Sep. Sep.	2 101	715	466	208	1	70	305
Okt. Oct.	2 360	798	481	320	1	71	316
Nov. Nov.	2 603	801	676	346	1	68	315
Des. Dec.	2 764	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan.	2 788	893	714	359	1	69	324
Feb.	2 574	847	674	323	1	59	290
Mars	2 573	782	705	321	2	60	301
April	2 469	765	685	291	-	64	307
Mai	2 448	752	665	282	1	68	295
Juni	2 045	566	481	256	3	64	263
Juli	1 951	652	318	254	0	63	292
Aug.	983	339	317	109	0	22	97
Sep.	1 984	589	410	289	4	65	273
Okt.	2 357	624	552	348	4	66	306
Nov.	2 478	721	609	349	3	60	294
Des.	2 594	755	664	350	4	67	299
1992							
Jan.	2 606	744	665	349	3	72	310
Feb.	2 420	704	624	333	3	63	287
Mars	2 481	711	623	328	2	63	295

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

År 1)/måned Year 1)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	50	-	-	-	-	-	-	-
1987	345	225	-	-	-	-	-	-
1988	448	821	260	-	-	-	-	-
1989	440	1 338	1 069	77	-	-	-	-
1990	438	1 288	1 375	107	210	169	20	7
1991*.....	559	1 649	1 115	135	368	488	190	37
1991 Jan-mars Jan-March	137	399	355	33	97	133	44	11
1992 Jan-mars.	156	492	351	44	103	116	52	15
1990								
Jan. Jan.	40	92	124	10	-	-	-	-
Feb. Feb.	37	89	110	8	-	-	-	-
Mars March ..	40	97	128	10	-	-	-	-
April April .	39	100	122	9	-	-	-	-
Mai May	29	99	97	9	23	-	-	-
Juni June ...	37	115	116	6	25	1	-	-
Juli July ...	37	89	92	8	24	12	-	-
Aug. Aug.	41	68	121	8	27	19	-	-
Sep. Sep.	41	112	110	10	34	30	-	-
Okt. Oct.	46	123	119	10	37	32	6	0
Nov. Nov.	47	130	117	10	35	47	7	3
Des. Dec.	45	136	121	9	34	44	7	3
1991								
Jan.	48	145	123	10	32	52	15	4
Feb.	42	133	104	11	33	39	14	3
Mars	47	121	127	11	33	43	15	4
April	48	109	97	9	30	46	14	4
Mai	50	132	101	8	33	47	14	3
Juni	46	167	97	10	33	38	18	3
Juli	49	166	64	11	29	32	18	3
Aug.	19	35	4	9	6	16	8	1
Sep.	51	133	58	12	35	41	19	3
Okt.	54	170	120	11	37	43	20	3
Nov.	51	169	103	15	35	45	20	3
Des.	54	168	116	17	34	47	15	3
1992								
Jan.	53	188	120	17	37	21	17	11
Feb.	50	144	110	11	27	46	15	3
Mars	53	159	120	16	39	49	19	2

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590
1992	...	24 754	-	-	-

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1992. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	...	20 809	-	-	-

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	978	982	942	996	993
1992	...	841	-	-	-

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 1 1990 - Q 4 1991. 1 000 tonnes

	1990				1991			
	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	10 798	11 593	11 534	12 829	22 729	23 161	21 802	23 510
Norge Norway	-	-	-	-	3 101	2 829	2 252	2 715
Belgia Belgium	348	11	212	436	406	563	449	814
Canada Canada	684	1 029	794	1 293	2 099	1 295	1 540	1 677
Danmark Denmark	320	235	356	463	924	758	1 080	1 226
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	807	104	700	909	867	996	1 216	1 118
Frankrike France	1 658	1 541	1 052	975	1 989	1 774	1 498	1 901
Finland Finland	-	603	142	867	483	728	816	926
Irland Ireland	-	-	71	133	324	260	520	457
Israel Israel	-	125	-	127	248	127	126	249
Italia Italy	-	-	124	71	136	-	218	201
Nederland Netherlands	1 777	1 465	1 910	1 982	3 243	3 010	2 527	3 233
Polen Poland	-	-	71	280	226	226	353	226
Portugal Portugal	-	-	67	-	-	-	271	-
Spania Spain	-	-	-	-	-	-	71	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	2 467	3 442	3 283	2 950	5 709	6 964	5 989	5 691
Sverige Sweden	1 527	892	954	1 753	2 314	1 697	1 670	1 526
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	1 210	2 066	1 729	593	579	1 934	1 206	1 551
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	81	71	-	82	-	-	-

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

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 1 1990 - Q 4 1991. 1 000 tonnes

	1990				1991			
	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	621	565	576	647	626	613	424	525
Norge Norway	216	247	250	235	226	225	214	260
Belgia Belgium	46	31	17	9	61	3	22	24
Danmark Denmark	-	0	-	-	-	0	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	29	7	16	31	57	11	8	19
Frankrike France	12	15	12	50	28	4	3	18
Italia Italy	4	-	-	-	-	-	2	4
Nederland Netherlands	106	99	86	181	73	128	69	58
Portugal Portugal	9	11	6	25	18	11	3	14
Spania Spain	4	4	-	1	19	-	-	7
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	136	98	94	86	125	105	85	63
Sverige Sweden	48	51	83	18	20	116	18	57
USA USA	-	-	-	-	-	2	-	-
Andre Other	11	2	12	10	-	7	-	1

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. 1981 - 1992. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023
1992	...	6 969	-	-	-

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1992. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	...	4 034	-	-	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992.
Kroner/Sm³

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

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field.
Quarterly 1980 - 1991. 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	
1991	1. kv.	22,27	22,42	.	22,05	22,30	21,13	
	2. kv.	19,25	19,15	.	18,45	18,75	18,84	
	3. kv.	19,97	19,93	.	19,35	19,60	20,12	
	4. kv.	21,30	21,30	.	20,97	21,18	20,51	

K i l d e r: 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 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1986 - 1991. 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	16,15	...	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
1991	Januar	26,20	26,40	...	26,20	26,40	24,07
	Februar	21,30	21,45	...	21,15	21,35	19,62
	Mars	19,30	19,40	...	18,80	19,15	19,35
	April	19,05	19,00	...	18,25	18,55	19,20
	Mai	19,80	19,70	...	18,95	19,30	19,10
	Juni	18,85	18,75	...	18,00	18,40	18,16
	Juli	19,10	19,05	...	18,35	18,70	19,72
	August	20,15	20,10	...	19,45	19,75	20,23
	September	20,65	20,65	...	20,25	20,35	20,42
	Oktober	21,10	21,10	...	21,75	21,90	22,15
	November	22,15	22,15	...	21,85	22,05	20,98
	Desember	19,65	19,65	...	19,30	19,60	18,40

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

Tabell 31. Priser på naturgass. 1981 - 1991. USD/toe Natural gas prices. 1981 - 1991. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frankrike France	Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frankrike France	Japan Japan	Nederland The Netherlands	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	117,71	112,22	110,55	80,16	119,60	140,75	111,34	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.....	116,74	114,52	114,58	83,01	121,90	...	112,60	76,51
1991 1. kv. Q 1.....	...	127,42	...	83,17	138,79	...	130,56	96,76
2. kv. Q 2.....	...	136,89	...	80,77	148,21	174,28	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	123,36

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 - 1992 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1992

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
1976	29
1977	25
1978	29
1979	47
1980	37
1981	28
1982	26
1983	29
1984	35
1985	32
1986	33
1987	42
1988	41	76	110	153	156
1989	57	113	159	231	224
1990	63	110	160	224	249
1991	68	109	147	206	203
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	109	153	207
	April	79	113	152	182
	Mai	62	107	143	183
	Juni	57	109	159	205
	Juli	53	95	139	204
	August	57	95	144	190
	September	66	99	151	205
	Oktober	54	105	158	240
	November	69	107	160	251
	Desember	72	111	171	268
1991	Januar	72	125	177	337
	Februar	98	137	183	291
	Mars	93	151	206	250
	April	61	110	166	195
	Mai	46	102	104	176
	Juni	75	112	156	212
	Juli	86	109	149	177
	August	61	103	131	185
	September	60	94	124	165
	Oktober	53	92	115	152
	November	57	85	130	163
	Desember	53	87	119	173
1992	Januar	38	87	121	152
	Februar	49	91	134	185

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. 31. desember 1991 Areas with production licences as of 31 December 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	65 341	53 894	162
1965	42 106	38 210	3 896	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	1 860	209	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	2 615	1 704	11
1982	4 497	3 751	745	12
1983	1 521	726	795	1
1984	6 338	2 035	3 695	15
1985	8 629	2 992	5 637	20
1986	4 053	428	3 625	9
1987	7 140	1 818	5 322	13
1988	4 701	-	4 701	11
1989	5 031	603	4 428	9
1990	-	-	-	-
1991	12 103	-	12 103	22

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

Tabell 34. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1991 Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1991

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Innhold Contents
Elf	1/3-6	Gass, kondensat/ Gas, condensate
Statoil	15/12-8	Gass, kondensat/ Gas, condensate
Elf	25/4-6S	Gass, olje/ Gas, oil
Elf	25/5-4	Gass, kondensat/ Gas, condensate
Hydro	25/11-15	Olje/ Oil
Hydro	30/9-13S	Olje, gass/ Oil, Gas
Saga	34/7-18	Olje/Oil
Hydro	34/8-4S	Gass, kondensat/ Gas, condensate
Statoil	34/10-34	Olje/ Oil
Mobil	35/11-4R	Olje, gass/ Oil, gas
Statoil	6506/11-2	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 1991 Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1991

Feltnavn Name of field	Opprinnelige Original			Resterende Residual		
	Olje, mil- lioner Sm3 Oil, mil- lion Sm3	NGL, mill- lioner tonn NGL, mil- lion tonnes	Gass, mil- liarder Sm3 Gas, billion Sm3	Olje, mil- lioner Sm3	NGL, mil- lioner tonn	Gass, mil- liarder Sm3
I alt Total	2 011,1	101,4	1 622,9	1 254,9	76,5	1 273,7
Albuskjell 1)	10,0	1,3	22,0	3,1	0,5	8,0
Brage	46,2	1,0	1,7	46,2	1,0	1,7
Cod 1)	2,8	0,5	7,0	0,2	-	0,7
Draugen	68,0	-	3,0	68,0	-	3,0
Edda 1)	5,2	0,2	2,1	1,2	-	0,3
Ekofisk	333,0	15,0	151,0	165,5	8,3	75,8
Eldfisk 1)	77,0	5,3	59,0	28,4	3,1	40,0
Embla	9,2	0,5	3,4	9,2	0,5	3,4
Frigg 2)	0,4	-	110,0	-	-	4,0
Gullfaks 1).....	230,0	1,9	16,5	166,9	1,6	12,9
Gyda.....	32,0	1,9	4,2	27,3	1,6	3,6
Heidrun	87,3	-	37,8	87,3	-	37,8
Heimdal 1).....	-	4,1	35,6	-	1,7	16,3
Hod 1).....	5,7	0,4	1,2	4,0	0,3	1,0
Lille-Frigg	-	2,7	7,0	-	2,7	7,0
Loke	4,1	-	8,0	4,1	-	8,0
Murchison 1) 3).....	12,0	0,4	0,3	1,5	-	-
Nord Øst-Frigg. 1).....	0,1	-	11,8	-	-	0,7
Odin 1).....	0,2	-	29,3	-	-	6,4
Oseberg 1) 4).....	226,0	3,0	70,0	172,1	3,0	70,0
Sleipner Øst.....	19,0	10,3	51,0	19,0	10,3	51,0
Snorre.....	106,0	3,2	6,7	106,0	3,2	6,7
Statfjord 5).....	453,0	15,9	51,6	152,5	11,1	32,8
Statfjord Nord	31,0	-	2,5	31,0	-	2,5
Statfjord Øst	13,4	-	2,0	13,4	-	2,0
Tommeliten 1).....	7,5	1,0	16,5	5,3	0,7	12,9
Tor 1).....	27,2	1,8	15,9	8,8	0,7	5,9
Tordis	18,8	0,5	1,2	18,8	0,5	1,2
Troll Øst.....	-	19,2	825,0	-	19,2	825,0
Ula.....	69,2	3,4	4,7	41,3	2,2	2,8
Valhall 1).....	58,8	4,1	17,7	40,2	2,8	12,2
Veslefrikk 1).....	36,0	1,3	3,0	39,6	1,1	3,0
Vest Ekofisk 1).....	13,3	1,7	28,9	1,6	0,4	4,7
Øst Frigg.....	-	-	8,2	-	-	3,3
30/6 Gamma Nord.....	1,3	-	7,1	1,2	-	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 85,24 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 85.24 per cent is stated.

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

Tabell 36. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1984 - 1991. Mill. kr
Central government tax- and royaltyincome from oil activities. 1984 - 1991. Million kroner

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	39 213	46 667	35 752	18 082	11 865	13 890	26 058	31 283
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary tax on property, capital and income .	18 333	21 809	17 308	7 137	5 129	4 832	12 366	15 021
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	11 078	13 013	9 996	3 184	1 072	1 547	4 963	6 739
Produksjonsavgift Royalty ...	9 718	11 626	8 211	7 517	5 481	7 288	8 471	8 940
Arealavgift mv. Area tax etc.	84	219	237	243	184	223	258	582

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

Tabell 37. Statens utgifter og inntekter fra fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirkksomheten, 1985 - 1992. Mill. kr
Central government expences and income from The Governenments Direct Economic Engagement in the oil activities. 1985 - 1992. Million kroner

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991*	1992*
Innbetalinger/Payments	0	1 367	4 468	6 314	17 437	22 904	27 883	28 529
Investering og leting Investments and exploration ..	23 997	15 621	14 598	12 355	10 944	9 288	13 789	17 845
Andre utbetalinger Other expences	915	1 976	3 237	4 645	5 609	6 002	9 330	8 074
Netto innbetalinger Net Payments	-24 911	-16 230	-13 367	-10 686	884	7 615	4 760	2 610

* Anslag Estimate

K i l d e: Faktaheftet OED. Source: The Fact Sheet DOE.

Tabell 38. Sysselsetting 1) i oljevirkksomheten etter bedriftstype, 1986 - 1991 2) Employment 1) in oil activities by type of establishment. 1986 - 1991 2)

Bedriftstype Type of Establishment	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	64 285	64 864	64 250	57 764	58 752	63 649
Oljeselskaper Oil companies	14 957	13 946	14 408	15 297	15 037	17 788
Boreselskaper Drilling companies	3 786	3 229	3 731	3 875	3 812	3 373
Transport- og rederivirkksomhet Transport and shipping	4 509	3 917	3 493	3 709	4 079	3 813
Industri, bygg og anlegg Manufacturing, construction	21 424	23 601	21 808	15 108	16 784	18 321
Serviceselskaper Service companies	3 632	3 151	3 258	3 109	3 465	3 857
Ingeniørselskaper Engineering companies.....	7 322	7 375	8 151	7 476	6 824	7 528
Baser Bases	603	522	459	439	436	501
Forpleining Catering	1 319	1 398	1 556	1 391	1 226	1 131
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operation of pipelines and refineries	2 719	3 085	3 237	3 406	3 552	3 489
Offentlig administrasjon Public administration	573	630	622	638	619	609
Forskning og opplæring Research and education	1 675	1 887	1 592	1 596	1 530	1 495
Diverse varer og tjenester Other commodities and services	1 766	2 123	1 935	1 720	1 588	1 744
Antall enheter The number of establishments polled	1 036	956	ca 1 000	ca 900	ca 850	ca 800

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 årlig undersøkelse i august.

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.

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

Tabell 39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksoheten. Skadehendelser. 1986-1991
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1986-1991

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	605	831	637	592	568	574
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	120	100	77	115	105	130
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	-	1	-	3	4	4
Fall til lavere nivå Fall to lower level	53	46	34	30	29	27
Fall på samme nivå Fall on same level	69	69	47	36	43	23
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	42	99	63	58	45	51
Fallende gjenstander Falling objects	33	38	34	32	31	37
Kontakt med gjenstander i ro Contact with stationary objects	48	75	34	53	45	53
Håndteringsulykke Accident related to handling ..	80	151	126	93	84	74
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbind. Contact with chemical/physical compounds	30	36	27	18	19	24
Overbelastning av kroppsdel Overexertion of one part of the body	37	69	71	51	44	49
Splinter, sprut Splinters, splash	80	129	113	94	109	95
Elektrisk strøm Electric current	-	3	2	1	3	0
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	12	11	9	5	6	7
Mann over bord Man overboard	1	-	-	1	1	0
Annet Other	-	4	-	2	-	-

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

Tabell 40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksoheten. Skadet legemsdel. 1986-1991
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1986-1991

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	605	831	637	597	562	574
Øye Eye.....	106	151	109	104	112	101
Rygg Back	56	75	57	42	33	46
Tå/fot Toe/foot	77	125	90	74	79	76
Hofte/bein Hip/leg	54	65	48	52	44	45
Mage/bryst Abdominal/chest.....	31	27	24	22	17	14
Arm/skulder Arm/shoulder	38	60	51	31	32	36
Hode/ansikt Head/face	45	77	53	56	40	48
Tann Tooth.....	18	30	49	36	34	36
Hånd/finger Hand/finger	173	213	158	164	165	163
Annet Other	7	8	8	11	9	10

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

Tabell 41. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksoheten. Yrkesgrupper. 1986-1991
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1986-1991

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	605	831	637	592	568	568
Administrasjon Administration	12	14	9	18	17	28
Boredekksarbeider Drillfloor worker	40	25	45	35	40	43
Borer Driller	7	5	6	9	7	11
Elektriker Electrician	35	57	37	26	37	18
Kokk Cook	-	-	-	-	14	13
Forpleining Catering	44	51	35	32	32	28
Hjelparbeider Helper	93	116	83	98	73	102
Instrumenttekniker Instrument technician	15	10	10	13	17	15
Kranfører Crane driver	5	12	6	4	4	2
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	73	54	77	39	38	38
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mechanics/ repairman	46	64	51	54	46	46
Operatør Operator	29	34	48	17	34	25
Platearbeider/isolatør Platerworker/insulater	51	86	60	49	51	38
Rørlegger Plumber	46	75	45	48	36	37
Servicetekniker Service technician	18	22	19	22	27	31
Stillasbygger Scaffold builder	42	96	50	41	42	34
Sveiser Welder	34	99	42	46	37	52
Tårnmann Derrickman	10	7	13	9	12	10
Uspesifisert Unspecified	5	4	1	32	4	3

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

Tabell 42. Skipninger 1) av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland 2). 1984 - 1991.
1000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country.
1984 - 1991 1 000 tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Skipninger i alt Total shipments	33 893	37 088	40 412	47 360	53 832	72 705	78 170	91 238
Norge Norway	5 139	6 211	5 886	6 632	7 091	8 952	11 458	10 896
Belgia Belgium	68	178	174	681	1 568	1 905	1 494	2 242
Canada Canada	135	1 640	967	500	1 295	3 740	5 457	6 610
Danmark Denmark	-	5	408	870	878	1 095	1 374	3 987
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	2 504	2 316	3 344	2 208	2 863	2 340	3 249	4 198
Frankrike France	2 628	4 718	2 669	4 700	4 606	9 486	7 251	7 162
Finland Finland	177	128	-	-	-	-	1 946	2 953
Irland Ireland	-	-	-	64	-	-	331	1 560
Israel Israel	702	715	823	682	617	501	252	750
Italia Italy	-	120	879	965	834	618	887	556
Nederland Netherlands	3 722	4 814	6 176	6 859	6 818	7 306	9 766	12 024
Polen Poland	-	-	-	-	234	106	350	1 031
Portugal Portugal	-	127	-	-	295	303	204	271
Spania Spain	-	278	-	-	427	282	-	71
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	9 244	10 431	11 416	14 132	16 776	20 816	19 625	24 357
Sverige Sweden	3 097	2 946	3 530	4 434	5 389	7 069	7 395	7 217
Sveits Switzerland	-	-	-	-	97	68	-	-
USA USA	6 070	2 131	3 811	4 222	3 927	7 765	6 979	5 269
Østerrike Austria	326	329	329	325	115	137	-	-
Andre Other	81	-	-	85	-	214	151	82

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

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

Tabell 43. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 1984 - 1991.
1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3).
1984 - 1991. 1 000 tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Skipninger i alt Total shipments	1 295	1 435	1 876	1 925	2 300	2 381	2 412	2 339
Norge Norway	852	776	580	818	962	916	948	925
Belgia Belgium	17	39	129	109	173	140	105	176
Danmark Denmark	-	-	-	-	3	-	0	0
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	7	14	84	87	86	58	83	118
Frankrike France	13	29	67	72	64	90	90	52
Italia Italy	-	-	28	7	15	2	4	6
Nederland Netherlands	123	212	232	200	307	346	474	357
Portugal Portugal	25	13	6	10	35	30	51	45
Spania Spain	25	17	-	51	3	15	9	32
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	199	236	509	285	488	536	414	405
Sverige Sweden	17	16	138	178	151	240	199	211
USA USA	10	60	89	79	-	-	-	2
Andre Other	7	21	14	28	14	9	35	8

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.

Statistisk behandling av oljevirkksomheten

1. NASJONAL AVGRENING

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli

riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. NÆRINGSKLASSIFISERING

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirkksomhet" 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 oljevirkksomheten 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 (retighetshavere) som er deltakere i grupper som har

minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatører har.

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

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

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

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

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

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

3. STATISTISKE ENHETER

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

3.1. Foretak

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

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

ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

3.2. Bedrift

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. KJENNEMERKER

4.1. Investering

Omfang:

Alle kostnader som påløper til leting og feltutbygging regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring og driftsforberedelse. For felt i drift regnes som investering ombygginger som gir en verdiøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner

og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrukk.

Periodisering:

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

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

4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgasskomponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. NATIONAL BORDERLINE

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in ac-

cordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

2. INDUSTRIAL CLASSIFICATION

The CBS has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. The CBS follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

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

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

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

SIC No. 5023 Oil well drilling

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and 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 licenses.

3. STATISTICAL UNITS

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

3.1. Enterprise

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

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more

production licenses on the Norwegian continental shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. CHARACTERISTICS**4.1. Investment****Content:**

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

Periodisation:

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

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

4.2. Export

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for changes in stock of crude oil on the field. For natu-

ral gas the quantity used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of norm prices, adjusted for transport and terminal costs. For natural gas invoice prices reported by the oil companies are used.

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from borderline areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

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 fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

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

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1990:

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

1 tonn oljeequivalenter 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 metric tons, multiply by the specific weight. The specific weight might vary from one year to another.

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

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

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

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

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1991.
Emneinndelt oversikt
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1991.
Survey arranged by subject matter

0. Generelle emner *General subject matters*

Statistisk årbok 1991 *Statistical Yearbook*.
 1991-496s. (NOS B; 980) 90 kr
 ISBN 82-537-3564-2 ISSN 0377-8908

1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment*

10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts*

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 ISSN 0332-8422

Naturressurser og miljø 1991 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, kommunale avløp, avfall, miljøindikatorer Ressursregnskap og analyser. 1992-154s. (RAPP; 92/1) 100 kr ISBN 82-537-3651-7 ISSN 0332-8422

Natural Resources and the Environment 1990. 1991-150s. (RAPP; 91/1A) 100 kr ISBN 82-537-3558-8 ISSN 0332-8422

Natural Resources and the Environment 1991. 1992-159s. (RAPP; 92/1A) 100 kr ISBN 82-537-3668-1 ISSN 0332-8422

Klima, økonomi og tiltak (KLØKT)/Knut Moum (red.) 1992-97s. (RAPP; 92/3) 90 kr ISBN 82-537-3647-9 ISSN 0332-8422

12. Energi *Energy*

Effektivisering av kraftmarkedet/Torstein Bye og Tor Arnt Johnsen. 1991-39s. (RAPP; 91/13) 70 kr ISBN 82-537-3575-8 ISSN 0332-8422

Substitusjon mellom olje og elektrisitet i produksjonssektorene i en makromodell/Hans Terje Mysen. 1991-43s. (RAPP; 91/7) 80 kr ISBN 82-537-3054-3 ISSN 0332-8422

19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment*

Modell for kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1991-42s. (RAPP; 91/12) 70 kr ISBN 82-537-3573-1 ISSN 0332-8422

2. Sosiodemografiske emner *Socio-demographic subject matters*

21. Befolkning *Population*

Befolkningsstatistikk 1990 Hefte III Oversikt *Population Statistics Volume III Survey*. 1991-136s. (NOS B; 950) 70 kr ISBN 82-537-3003-9 ISSN 0801-6704

Befolkningsstatistikk 1991 Hefte I Endringstal for kommunar 1989-1991 *Population Statistics 1991 Volume I Population Changes in Municipalities*. 1991-55s. (NOS B; 963) 60 kr ISBN 82-537-3046-2 ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1992 Hefte I Endringstal for kommunar 1990-1992 *Population Statistics 1992 Volume I Population Changes in Municipalities*. 1992-53s. (NOS C; 26) 65 kr ISBN 82-537-3670-3 ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1991 Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1991 Volume II Population 1 January*. 1991-149s. (NOS B; 978) 70 kr ISBN 82-537-3059-4 ISSN 0801-6690

Befolkningsstatistikk 1991 Hefte III Oversikt *Population Statistics Volume III Survey*. 1991-143s. (NOS B; 988) 70 kr ISBN 82-537-3582-0 ISSN 0801-6704

Familie- og yrkesundersøkelsen 1988 *Family and Occupation Survey*. 1991-187s. (NOS B; 959) 80 kr ISBN 82-537-3040-3 ISSN 0803-2947

- Framskrivning av folkemengden Nasjonale og regionale tall 1990-2050 *Population Projects National and Regional Figures*. 1991-181s. (NOS B; 983) 80 kr ISBN 82-537-3571-5 ISSN 0332-8015
- Tallet på innvandrere og deres etterkommere fram mot år 2050/Per Sevaldson. 1991-74s. (RAPP; 91/10) 60 kr ISBN 82-537-3567-7 ISSN 0332-8422
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services***
- Dødelighet ved ulykker 1956-1988 (RAPP) Under utgivelse
- Dødsårsaker 1989 *Causes of Death*. 1991-175s. (NOS B; 955) 80 kr ISBN 82-537-3012-8 ISSN 0550-032X
- Dødsårsaker 1990 *Causes of Death*. 1992-172s. (NOS C; 15) 85 kr ISBN 82-537-3642-8 ISSN 0550-032X
- Helseinstitusjoner 1989 *Health Institutions*. 1991-98s. (NOS B; 949) 60 kr ISBN 82-537-3002-0 ISSN 0333-3701
- Helseinstitusjoner 1990 *Health Institutions*. 1992-106s. (NOS C; 13) 70 kr ISBN 82-537-3632-0 ISSN 0333-3701
- Helsestatistikk 1989 *Health Statistics*. 1991-107s. (NOS B; 966) 70 kr ISBN 82-537-3058-6 ISSN 0332-7906
- Helsestatistikk 1990 *Health Statistics*. 1992-108s. (NOS C; 25) 75 kr ISBN 82-537-3636-3 ISSN 0332-7906
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1990. 1992-56s. (RAPP; 92/9) 90 kr ISBN 82-537-3653-3 ISSN 0332-8422
- Pasientstatistikk 1989. 1991-72s. (RAPP; 91/4) 80 kr ISBN 82-537-3047-0 ISSN 0332-8422
- Pasientstatistikk 1990. 1992-73s. (RAPP; 92/10) 90 kr ISBN 82-537-3654-1 ISSN 0332-8422
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1990 *Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1990*. 1991-106s. (NOS B; 972) 60 kr ISBN 82-537-3060-8 ISSN 0332-804X
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1991 *Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools (NOS)* Under utgivelse
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1989*. 1991-95s. (NOS B; 984) 60 kr ISBN 82-537-3572-3 ISSN 0332-8031
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1989*. 1991-115s. (NOS B; 994) 70 kr ISBN 82-537-3592-8 ISSN 0300-5631
- 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure***
- Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 *The Time Budget Surveys*. 1992-232s. (NOS; C 10) 105 kr ISBN 82-537-3637-1
- Døgnet rundt Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 Tidsnyttingsundersøkelsene/Gustav Haraldsen og Hege Kitterød. 1992-185s. (SØS; 76) 189 kr ISBN 82-537-3639-8 ISSN 0801-3845
- Kultur- og mediebruk 1991/Odd Frank Vaage. 1992-64s. (RAPP; 92/12) 95 kr ISBN 82-537-3673-8 ISSN 0332-8422
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager 1990 *Kindergartens*. 1991-58s. (NOS B; 975) 50 kr ISBN 82-537-3580-4 ISSN 0803-4664
- Folketrygden Utviklingen fra 1967 til 1990 (RAPP) Under utgivelse

- Sosialstatistikk 1989 *Social Statistics*. 1991-127s. (NOS B; 956) 70 kr
ISBN 82-537-3022-5 ISSN 0333-2055
- Sosialstatistikk 1990 *Social Statistics*. 1992-91s. (NOS C; 16) 65 kr
ISBN 82-537-3643-6 ISSN 0333-2055
- Trygdestatistikk Alderspensionister 1988-1990 *National Insurance Old Age Pensioners*. 1992-93s. (NOS C; 22) 75 kr
ISBN 82-537-3662-2 ISSN 0800-4064
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990 *National Insurance Single Parents* (NOS) Under utgivelse
- 26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1989 *Criminal Statistics*. 1991-151s. (NOS B; 943) 55 kr
ISBN 82-537-2994-4 ISSN 0333-3914
- Kriminalstatistikk 1990 *Criminal Statistics*. 1992-151s. (NOS; C2) 80 kr
ISBN 82-537-3606-1 ISSN 0333-3914
- 27. Levekår *Level of Living***
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986 (RAPP) Under utgivelse
- 29. Andre sosiodemografiske emner *Other socioeconomic subject matters***
- Personellstatistikk Helsevesen og sosiale tjenester/Even Flaatten. 1991-71s. (RAPP; 91/5) 80 kr ISBN 82-537-3048-9
ISSN 0332-8422
- 3. Sosioøkonomiske emner *Socioeconomic subject matters***
- 30. Generelle sosioøkonomiske emner *General socioeconomic subject matters***
- Arbeidsmiljø 1989 *Working Conditions*. 1992-120s. (NOS C; 9) 75 kr ISBN 82-537-3628-2
- Husholdningenes sparing Begrepsavklaring, dataproblemer og analyse/Knut Moum (red.). 1991-92s. (RAPP; 91/16) 80 kr
ISBN 82-537-3585-5 ISSN 0332-8422
- 31. Folketellinger *Population censuses***
- Folke- og bolig telling 1990 Foreløpige hovedtall. 1991-28s. (NOS B; 961) 50 kr
ISBN 82-537-3044-6 ISSN 0803-2785
- Informasjonen om Folke- og bolig telling 1990 i massemediene/Liv Argel. 1992-68s. (RAPP; 92/6) 90 kr ISBN 82-537-3645-2
ISSN 0332-8422
- 32. Arbeidskraft *Labour***
- Arbeidsmarkedstatistikk 1990 *Labour Market Statistics*. 1991-192s. (NOS B; 965) 80 kr
ISBN 82-537-3052-7 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics* Under utgivelse
- 33. Lønn *Wages and salaries***
- Lønnsstatistikk 1990 *Wage Statistics*. 1991-143s. (NOS B; 999) 70 kr
ISBN 82-537-3601-0 ISSN 0078-1916
- Lønnstilling for arbeidere i oljeutvinning, bergverksdrift og industri 3. kvartal 1990 *Wage Census for Workers in Oil Extraction, Mining and Manufacturing 3rd Quarter*. 1991-145s. (NOS C; 6) 80 kr
ISBN 82-537-3623-1 ISSN 0803-6012
- 34. Personlig inntekt og formue *Personal income and property***
- Inntekts- og formuestatistikk 1988 *Income and Property Statistics*. 1991-202s. (NOS B; 948) 65 kr ISBN 82-537-3001-2
ISSN 0802-5738
- Personlig inntekt, formue og skatt 1980-1989 Rapport fra registerbasert skattestatistikk/Børge Strand. 1992-50s. (RAPP; 91/18) 60 kr
ISBN 82-537-3618-5 ISSN 0332-8422
- 35. Personlig forbruk *Personal consumption***
- Konsumprisindeksen. 1991-82s. (RAPP; 91/8) 80 kr ISBN 82-537-3072-1
ISSN 0332-8422
- Prisnivå på Svalbard 1990. 1991-75s. (RAPP; 91/15) 60 kr ISBN 82-537-3556-1
ISSN 0332-8422

- 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 ISSN 0803-1827
- 4. Næringsøkonomiske emner**
Industrial subject matters
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner**
General industrial subject matters
- 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 ISSN 0802-684X
- Regnskapsstatistikk 1990 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1992-145s. (NOS C; 21) 75 kr ISBN 82-537-3661-4 ISSN 0802-684X
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**
Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1989 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1991-76s. (NOS B; 985) 60 kr ISBN 82-537-3577-4 ISSN 0801-8197
- Fiskeristatistikk 1988-1989 *Fishery Statistics*. 1991-140s. (NOS B; 957) 70 kr ISBN 82-537-3023-3 ISSN 0333-3728
- Jaktstatistikk 1990 *Hunting Statistics*. 1991-56s. (NOS B; 993) 60 kr ISBN 82-537-3590-1 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1989 *Agricultural Statistics*. 1991-143s. (NOS B; 954) 70 kr ISBN 82-537-3009-8 ISSN 0078-1894
- Jordbruksstatistikk 1990 *Agricultural Statistics*. 1992-136s. (NOS; C1) 80 kr ISBN 82-537-3602-9 ISSN 0078-1894
- Landbruksteljing 1989 Hefte I Eigedomar - Arealressursar *Census of Agriculture and Forestry Properties - Area Resources* (NOS) Under utgivelse
- Landbruksteljing 1989 Hefte II Alder - Inntekt - Sysselsetjing - Fagutdanning *Census of Agriculture and Forestry 1989 Vol. II Age - Income - Employment - Vocational Training*. 1992-117s. (NOS C; 12) 70 kr ISBN 82-537-3631-2
- Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization*. 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9
- Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyrbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock* (NOS) Under utgivelse
- Landbruksteljing 1989 Hefte VII Skogbruk - Utmarksressursar *Census of Agriculture and Forestry 1989 Volume VII Forestry - Outfield Resources*. 1992-130s. (NOS C; 5) 70 kr ISBN 82-537-3622-3
- 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 ISSN 0800-3637
- Skogstatistikk 1989 *Forestry Statistics*. 1991-121s. (NOS B; 970) 70 kr ISBN 82-537-3055-1 ISSN 0468-8155
- Skogstatistikk 1990 *Forestry Statistics*. 1992-131s. (NOS C; 17) 75 kr ISBN 82-537-3648-7 ISSN 0468-8155
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1985-1988. 1991-37s. (RAPP; 91/9) 70 kr ISBN 82-537-3559-6 ISSN 0332-8422
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1986-1989. 1992-34s. (RAPP; 92/4) 75 kr ISBN 82-537-3633-9 ISSN 0332-8422
- 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 ISSN 0333-3799
- Energistatistikk 1990 *Energy Statistics*. 1991-85s. (NOS B; 995) 60 kr ISBN 82-537-3593-6 ISSN 0333-371X

Energibruk i husholdningene
Energundersøkelsen 1990/Arne Ljones, Runa
Nesbakken, Svein Sandbakken og Asbjørn
Aaheim. 1992-106s. (RAPP; 92/2) 90 kr
ISBN 82-537-3629-0 ISSN 0332-8422

Industristatistikk 1989 Hefte I Næringstall
*Manufacturing Statistics 1989 Volume I
Industrial Figures.* 1991-125s. (NOS
B; 989) 70 kr ISBN 82-537-3583-9
ISSN 0800-580X

Industristatistikk 1989 Hefte II Varettall
*Manufacturing Statistics 1989 Volume II
Commodity Figures.* 1991-161s.
(NOS B; 998) 80 kr ISBN 82-537-3599-5
ISSN 0800-5818

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1990
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
4th Quarter 1990 Statistics and Analysis.*
1991-84s. (NOS B; 958) 60 kr
ISBN 82-537-3028-4 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st
Quarter 1991 Statistics and Analysis.* 1991-
122s. NOS B; 979) 60 kr
ISBN 82-537-3563-4 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
2nd Quarter 1991 Statistics and Analysis.*
1991-62s. (NOS B; 987) 60 kr
ISBN 82-537-3581-2 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1991 Statistics and Analysis.*
1991-73s. (NOS C; 3) 60 kr
ISBN 82-537-3619-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th
Quarter 1991 Statistics and Analysis.* 1992-
64s. (NOS C; 19) 55 kr ISBN 82-537-3657-6
ISSN 0802-0477

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

Byggearealstatistikk 1990 *Building Statistics.*
1991-58s. (NOS B; 962) 60 kr
ISBN 82-537-3045-4 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1991 *Building Statistics*
(NOS) Under utgivelse

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1990.
1991-55s. (NOS B; 960) 50 kr
ISBN 82-537-3043-8 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS B; 976) 50 kr
ISBN 82-537-3562-6 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS B; 991) 50 kr
ISBN 82-537-3586-3 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS C; 14) 50 kr
ISBN 82-537-3634-7 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1991.
1992-55s. (NOS C; 27) 55 kr
ISBN 82-537-3671-1 ISSN 0550-7162

Byggekostnadsindeks for boliger Vekter og
representantvarer 1990/Peder Næs. 1991-70s.
(RAPP; 91/3) 80 kr ISBN 82-537-3026-8
ISSN 0332-8422

Bygge- og anleggsstatistikk 1989
Construction Statistics. 1991-78s.
(NOS B; 971) 60 kr ISBN 82-537-3057-8
ISSN 0550-029X

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 ISSN 0333-2896

Commodity List Edition in English of
Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen
1992 *Supplement to Monthly Bulletin of
External Trade 1992 and External Trade
1992.* 1992-141s. (NOS C; 8)
ISBN 82-537-3626-6 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen
1991 Tillegg til Månedstatistikk over
utenrikshandelen 1991 og Utenrikshandel
1991. 1991-169s. (NOS B; 951)
ISBN 82-537-3005-5 ISSN 0800-904X

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen
1992 Tillegg til Månedstatistikk over
utenrikshandelen 1992 og Utenrikshandel
1992. 1992-172s. (NOS C; 7)
ISBN 82-537-3625-8 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1990 *External Trade.* 1991-
370s. (NOS B; 973) 100 kr
ISBN 82-537-3061-6 ISSN 0802-9571

45. Varehandel *Internal trade*

Varehandelsstatistikk 1989 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1991-74s. (NOS B; 982) 60 kr ISBN 82-537-3566-9
ISSN 0078-1959

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

Hotelløkonomi og overnattinger En analyse av sammenhengen mellom hotellenes lønnsomhet og kapasitetsutnyttning mv./Tom Granseth. 1992-53s. (RAPP; 92/5) 90 kr
ISBN 82-537-3635-5 ISSN 0332-8422

Lastebiltransport 1988 Utvalgsundersøkelse *Road Goods Transport Sample Survey*. 1991-141s. (NOS B; 974) 70 kr
ISBN 82-537-3555-3 ISSN 0800-9961

Reiselivsstatistikk 1990 *Statistics on Travel*. 1991-119s. (NOS B; 992) 70 kr
ISBN 82-537-3589-8 ISSN 0333-208X

Samferdselsstatistikk 1989 *Transport and Communication Statistics*. 1991-192s. (NOS B; 945) 60 kr ISBN 82-537-2996-0
ISSN 0468-8147

Samferdselsstatistikk 1990 *Transport and Communication Statistics*. 1992-201s. (NOS B; 977) 80 kr ISBN 82-537-3569-3
ISSN 0468-8147

Sjøfart 1990 *Maritime Statistics*. 1991-132s. (NOS B; 986) 70 kr ISBN 82-537-3578-2
ISSN 0800-9848

Veitrafikkulykker 1990 *Road Traffic Accidents*. 1991-105s. (NOS B; 996) 70 kr
ISBN 82-537-3594-4 ISSN 0468-8198

47. Tjenesteyting *Services*

Tjenesteyting 1989 Forretningsmessig tjenesteyting og utleie av maskiner og utstyr *Services Business Services and Machinery and Equipment Rental and Leasing*. 1991-76s. (NOS B; 964) 60 kr
ISBN 82-537-3570-7 ISSN 0800-4056

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

Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1990 *Quarterly National Accounts*. 1992-206s. (NOS B; 997) 105 kr ISBN 82-537-3597-9
ISSN 0800-9783

Nasjonalregnskapsstatistikk 1989 *National Accounts Statistics*, 1991-345s. (NOS B; 981) 100 kr ISBN 82-537-3565-0
ISSN 0550-0494

Virkninger av inntektsreguleringslovene 1988-90/Torbjørn Eika og Per Richard Johansen. 1991-50s. (RAPP; 91/6) 80 kr
ISBN 82-537-3053-5 ISSN 0032-8422

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Aktuelle skattetall 1991 *Current Tax Data*. 1991-46s. (RAPP; 91/17) 70 kr
ISBN 82-537-3596-0 ISSN 0332-8422

Offentlig forvaltning i Norge. 1992-72s. (RAPP; 92/13) 90 kr ISBN 82-537-3674-6
ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1991. 1991-69s. (RAPP 91/14) 80 kr
ISBN 82-537-3576-6 ISSN 0332-8422

Strukturertall for kommunenes økonomi 1990 *Structural Data from the Municipal Accounts*. 1992-160s. (NOS C; 11) 80 kr
ISBN 82-537-3630-4 ISSN 0333-3809

52. Finansinstitusjoner, penger og kreditt *Financial institutions, money and credit*

Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1988 og 1989 *Credit Market Statistics Foreign Market Statistics Foreign Assets and Liabilities 1988 and 1989*. 1991-94s. (NOS B; 990) 60 kr
ISBN 82-537-3584-7 ISSN 0333-3736

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

MODIS V En modell for makroøkonomiske analyser/Yngvar Dyvi, Herbert Kristoffersen og Nils Øyvind Mæhle. 1991-218s.
(RAPP; 91/2) 125 kr ISBN 82-537-3021-7
ISSN 0332-8422

En disaggregert ettermodell for offentlig transport i MODAG/MSG/Knut A. Magnussen og Jens Stoltenberg. 1991-42s.
(RAPP; 91/11) 70 kr ISBN 82-537-3568-5
ISSN 0332-8422

Samfunnsøkonomiske virkninger av et EF-tilpasset jordbruk/Ådne Cappelen, Tor Skoglund og Erik Storm. 1992-51s.
(RAPP; 92/7) 75 kr ISBN 82-537-3650-9
ISSN 0332-8422

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

- | | |
|--|---|
| <p>Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5</p> <p>" 2 Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8</p> <p>" 3 Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9</p> <p>" 4 Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5</p> <p>" 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4</p> | <p>Nr. 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).</i> Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9
 Stikkordregister. Optrykk 1992. 1992-153s. 115 kr ISBN 82-537-2350-4</p> <p>" 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 <i>Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.</i> 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3</p> <p>" 9 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3). 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0</p> |
|--|---|

Pris kr 55,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos Akademika - avdeling
for offentlige publikasjoner, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.
Årsabonnement, pris kr 210,00.
Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.

ISBN 82-537-3688-6
ISSN 0802-0477

