

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 88

# OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

1. KVARTAL 1993  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 1ST QUARTER 1993  
STATISTICS AND ANALYSIS



*Til salgs hos:*

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

Tlf.: 22 11 67 70  
Telefax: 22 42 05 51



# **OLJE- OG GASSVIRKSOMHET**

1. KVARTAL 1993  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY  
1ST QUARTER 1993  
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO-KONGSVINGER 1993

ISBN 82-537-3877-3  
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 konsulent Kjetil Berner og konsulent Lise Dalen. I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 20. mai.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 21. mai 1993

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

## Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian continental shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information 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. Kjetil Berner and by Miss Lise Dalen. The deadline for information used in the publication was 20 May.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 21 May 1993

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

## Innhold

	Side
Tabellregister .....	7
Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1993 .....	11
1. Noen hovedresultater .....	11
2. Investeringene .....	12
3. Produksjonen og reserver .....	17
4. Markedet .....	19
Engelsk sammendrag .....	22
Tabelldel .....	23
Statistisk behandling av oljevirksomheten .....	57
1. Nasjonal avgrensing .....	57
2. Næringsklassifisering .....	57
3. Statistiske enheter .....	58
4. Kjennemerker .....	58
Engelsk tekst .....	60
Vedlegg	
1. Måleenheter .....	63
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1992. Emneinndelt oversikt	64
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	72

### 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 1993 (in Norwegian only) .....	11
Summary in English .....	22
Tables .....	23
<b>The statistical treatment of the oil activity</b>	
1. National borderline .....	60
2. Industrial classification .....	60
3. Statistical units .....	61
4. Characteristics .....	61
<b>Annexes</b>	
1. Units of measurement .....	63
<b>Publications</b>	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1992. Survey arranged by subject matter .....	64
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS) .....	72

### 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
<b>Feltoversikt</b>	
1. Felt i produksjon. 1. april 1993 .....	23
2. Felt under utbygging. 1. april 1993 .....	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1993 .....	32
<b>Investeringer i alt</b>	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988-1993. Mill. kr .....	34
<b>Letevirksomhet</b>	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1992. Mill. kr .....	34
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1990- 4. kvartal 1992. Mill. kr .....	35
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1992 - 4. kvartal 1992 i alt. Mill. kr .....	35
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1993 .....	36
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1993. Mill. kr .....	36
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993 .....	37
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1993 .....	37
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993 .....	37
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982-1993. 1 000 USD/dag .....	38
<b>Feltutbygging og felt i drift</b>	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr .....	38
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1992. Mill. kr .....	39
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1991 .....	39
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1992. Mill. kr .....	40
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1992. Kr/time .....	40
<b>Produksjon</b>	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	41
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	43
<b>Eksport</b>	
21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. 1 000 metriske tonn .....	45
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr .....	45
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Kr/tonn .....	45
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn .....	46
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn .....	46
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	47
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr .....	47
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Kr/Sm <sup>3</sup> .....	47
<b>Priser</b>	
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1993. USD/fat .....	48
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987-1993. USD/fat .....	49
31. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe .....	50
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1993 .....	51

	Side
<b>Funn og reserver</b>	
33. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1992 .....	52
34. Funn på norsk kontinentalsokkel, 1992 .....	52
35. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd, 31. desember 1992 .....	53
<b>Hovedtall for utvinningssektoren</b>	
36. Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten, 1985-1993 .....	53
<b>Sysselsetting</b>	
37. Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype, 1986-1992 .....	54
38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser, 1986-1992 .....	55
39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel, 1986-1992 .....	55
40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper, 1986-1992 .....	55
<b>Skipninger av petroleum</b>	
41. Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland, 1984-1992 1 000 metriske tonn .....	56
42. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland, 1984-1992, 1 000 metriske tonn .....	56

	Sist publisert	Neste publisering
<b>Tabeller ikke med i dette heftet</b>		
Statens inntekter fra oljevirksomheten .....	1/92	2/93
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....	2/92	2/93
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....	3/92	3/93
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement .....	3/92	3/93
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....	3/92	3/93
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....	3/92	3/93
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel .....	3/92	3/93
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass .....	3/92	3/93
Vareinnsats for felt i drift, Mill. kr .....	3/92	3/93
Ikke-operatørkostnader, Mill. kr .....	3/92	3/93
Verdi av produsert råolje og naturgass, Mill. kr .....	3/92	3/93
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass .....	3/92	3/93

## Index of tables

	Page
<b>Survey of fields</b>	
1. Fields on stream. 1 April 1993 .....	23
2. Fields under development. 1 April 1993 .....	28
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 April 1992 .....	32
<b>Total investments</b>	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1993. Million kroner .....	34
<b>Exploration</b>	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1992. Million kroner .....	34
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1991 – Q 4 1992. Million kroner .....	35
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1992 – Q 4 1992. Million kroner .....	35
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1993 .....	36
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1993. Million kroner .....	36
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993 .....	37
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1993 .....	37
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993 .....	37
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1993. 1 000 USD/day .....	38
<b>Field development and field on stream</b>	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1992. Million kroner .....	38
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1991 – Q 4 1992. Million kroner .....	39
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1991 .....	39
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1991 – Q 4 1992. Million kroner .....	40
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1991. Kroner/hour .....	40
<b>Production</b>	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes .....	41
20. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	43
<b>Exports</b>	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. 1 000 tonnes .....	45
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner .....	45
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. Kroner/tonnes .....	45
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 2 1991 – Q 1 1993. 1 000 tonnes .....	46
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1991 – Q 1 1993. 1 000 tonnes ...	46
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Million Sm <sup>3</sup> .....	47
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner .....	47
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Kroner/tonnes ...	47
<b>Prices</b>	
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1993. USD/barrel .....	48
30. Crude oil prices by field. Month. 1987-1993. USD/barrel .....	49
31. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe .....	50
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1993 .....	51

	Page
<b>Significant discoveries and reserves</b>	
33. Areas with production licences as of 31 December 1992 .....	52
34. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf, 1992 .....	52
35. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1992 .....	53
<b>Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production</b>	
36. Central government expences and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities, 1985-1993. Million kroner .....	53
<b>Employment by type of establishment</b>	
37. Employment in oil activities by type of establishment, 1986-1992 .....	54
38. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences, 1986-1993 .....	55
39. Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body, 1986-1993 .....	55
40. Accidents on petroleum producing installations. By occupation, 1986-1992 .....	55
<b>Shipments of petroleum</b>	
41. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country, 1984-1992. 1 000 tonnes .....	56
42. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country, 1984-1992. 1 000 tonnes .....	56

	Last published	Next publishing
<b>Tables not published in this issue</b>		
Central government income from oil activities .....	1/92	2/93
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" .....	2/92	2/93
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf .....	3/92	3/93
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government .....	3/92	3/93
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf .....	3/92	3/93
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. Million kroner .....	3/92	3/93
Balance sheet for the Norwegian continental shelf .....	3/92	3/93
Principal figures for Crude oil and natural gas production .....	3/92	3/93
Intermediate consumption for fields in production. Million kroner .....	3/92	3/93
Non-operator costs. Million kroner .....	3/92	3/93
Value of produced crude oil and natural gas. Million kroner .....	3/92	3/93
Persons engaged in Crude oil and natural gas production .....	3/92	3/93

## Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1993

### 1. Noen hovedresultater

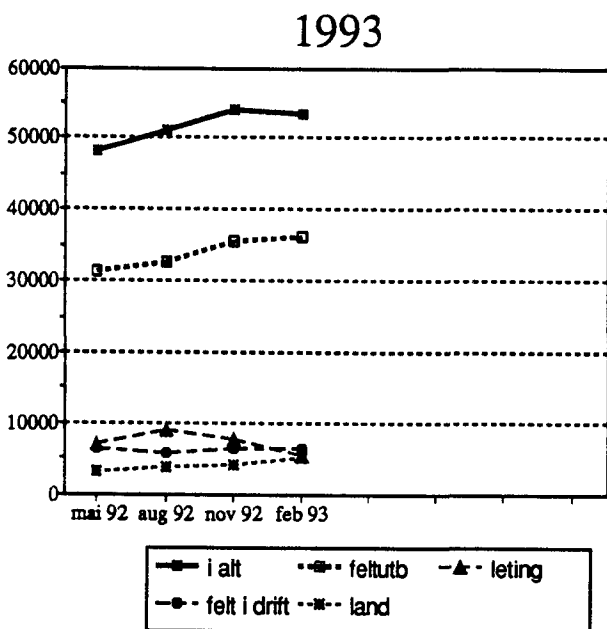
#### 1.1 Investeringer

Ved investeringstillingen gjennomført i 1. kvartal 1993 ble det innhentet endelige tall for påløpte investeringer i 1992, og revidert anslag for 1993. De endelige tallene for fjoråret avvek ikke mye fra anslag innhentet i 4. kvartal 1992. For de reviderte anslagene for 1993 var den største endringen en kraftig reduksjon i letekostnadene.

#### Anslag for 1993

Anslaget for samlede investeringer i utvinningssektoren er nå 53,4 milliarder kroner, en nedjustering på om lag 500 millioner kroner fra forrige telling. Leteanslaget viser en kraftig reduksjon, fra 7,7 til 5,5 milliarder kroner. Feltutbyggingsanslaget er imidlertid oppjustert til 36,3 milliarder kroner. Anslagene viser at mønsteret fra 1991 og 1992, med en relativt høy investeringsandel til leting, er i ferd med å endres. Dette har trolig bak-

**Figur 1\*** Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1993 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr.



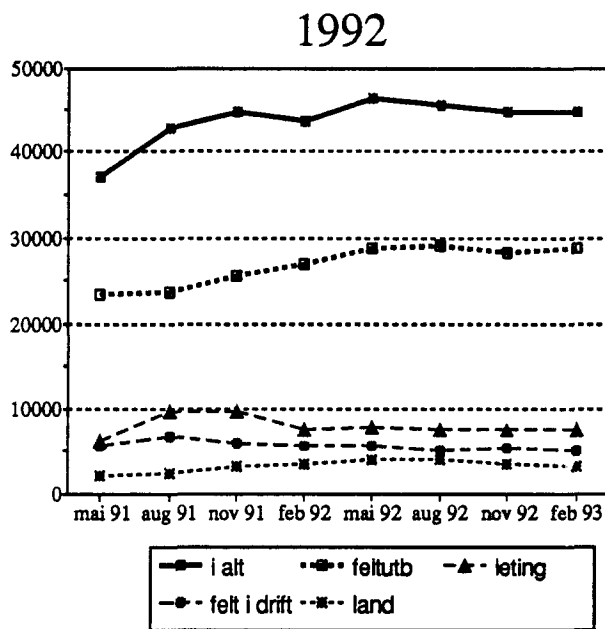
grunn i oljeprisutviklingen. For felt i drift er anslaget om lag uendret fra forrige telling, mens investeringene til landvirksomhet oppjusteres til 5 milliarder kroner.

For rørtransportsektoren er investeringsanslaget for 1993 i følge 1. kvartalsundersøkelsen 6,7 milliarder kroner, 200 millioner kroner lavere enn i forrige telling. Investeringsanslaget for rørtransportssektoren er høyt sammenlignet med tidligere år.

#### Endelige tall for 1992

De samlede investeringskostnadene i olje- og gassutvinningssektoren for 1992 er i følge 1. kvartalsundersøkelsen 44,8 milliarder kroner, 7,1 milliarder kroner høyere enn for 1991. Økningen skyldes i første rekke at investeringene til feltutbygging var 6,6 milliarder kroner høyere i 1992 enn året før. Økningen på 1,1 milliarder kroner i landinvesteringene bidrog også til det høye volumet. Letekostnadene og investeringer til felt i

**Figur 2\*** Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1992 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr.



drift var henholdsvis 400 og 160 millioner kroner lavere i 1992 enn i 1991.

I rørtransportsektoren var de påløpte investeringskostnadene 4,7 milliarder kroner, om lag 700 millioner kroner lavere enn i 1991. Nedgangen skyldes i første rekke lavere investeringer for fase 1 av Zeepipeutbyggingen i 1992.

## 1.2 Produksjon og marked

Den samlede norske produksjonen av olje og gass var i 1. kvartal 33.6 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe), en reduksjon på 0.8 prosent i forhold til de tre første månedene i fjor. Det var nedgangen i gassproduksjonen som bidrog til denne utviklingen, mens oljeproduksjonen hadde en liten vekst.

Gjennomsnittsprisen på Brent Blend var i 1. kvartal på 18.2 dollar per fat. Prisen steg fra 17.95 dollar per fat ved begynnelsen av 1. kvartal til 18.5 dollar fatet ved utgangen av mars måned.

Oljedirektoratets ressursregnskap viser at de samlede petroleumsreservene har økt med 97.3 mtoe til 4499 millioner tonn fra 1991 til 1992. ODS ressursstatus for 1992 registrerte at tilveksten av olje og gass var større enn uttaket. Med nåværende uttakstempo av petroleum har Norge påvist ressurser til 20 års oljeproduksjon og 115 år med gassproduksjon.

## 2. Investeringene

### 2.1 Leting

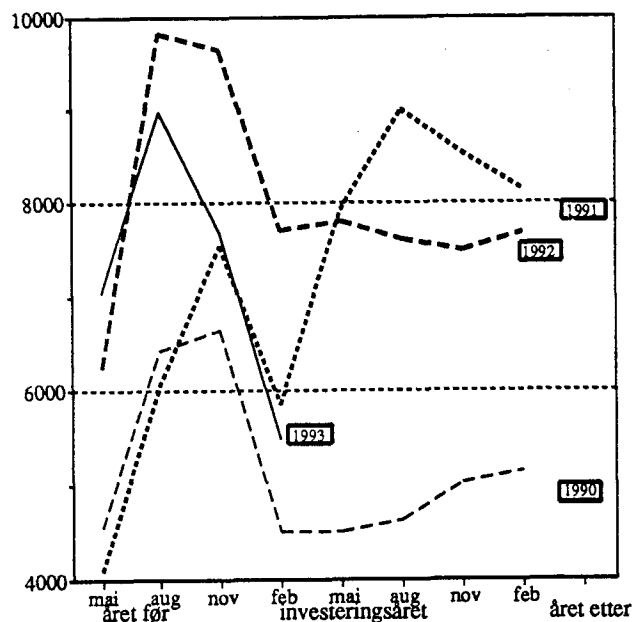
#### 1992

Letekostnadene i 4. kvartal i fjor var 2 milliarder kroner, om lag 600 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 1991. Gjennom siste halvår av fjoråret viste leteinvesteringene en klart synkende tendens utfra det høye nivået i siste halvår av 1991 og første halvår av 1992.

De samlede leteinvesteringene for 1992 var 7,7 milliarder kroner, 400 millioner kroner lavere enn i 1991 da investeringene til leting var på sitt høyeste nivå hittil. I følge Oljedirektoratet viste også de fysiske indikatorene for leteaktiviteten en nedgang fra 1991 til 1992. Antall påbegynte borehull sank fra 48 til 43, og antall borefartøydøgn ble redusert fra 4206 til 3694.

Fallet i leteaktiviteten fra 1991 til 1992 har trolig sammenheng med flere forhold. Oljeprisens

Figur 3\* Antatte letetekostnader på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990-1993.

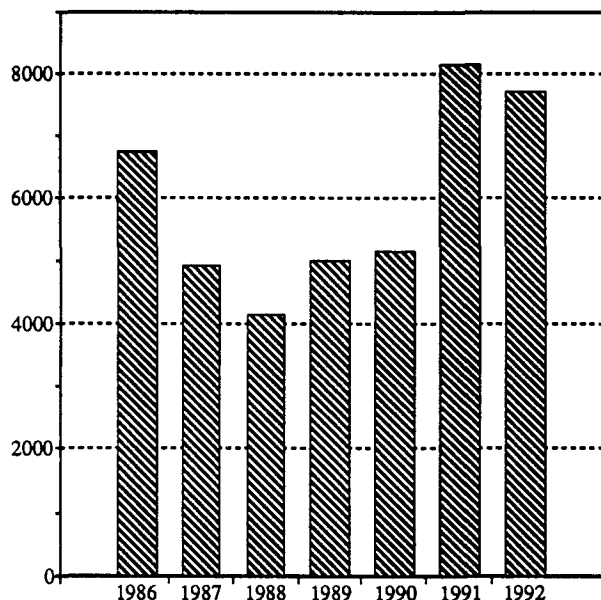


gjennomsnitt var lavere i 1992 enn året før, henholdsvis 19,3 mot 20,1 dollar per fat. OPECs atferd, med betydelige overskridelser av de fastsatte kvotene, medførte at utsiktene til høyere oljepris ble svekket gjennom fjoråret. På norsk kontinentalsokkel er det nå flere store feltutbyggingsprosjekter med lang byggetid enn noen gang tidligere. Operatørens investeringsutgifter til feltutbygging viste da også en kraftig økning fra 1991 til 1992. Selskapenes kontantstrøm har ikke vist nevneverdig økning de siste årene. I en slik situasjon er det rimelig å anta at den kraftige veksten i utbyggingsinvesteringer i noen grad fortrenger leteinvesteringene.

#### Anslag for 1993

I følge investeringsundersøkelsen fra 1. kvartal i år ble anslaget for leteinvesteringene nedjustert med hele 2,2 milliarder kroner fra 4. kvartalsundersøkelsen, og er nå om lag 5,5 milliarder kroner. Dette er det laveste anslaget registrert i februar i investeringsåret siden 1990. Det er vanlig at anslaget for leting nedjusteres noe når de vedtatte budsjettallene for investeringsåret foreligger. En så kraftig reduksjon er imidlertid et tydelig signal om at leteaktiviteten på kontinentalsokkelen er i ferd med å svekkes utfra det høye nivået i 1991 og 1992. De nye anslagene for 1993 viser endring i mønsteret fra de siste to årene, da en

**Figur 4\*** Påløpte letekostnader 1986-1992. Mill. kroner.



relativt høy andel av de totale investeringene gikk til leting. I 1991 og 1992 var letekostnadenes andel av de totale investeringene i olje- og gassutvinningssektoren registrert i februar i investeringsåret, henholdsvis 16 og 18 prosent. For 1993 er denne andelen nå 10 prosent.

Det er trolig den svake oljeprisutviklingen gjennom 4. kvartal i fjor og 1. kvartal i år som er årsaken til den kraftige reduksjonen i letinvesteringene. Oljeselskapenes let- og utbyggingsbudsjetter følger i sterk grad deres kontantstrøm. Utgiftene til utbygging er imidlertid mer fastlåste på kort sikt enn letekostnadene. Oljeselskapene kan derfor på kort sikt lettere nedjustere letebudsjettene enn utbyggingsbudsjettene.

Fristen for å søke på blokkene i 14. konsesjonsrunde gikk ut 1. mars. De 50 utlyste blokkene fordeler seg med 25 i Nordsjøen, 13 utenfor Midt-Norge og 12 i Barentshavet. I følge Nærings- og Energidepartementet vil tildelingen av lisenser tidligst finne sted mot slutten av 3. kvartal i år, og vil dermed først få betydning for letaktiviteten til neste år. Samtlige operatørselskaper har søkt 14. runde. Fjerning av glideskala og muligheter for en statlig andel på mindre enn 50 prosent fra og med 14. konsesjonsrunde er trolig forklaringen på den gode bredden i antall selskaper som har søkt om nye tildelinger.

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.

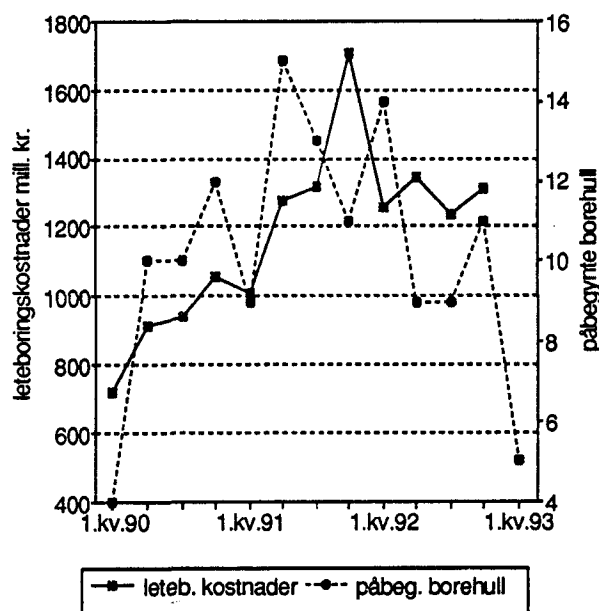
### Fysiske leteindikatorer for 1993

De fysiske indikatorene for letaktiviteten registrert i 1. kvartal viser også en betydelig nedgang sammenlignet med tallene for 1. kvartal 1992. I følge Oljedirektoratet ble det i 1. kvartal i år boret til sammen 5 let- og avgrensningshull. Dette er hele 9 borehull lavere enn i samme periode i fjor, da det ble boret 14 let- og avgrensningshull. Antall borefartøydøgn i 1. kvartal var 594, mot 980 i samme periode i fjor.

### Boreaktiviteten i 1. kvartal 1993.

A/S Norske Shell boret en undersøkelsesbrønn i Ekofiskområdet. Hensikten med boringen var å teste hydrokarbonpotensialet under Albuskjellfeltet. Brønnen ble boret til 5540 meters dybde, som hittil er den dypeste brønnen boret på norsk sokkel. Produksjonstesten viste imidlertid at brønnen kun produserte små mengder gass.

**Figur 5\*** Påbegynte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull. 1990 - 1993.



Saga Petroleum a.s. avsluttet boringen av en avgrensningsbrønn i utvinningstillatelse 085. Oljedirektoratet vurderer resultatet av boringen som skuffende utfra de store forventningene omkring det oppmuntrende funnet nordvest for Tordisfeltet i 4. kvartal i fjor.

Norsk Hydro a.s. avsluttet produksjonstesting av letebrønn 34/8-7R sørøst for Visundfeltet. I følge Oljedirektoratet gav produksjonstestene skuffende resultat på grunn av dårlige reservoaregenskaper. Norsk Hydro a.s. avsluttet i tillegg produksjonstesting av en avgrensningsbrønn i samme utvinningstillatelse. Produksjonstestene gav oppmuntrende resultater og bekreftet forventningene til Visundfeltets utstrekning og størrelse.

Som operatør for utvinningstillatelse 085 boret Norsk Hydro a.s. en avgrensningsbrønn på den vestlige delen av Trollfeltet. Det ble påvist olje og gass under boringen.

Statoil avsluttet som operatør for utvinningstillatelse 177 midlertidig boringen av en undersøkelsesbrønn på Nordland III. Boringen vil bli gjenopptatt og fullført i løpet av dette året.

Som operatør for utvinningstillatelse 128 boret Statoil en letebrønn på blokk 6608/10 i Nordland II strukturen nord for Haltenbanken. Selskapet har til sammen boret tre brønner i denne blokken. Den siste boringen bekreftet at størrelsen på funnet er betydelig. Operatøren Statoil anslår at feltets reservoar inneholder om lag 70 millioner kubikkmeter olje, mens Oljedirektoratet antar at feltet inneholder 50 millioner kubikkmeter olje og 10 milliarder Sm<sup>2</sup> gass. Til sammenligning inneholder feltene Draugen og Heidrun henholdsvis 67 og 119 millioner kubikkmeter olje. Dette er hittil det største oljefunnet så langt nord på kontinentalsokkelen.

## 2.2. Feltutbygging

### 1992

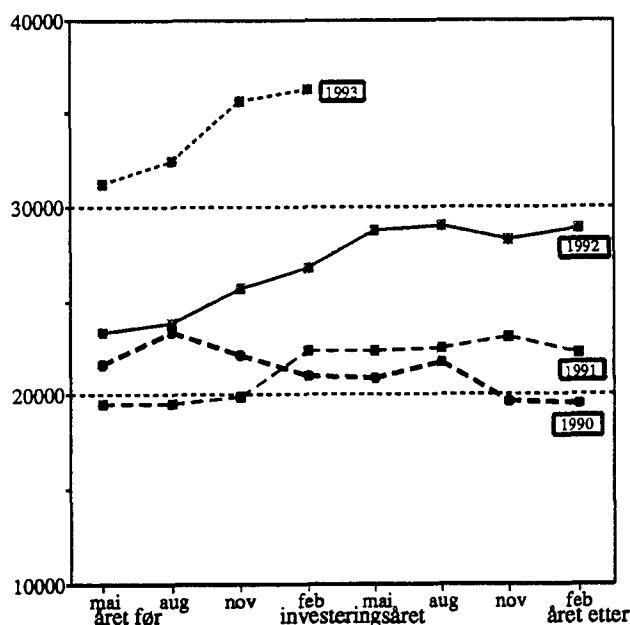
De samlede investeringene til feltutbygging for 1992 var 28,9 milliarder kroner i følge 1. kvartalsundersøkelsen. Dette er det hittil høyeste nivået for investeringer til feltutbygging. Investeringene i 1992 gjenspeiler den sterke utbyggingsaktiviteten som finner sted på norsk sokkel, med flere store utbyggingsprosjekter i en tung investeringsfase. Investeringsandelen til feltutbygging økte fra 59 prosent i 1991 til 64 prosent i 1992, og tar seg nå opp etter et fall i 1990 og 1991.

Sammenlignet med 1991 økte feltutbyggingskostnadene med 6,6 milliarder kroner eller med 29,6 prosent. Den sterke økningen skyldes at det i 1992 var flere prosjekter med store investeringer enn året før. I 1991 var det Snorre, Draugen og Brage som stod for vesentlige deler av de samlede investeringene. Det var Snorre, Heidrun, Troll Vest, Draugen, Brage og Sleipner Øst som hadde de betydeligste andelene av feltutbyggingskostnadene i fjor. Troll Vest og Frøyutbyggingene startet i 1992, og bidrog ytterligere til økte feltutbyggingsinvesteringer. I tillegg ble Sleipner Vest for første gang regnet med i investeringsundersøkelsen i 1. kvartal 1993.

De påløpte investeringskostnadene til feltutbygging var 8,4 milliarder kroner i 4. kvartal 1992, en økning på 500 millioner kroner fra kvartalet før og hele 1,4 milliarder kroner høyere enn for 4. kvartal 1991. De høye utbyggingskostnadene i 4. kvartal skyldes store investeringer på felt i avslutnings- og fabrikkasjonsfasen. Heidrun og Troll Øst er feltutbyggingsprosjekter i fabrikkasjonsfasen, mens Draugen, Brage og Sleipner Øst er utbygginger i avslutningsfasen.

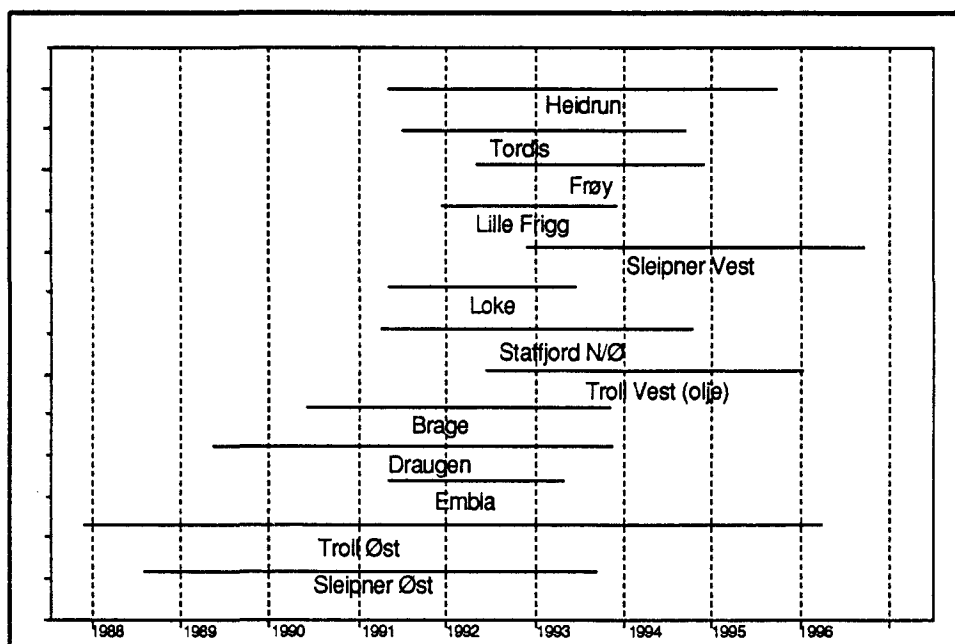
I 4. kvartal 1992 gikk 51 prosent av utbyggingskostnadene til varer, mot 46 prosent i 3. kvartal. Økningen var særskilt sterk for moduler og installasjoner for plassering på havbunnen,

Figur 6\* Antatte feltutbyggingskostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990-1993.





Figur 7\* feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt.



som regnes som varekostnad. På Heidrun foregår nå byggingen av boremodulen og dette bidrog til økningen i vareandelen i 4. kvartal. Arbeider på Troll Vest medvirket ytterligere til økt vareandel. Kostnadsandelen for tjenester var 42 prosent i 4. kvartal, en reduksjon på 5 prosentpoeng fra 3. kvartal.

### Anslag for 1993

Anslaget for feltutbyggingsinvesteringer er nå hele 36,3 milliarder kroner, en oppjustering på 500 millioner kroner sammenlignet med anslaget i tellingen utført i 4. kvartal i fjor. Feltutbyggingsandelen av de samlede investeringene i olje- og gassutvinningssektoren i 1993 er 68 prosent. Dette bekrefter tendensen fra i fjor med en høyere andel av investeringene til feltutbygging og en lavere andel til leting.

Flere forhold kan forklare det høye nivået på feltutbyggingsanslaget. For det første er det store kostnadsanslag for feltutbyggingsprosjekter som ble vedtatt mot slutten av 80-tallet og som kommer i fabrikkfasen i år. I tillegg vil det påløpe betydelige kostnader for felt som ble vedtatt utbygd i 1991 og i 1992. De utbyggingene som veier tyngst i anslaget for 1993 er Heidrun, Troll Øst, Troll Vest og Draugen. Sleipner Øst, Draugen, og Brage er alle store prosjekter som skal komme i drift i år. Dersom anslagene for disse

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 1. kvartal 1993:

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

feltene følger mønsteret fra tidligere år, vil anslaget for feltutbygging trolig bli noe nedjustert i de påfølgende investeringsundersøkelsene i år.

### Utviklingen i vedtatte felt

Produksjonen fra den første produksjonsbrønnen på **Embla** startet rundt 1. april. Det er hittil boret fire produksjonsbrønner på Emblafeltet, som er det åttende feltet i Ekofiskområdet. Utbyggingskonseptet består av en fjernstyrt brønnhodeplattform

med stålunderstell. Produksjonen fra den første brønnen vil være om lag 15-20 tusen fat per dag. I løpet av sommeren vil de tre neste brønnene komme i drift, og produksjonen ventes da å stige til 35 tusen fat per dag. Produksjonskapasiteten for Embla ligger på 60 tusen fat per dag.

På *Sleipner Østfeltet* er produksjonsstart planlagt til 1. oktober i år. Da skal operatør Statoil levere den første gassen fra Sleipner til kunder på kontinentet som forpliktet i Trollavtalen. Kværner Installasjon skal utføre sammenkobling av dekket med det nye betongunderstellet. Sammenkoblingen er planlagt til 26. april. Kontrakten har nå en verdi av 300 millioner kroner, som er noe lavere enn den opprinnelige kontraktsverdien.

Etter et par måneders forsinkelser ble *Draugendeck* koblet sammen med betongunderstellet i slutten av mars. Utslepingen av plattformen, som blir den første nord for 62. breddegrad, startet som planlagt 3. mai. Operatør A/S Norske Shell planlegger produksjonsstart i oktober i år.

Utbyggingen av *Lille-Frigg* kan bli inntil tre måneder forsinket som følge av uværet i januar. Det dårlige været førte til at det ble 22 dagers borestopp i januar. Gassleveransene til British Gas er planlagt å starte 1. januar 1994, men vil trolig bli noe forsinket som følge av borestoppen. Byggingen av betongplattformen til *Heidrun* startet i midten av mars, om lag to måneder forsinket. Det er Norwegian Contractors A/S som bygger plattformen. Heidrun blir den første strekkstagsplattformen i betong på norsk sokkel.

Norsk Hydro a.s har tildelt Haugesunds mekaniske verksted kontrakten for tilkobling og ferdigstilling av *Troll Olje*-plattformen. Arbeidet vil starte høsten 1994. Kontrakten har en verdi av 350 millioner kroner. Kværner Rosenberg fikk det 560 millioner kroners store oppdraget med å bygge dekkrammen til Troll Olje. Britiske Trafalgar House Offshore vant kontrakten om bygging av prosessmodulen. Kontraktsverdien er 462 millioner kroner, nær 20 prosent lavere enn anbud fra norsk offshoreindustri.

### 2.3 Felt i drift

I følge investeringsundersøkelsen i 1. kvartal var de påløpte investeringskostnadene for felt i drift i fjor 5 milliarder kroner. Dette er 200 millioner kroner lavere enn året før. Kostnadene til produksjonsboring økte imidlertid med om lag 300 mil-

loner kroner fra 1991 til 1992. Produksjonsboring utgjør hoveddelen av investeringene til felt i drift, og er kostnader forbundet med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjonen. Tjenestekostnadene ble redusert med 400 millioner kroner, mens varekostnadene viste en svak nedgang.

For 1993 er investeringsanslaget for felt i drift nå 6,5 milliarder kroner, om lag uendret sammenlignet med forrige telling. Anslagene for produksjonsboring og varer er noe oppjustert, mens anslaget for tjenester viser en svak reduksjon.

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

### 2.4 Landvirksomhet

Investeringene for landvirksomheten omfatter investeringer på kontorer, baser og mottaksterminaler. Landinvesteringene i 1992 var om lag 3,2 milliarder kroner, en økning på 1,1 milliarder kroner fra 1991. Denne økningen har sammenheng med utvidelsen av Kårstøterminalen, som skal ta i mot gass fra Sleipnerfeltet, samt kostnadene til bygging av Trollterminalen.

Anslaget for landinvesteringer i 1993 er nå 5 milliarder kroner, en oppjustering på om lag 900 millioner kroner fra forrige telling. Det er først og fremst byggingen av Trollterminalen som bidrar til det høye anslaget for i år.

### 2.5 Rørtransport

Investeringer i rørtransportsektoren omfatter investeringer i rørutbygging og rørledninger i drift. For 1992 var rørinvesteringene 4,7 milliarder kroner, 700 millioner kroner lavere enn i 1991. Det var særskilt Zeepipe som bidro til lavere investeringer i 1992, på grunn av mindre utbyggingsinvesteringer for fase 1 enn i 1991. Fase 1 omfatter investeringer i rørledningene fra Sleipner til Zeebrugge og til stigerørplattformen 16/11-S i Statpipe-systemet. Denne delen av systemet kommer i drift til høsten. Fase 2 av utbyggingen, som består av rørledninger fra Kollsnes til Sleipnerfeltet, settes i drift i 1996 når Sleipner Vest blir satt

i produksjon. For Europipe, Troll Rør og Sleipner kondensatrør var investeringene høyere i 1992 enn i 1991.

Anslaget for investeringer i rørtransportsektoren i 1993 er nå 6,7 milliarder kroner, en nedjustering på 300 millioner kroner fra forrige telling. Det er Europipe som står for den vesentligste delen av rørinvesteringene i år, men også Troll Rør, Frostpipe og Haltenpipe har høye investeringsanslag.

### 3. Produksjon og reserver

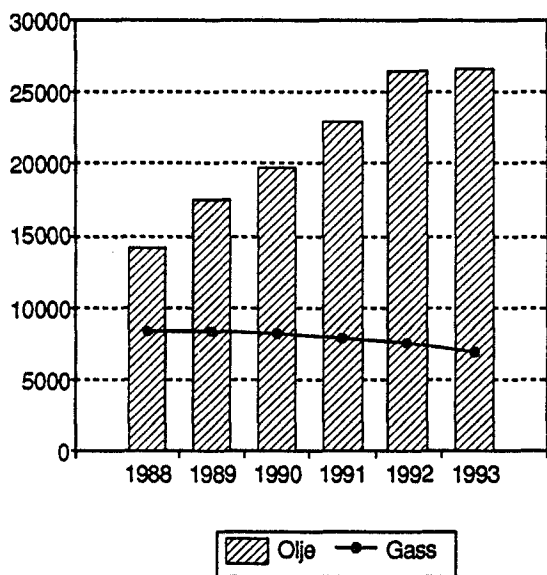
#### 3.1 Produksjon

Den norske produksjonen av olje og gass, medregnet NGL og kondensat, var i 1. kvartal på til sammen 33.6 mtoe. Dette var en reduksjon på 0.8 prosent i forhold til samme periode i fjor. Nedgangen skyldes den sterke reduksjonen i produksjonen av gass, mens oljeproduksjonen har vist en liten økning.

#### Olje

Oljeproduksjonen, inklusiv kondensat og NGL, var i 1. kvartal i år 26.7 mtoe, en økning på 1 prosent i forhold til samme periode i fjor. Dette

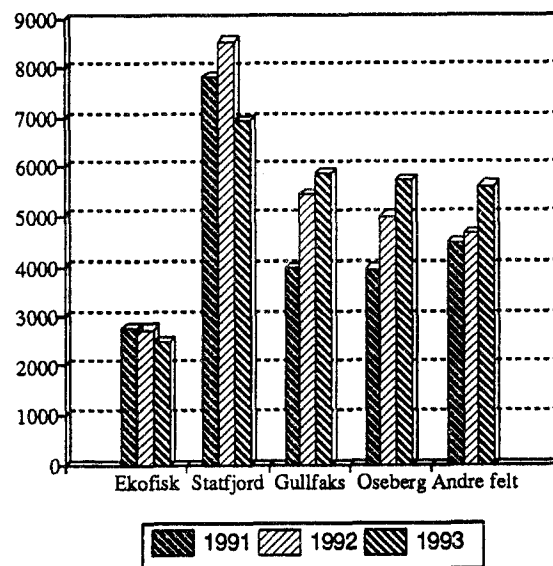
Figur 8 \* Total produksjon av olje og gass (inkl. NGL) i 1. kvartal. Mill.toe. 1988-1993.



tilsvarende en produksjon per dag på 2.23 millioner fat olje. Med dette uttaket var Norge i 1. kvartal den nest største oljeproduzenten blant OECD-landene, med en andel på 13.4 prosent av OECDs samlede produksjon. Av den totale verdensproduksjonen i 1. kvartal utgjorde Norges produksjon 3.2 prosent.

Sammenlignet med 4. kvartal i fjor viste oljeproduksjonen imidlertid en nedgang på 5.7 prosent. Dette skyldes det dårlige været i januar og februar måned. For Statfjord og Gullfaks umuliggjorde været bøyelasting fra de sprengfulle oljelagrene. Dette ga en nedgang på 15.7 prosent i produksjonen fra Statfjordfeltet i forhold til siste kvartal og en reduksjon på 22.8 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. På Gullfaksfeltet var produksjonen av olje 4.3 prosent lavere i 1. kvartal i år sammenlignet med 4. kvartal i fjor. I forhold til de tre første månedene i 1992 økte oljeutvinningen med 7.8 prosent. Produksjonsøkningen på Gullfaks gjennom 1991 og 1992 skyldes i første rekke en lavere andel vann fra brønnstrømmen enn det som tidligere har vært anslått. Økt reservoarkjennskap har imidlertid også bidratt til økt produksjon, siden feltet har et komplisert reservoar å produsere fra. Snorrefeltet var også nedstengt i flere dager i midten av kvartalet på grunn av det elendige været. I mars var likevel produksjonen på Snorre oppe i 521 mtoe,

Figur 9 \* Norsk produksjon av olje (inkl. NGL) fordelt på de største feltene. 1000 tonn. 1991-1993.



eller 126 tusen fat per dag. Produksjonen forventes å stige til 160 tusen fat per dag i løpet av året.

Utvinningsen av olje fra Ekofisk har i 1. kvartal i år vært henholdsvis 4.6 og 9.5 prosent lavere enn i 4. og 1. kvartal i fjor. Hovedgrunnen til dette er nedstengningen av prosessanlegg i januar og februar måned. Det har også vært produksjonsnedgang ved feltene Ula, Heimdal, Valhall, Murchison og Frigg, Hod og Tommeliten de tre første månedene i år sammenlignet med 1. kvartal 1992. Veslefrikk, Gyda, og Oseberg har hatt en tilvekst i produksjonen i tilsvarende periode. Økt utvinning av petroleum fra Oseberg har sammenheng med at Oseberg C og Gamma Nord ble satt i drift i 4. kvartal 1991.

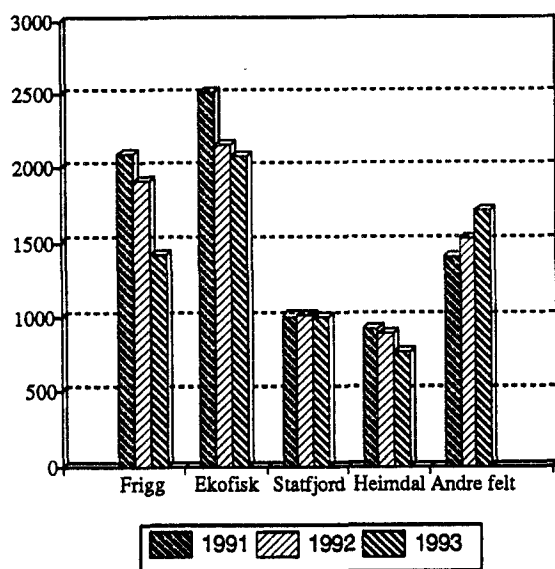
### Gass

Produksjonen av gass på norsk sokkel var i 1. kvartal 1993 6.97 mtoe, en nedgang på 7.5 prosent i forhold til samme periode i fjor.

Det har vært nedgang i produksjonen fra alle de store gassfeltene i 1. kvartal i år i forhold til samme periode i fjor. Størst var nedgangen for Frigg, mens Ekofisk, Statfjord og Heimdal hadde små produksjons-endringer.

Produksjonen fra Frigg økte med 13.8 prosent fra forrige kvartal. Gassutvinningsen forventes likevel å synke i løpet av 1993 fordi selve Friggre-

**Figur 10 \*** Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. 1991-1993.



servoaret er i ferd med å tømmes. Produksjonen fra de omkring liggende satellittfeltene Nord-Øst Frigg, Øst Frigg og Odin vil fortsatt vedvare, selv om Odinfeltet trolig kommer til å ha lavere produksjon i år enn i fjor. Satellittfeltet Lille-Frigg med produksjonsstart i oktober vil begrense gassutvinningsbortfallet fra området noe.

Gassutvinningstempoet fra de mindre feltene har økt kraftig det siste året, den utgjør nå 24 prosent av den totale produksjonen av gass på den norske sokkelen. En årsak til denne veksten skyldes at Snorreplattformen ble satt i drift i august i fjor. I 1. kvartal i år nådde produksjonen 100 millioner Sm<sup>3</sup>.

### 3.2 Petroleumsreserver

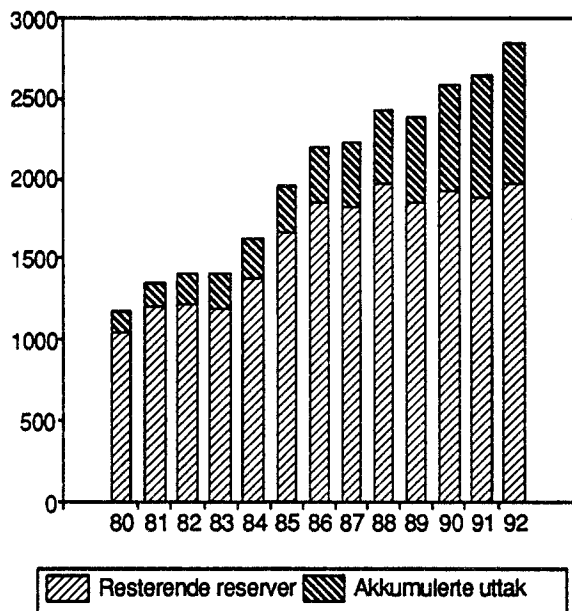
Oljedirektoratets ressursregnskap omfatter en oversikt over de opprinnelige salgbare og resterende petroleumsmengder på norsk kontinental-sokkel. Endringene i ressursregnskapet fra år til år skyldes nye funn, justering av anslaget for eksisterende funn, felt i drift og under utbygging, samt nedgang som følge av produksjon. De oppdagede ressurser er delt på felt i produksjon, felt besluttet utbygd, felt planlagt utbygd og funn under vurdering.

Petroleumsreserver utgjør den delen av de påviste ressursene som er utvinnbare ved gitte tekniske/økonomiske betingelser, og som rettighetshaverne har erklært drivverdige. Fra 1991 til 1992 viser Oljedirektoratets ressursregnskap at de samlede petroleumsreservene har økt med 97.3 millioner tonn oljeekvivalenter til 4499 millioner tonn. Av dette står NGL og olje for 1742 millioner toe, og gass for 2756 milliarder Sm<sup>3</sup>.

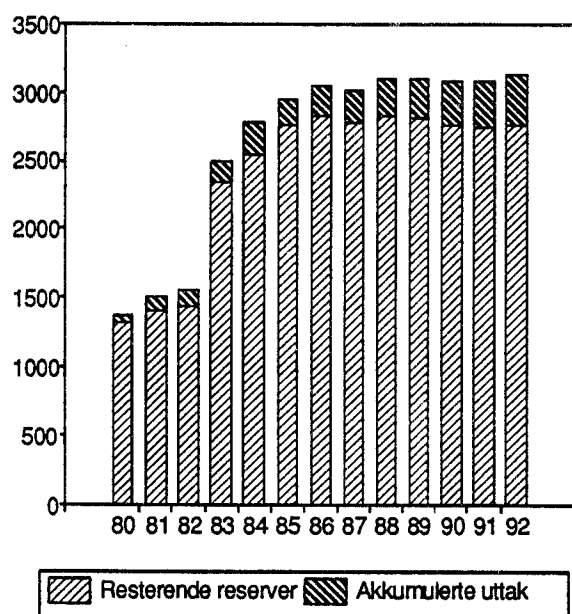
ODs ressursstatus for 1992 viser at tilveksten av olje og gass var større enn uttaket. Økningen i oljemengden er på 98.8 millioner Sm<sup>3</sup>, mens gass er økt med 18.6 milliarder Sm<sup>3</sup>. NGL er redusert med 4.7 millioner tonn. Med nåværende uttakstempo av petroleum har Norge påvist ressurser til 20 års oljeproduksjon og 115 år med gassproduksjon.

Det ble i 1992 gjort 9 nye funn. Av årets funn er 3 av disse evaluert og inngår i ressursregnskapet. Ressurstilveksten som følge av disse funnene utgjør 46.8 millioner Sm<sup>3</sup> olje og 4.6 milliarder Sm<sup>3</sup> gass. De resterende 6 funnene er ikke evaluert enda, men de forventes å bidra med en tilvekst til ressursregnskapet med anslagsvis 20-70 millioner tonn oljeekvivalenter.

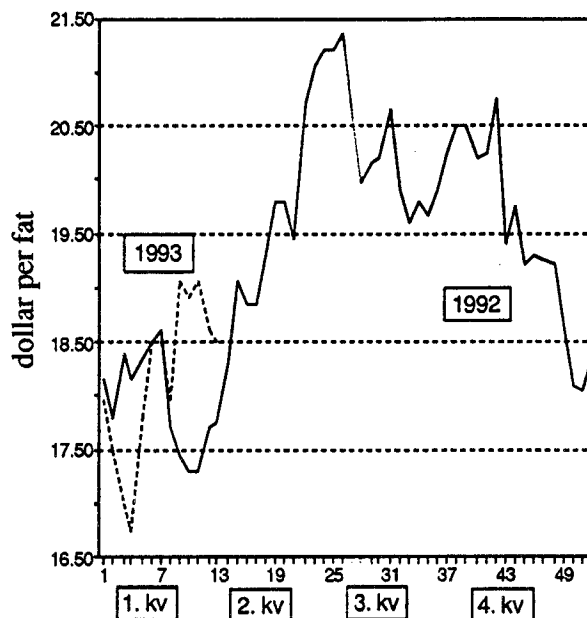
Figur 11 \* Opprinnelige og resterende reserver av norsk olje (inkl. NGL). Mill. Sm<sup>3</sup>. 1980-1992.



Figur 12 \* Opprinnelige og resterende reserver av norsk gass. Mill. Sm<sup>3</sup>. 1980-1992.



Figur 13 \* Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1992-1993.



#### 4. Markedet

##### Prisutviklingen på Brent Blend

Ved inngangen til 1. kvartal i år var prisen på Brent Blend 17.95 dollar per fat. I løpet av januar måned falt prisen til 16.75 dollar per fat, for første gang under 17 dollar fatet siden 10. januar i fjor. I midten av kvartalet steg oljeprisen til om lag 19 dollar fatet, men prisen avtok litt i slutten av mars. Gjennomsnittsprisen på Brent Blend var i 1. kvartal 18.2 dollar per fat.

Fallet i oljeprisen i slutten av 4. kvartal 1992 og de første ukene av januar hadde sammenheng med at OPEC-landene ikke reduserte sin produksjon i tråd med kvoteavtalen for november. Spesielt steg produksjonen fra Kuwait sterkt, med 1.4 millioner fat per dag ved årsskiftet. Etterspørsel av oljeprodukter fra raffineriene ble imidlertid lavere enn ventet i begynnelsen av 1. kvartal. Dette skyldtes at den antatte økonomiske veksten uteble og fordi vintersesongen var mild. Etterspørselsøkningen ble av den grunn mindre enn økningen i oljeproduksjonen og dette resulterte i lavere oljepris.

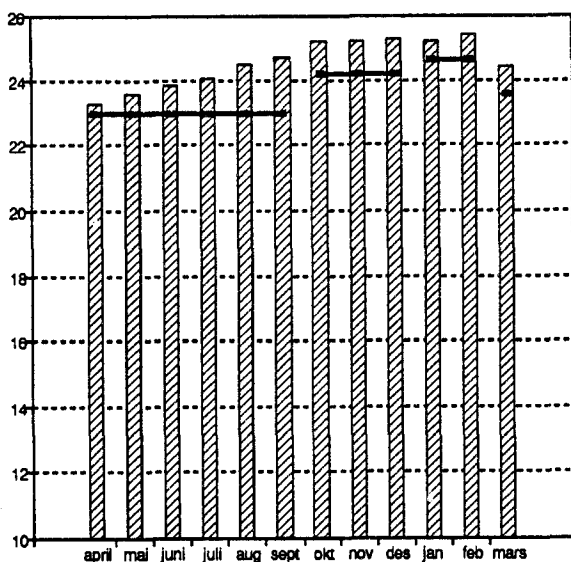
På OPEC-møtet i februar ble medlemslandene enige om en produksjonskvote på 23.6 millioner fat, fra og med 1. mars og ut 2. kvartal. Dette tilsvarer en reduksjon i produksjonen per dag

med en million fat olje i forhold til kvoten fra november- møtet. I følge Petroleum Intelligence Weekly bidrog produksjonskuttet til en liten økning i oljeprisen for resten av kvartalet. Med et anslag på etterspørselen etter OPEC-olje på 23,7 millioner fat for 2. kvartal antyder denne økningen i oljeprisen at kvotereguleringen kan vise seg å være effektiv. Et forhold som kan være av betydning for at OPEC vil gjennomføre troverdige produksjonskutt er frykten for at USA skal innføre energiskatter eller avgifter på importert olje slik at produsentprisen synker. Det vil være vanskeligere å innføre avgifter så lenge oljeprisen er høy.

Overproduksjon i forhold til produksjonskvotene blant OPEC-land kan imidlertid resultere i at oljeprisen vil synke i 2. kvartal. Kuwait vil antageligvis komme til å kjempe for en større markedsandel enn de har i dag, og FN sanksjonene mot Irak kan bli opphevet i løpet av året slik at landet igjen vil begynne å eksportere olje. De andre OPEC-landene kommer på den andre siden til å være lite villige til å redusere sine markedsandeler, som de har oppnådd etter Gulf krigen, til fordel for Irak. Kamp blant medlemslandene om markedsandeler kan av den grunn medføre nye overskridelser av kvoten.

Produksjonen i Samveldet av uavhengige stater vil sannsynligvis også være lav i 2. kvartal. Betydelig bortfall av olje fra det tidligere Sovjet kan

**Figur 14 \*** Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag. 1992-1993.



av den grunn fortsatt innebære høyere etterspørsel etter OPEC- olje, slik at en unngår en kraftig reduksjon i oljeprisen ved en overproduksjon fra disse landene.

### Produksjon

Den totale gjennomsnittlige verdensproduksjonen av olje var 67.5 millioner fat olje per dag i 1. kvartal. Dette er omtrent uendret i forhold til forrige kvartal og samme tidsperioden i fjor.

I følge IEA er sammensetningen av den totale verdensproduksjonen for 1. kvartal i år noe endret sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. OPEC-landene har økt oljeutvinningen med 5 prosent til 25 millioner fat olje per dag fra samme tidsperiode i fjor. Det var særlig tilveksten i produksjonen fra Kuwait som har bidrag til denne veksten. Den nye produksjonskvoten i OPEC, på 23.7 millioner fat for 2. kvartal, kan imidlertid begrense denne utviklingen.

Produksjonen utenfor OPEC ble redusert med 2.9 prosent til 40.3 millioner fat per dag sammenlignet med 1. kvartal 1992, men er omtrent uendret fra siste kvartal i fjor. I følge IEA er hovedgrunnen til reduksjonen i oljeproduksjonen fortsatt nedgangen i oljeutvinningen fra Samveldet av uavhengige stater. Reduksjon har vært henholdsvis 15.8 og 2.4 prosent i 1. kvartal i år sammenlignet med 1. og 4. kvartal i 1992. Den lavere produksjonsnedgangen det siste kvartalet kan innebære at produksjonsfallet er i ferd med å stanse, eller i hvert fall ikke er så kraftig som det har vært de siste årene. Det har vært små endringer i utvinningen av olje i andre land utenfor OPEC det siste året. For OECD-området har det imidlertid vært en liten produksjonsnedgang dette kvartalet i forhold til både 1. og 4. kvartal i fjor.

### Etterspørsel

I følge IEA var etterspørselen for verden totalt i 1. kvartal 68 millioner fat olje per dag. Dette er om lag uendret fra siste kvartal, men en reduksjon på 1,4 prosent i forhold til samme tidsperiode i fjor.

Etterspørselen i OECD-området for 1. kvartal er om lag uendret i forhold til tilsvarende periode i fjor, dvs. 39.4 millioner fat per dag. Etterspørselen etter olje fra Nord-Amerika og i Stillehavsområdet innenfor OECD har i løpet av perioden steget med 1.5 prosent til henholdsvis 19 og 6.7 millioner fat per dag. For Europa er etterspørse-

len for de første tre månedene i år redusert med 2.9 prosent til 13.7 millioner fat per dag. Dette skyldes først og fremst det milde været i de største EF-landene i januar måned.

Etterspørselen utenfor OECD-området er redusert med 3.1 prosent til 28.6 millioner fat per dag i forhold til i 1. kvartal i fjor. Den var på den annen side uendret sammenlignet med siste periode i 1992. Hovedgrunnen til etterspørselsreduksjonen kommer av fallet i etterspørselen fra Samveldet av uavhengige stater. Den har falt fra 8.1 millioner 1. kvartal 1992 til 6.3 millioner de tre første månedene i år. I andre land utenfor OECD har imidlertid etterspørselen økt. Dette gjelder spesielt for Latin Amerika og Asia som har hatt en økning i etterspørselen på respektive 3.8 og 6.1 prosent fra 1. kvartal 1992 til samme periode i år.

I følge IEA ventes det en sterkere økonomisk vekst i OECD-landene i løpet av 1993. Dette vil bidra til en forsterkning av verdens etterspørsel etter olje. IEA anslår at OECD-landene vil øke etterspørselen med 0.5 millioner fat per dag til et årsgjennomsnitt på til sammen 39 millioner fat. Den totale verdensetterspørselen for 1993 vil av den grunn stige med 0.9 prosent, til et gjennomsnitt på 67.5 millioner fat per dag. Etterspørselen fra land utenfor OECD-området forventes å bli uendret i 1993. Etterspørselen fra Samveldet av uavhengige stater vil imidlertid fortsatt bli lavere, men det ventes en betydelig økning i etterspørselen fra Latin Amerika og Asia.

## Investments in Crude Petroleum and Natural Gas Production

### Estimated exploration costs continue to fall

The estimate for exploration costs for 1993 has been reduced by NOK 2.2 billion from the 4th quarter last year to the 1st quarter this year. The estimate for exploration costs registered in the first survey this year is NOK 5.5 billion. The estimate for field development costs, on the other hand, has been increased by NOK 700 million to NOK 36.3 billion during the same period, according to investment statistics for the oil industry recorded by the Central Bureau of Statistics. The steep drop in investments in exploration activities indicates that the level of exploration activity will be lower this year than in 1991 and 1992.

### Estimates for 1993

Overall accrued investment costs in crude oil and natural gas production in 1993 were estimated at NOK 53.4 billion in the survey in the 1st quarter. This is NOK 500 million lower than in the previous survey. In 1991 and 1992, exploration costs accounted for a relatively high proportion of the total investments, but the latest figures indicate that this situation is changing. The estimate for exploration costs recorded in this survey is the lowest figure based on final budgets recorded during the past three years.

Exploration costs will account for about 10 per cent of total investments in the oil and gas sector this year, as compared with 18 per cent of the total last year, and 16 per cent in 1991. Field development costs will account for about 68 per cent of the total this year, as compared with 61 per cent in 1991 and 1992. The tendency for investments in field development to rise and investments in exploration to fall is a result of the price development for oil. The price rise in 1990 and 1991 resulted in the approval of new field development projects, and investments in exploration also rose. When oil prices drop below those budgeted for by the oil companies, the cost of exploration drilling is probably easier to reduce than other types of investment costs.

The estimate for investments in onshore activities has risen by NOK 900 million from the 4th quarter last year to the 1st quarter this year, and is now NOK 5 billion. Investments in the pipeline transport sector are now estimated at NOK 6.7

billion, a reduction of 3.2 per cent compared with the 4th quarter.

### 1992

The survey made in the 1st quarter this year provides final figures for accrued investment costs in the crude oil and natural gas production sector in 1992. Investment costs totalled NOK 44.8 billion last year, or NOK 7.1 billion more than accrued investment costs in 1991. Investments in field development and onshore activities contributed most to the steep rise. There has been a slight decrease in investments in fields on stream and exploration activities from 1991 to 1992. The accrued investment costs for field development and onshore activities in 1992 were NOK 28.9 and 3.2 billion, respectively. The investments in fields on stream and exploration activities were NOK 5.1 and 7.7 billion, respectively. The accrued investment costs for the pipeline transport sector in 1992 were NOK 4.7 billion. This is a decrease of about NOK 700 million compared with 1991.

The final figures for investment costs in 1992 do not differ greatly from the estimates in the 4th quarter. Exploration costs increased by 2.5 per cent, and investments in field development by 2.1 per cent. The increase in investments in field development is accounted for by projects in the completion phase and in the early stages of development. For fields on stream, the final figures for investment costs were 4.1 per cent lower than estimated in the 4th quarter, while investment costs in the pipeline transport sector were 5.1 per cent lower.

### Definitions:

Accrued investment costs is the investment concept used as a measure of current activity on the continental shelf in the quarterly investment surveys. The Central Bureau of Statistics also publishes figures for gross fixed capital formation in the sectors "Crude petroleum and natural gas production" and "pipeline transport", defined as the value of the investments at the time of delivery. Different periodisation principles are followed for the two types of costs, and there may thus be substantial discrepancies between the figures recorded for accrued investment costs and for gross fixed capital formation in the same year.



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. april 1993 Fields on stream. 1 April 1993

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

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1992. 6) Investeringer pr. 1. januar 1993. Oppgitt i 1992-kroner.

1) Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 85.24322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22,2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1992. 6) Investments per 1 January 1993. Amount given in 1992 kroner.

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1993 Fields on stream. 1 April 1993

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator .....	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	100	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	-	6,0	69,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	0,06	-	-	2,8
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	11,8	29,3	35,6	4,3
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	-	3,4	34,18
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	1,95
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	0,34	3,7	12,9	2,48
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	20
Av dette i drift				
Of which producing .....	2	9	7	9
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	-	2	1	3
Type Type .....	Betong kontroll- 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 3,1 mrd	ca 4,4 mrd	ca 13,0 mrd	ca 10,0 mrd

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1993 Fields on stream. 1 April 1993

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

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1993 Fields on stream. 1 April 1993

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

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1993 Fields on stream. 1 April 1993

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

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

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

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. april 1993 Fields under development. 1 April 1993

	Sleipner Øst	Troll Øst	Draugen
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1984
Operatør Operator .....	Statoil	Shell	Shell
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	82	300-340	ca. 270
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	19,9	..	67,6
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	10,3	19,2	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	56,1	1262,0	3,1
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	-	-	-
Planlagt produksjon Production planned			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	-	..	5,2
Gass. Mrd.Sm <sup>3</sup> /år			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	6,5	20	-
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	1	1	
Type Type .....	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)
Transportløsning Transport solution .....	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø 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.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	29,6	62,696	45,4
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1) .....	ca 22,8 mrd	ca 32,1 mrd	ca 12,5 mrd

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

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1993 Fields under development. 1 April 1993

	Statfjord N	Statfjord Ø	Brage
Produksjonsstart On stream ...	1994	1994	1984
Oppdaget Year of discovery ..	1977	1976	1980
Operatør Operator .....	Statoil	Statoil	Hydro
Vanndybde, meter			
Water depth, metres .....	...	...	137
Salgbare reserver			
Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	31,0	13,4	46,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	-	1,0
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	2,5	2,0	1,7
Borede produksjonsbrønner			
Production wells drilled .....	-	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	4,1	3,5	...
Gass. Mrd.Sm <sup>3</sup> /år			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	-	-	-
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number .....			1
Type Type .....	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Bunnfast plattform i stål Steel- platform
Transportløsning			
Transport solution .....	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent .....	30,0	40,5	38,4
Antatte investeringer 1)			
Estimated investments 1) .....	ca 3,7 mrd	ca 3,5 mrd	ca 10,5 mrd

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1993 Fields under development. 1 April 1993

	Heidrun	Tordis	Loke	Lille Frigg
Produksjonsstart On stream ..	1995	1994	1993	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1985	1987	1983	1975
Operatør Operator .....	Conoco	Saga	Statoil	Elf
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	ca. 350	140 - 230	...	...
Salgbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	87,0	18,8	4,1	-
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	0,5	-	2,7
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	38,0	1,2	8,0	7,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	2	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production				
Olje. Mill. tonn/år				
Oil. Million tonnes/year...	...	3,3	...	...
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	...	...	...	...
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	1	1	1	1
Type Type .....	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production
Transportløsning Transport solution .....	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til 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 .....	65	51	...	-
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1).....	ca. 29 mrd	ca. 3,7 mrd	ca. 0,7 mrd	2,0 mrd

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

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



Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1993 Fields under development. 1 April 1993

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

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

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

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

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

1) Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33, Norwegian Oil 15,0).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988 - 1993. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988 - 1993. Million kroner

	1988	1989	1990	1991	1992	Anslag 1) Estimates 1) 1993
I alt Total .....	29 651	31 957	32 223	43 065	49 512	60 129
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production .....	29 312	31 486	29 334	37 693	44 785	53 394
Leting Exploration .....	4 161	5 008	5 138	8 141	7 680	5 491
Feltutbygging Field development .....	19 655	22 659	19 511	22 262	28 863	36 331
Varer Commodities .....	8 055	9 744	12 564	12 091	14 654	20 544
Tjenester Services .....	10 347	11 807	5 559	9 004	12 082	14 370
Produksjonsboring Production drilling	1 251	1 109	1 388	1 167	2 127	1 417
Felt i drift Fields on stream .....	3 737	3 213	3 978	5 232	5 075	6 548
Varer Commodities .....	709	339	805	716	661	626
Tjenester Services .....	835	481	761	1 113	717	978
Produksjonsboring Production drilling	2 193	2 392	2 412	3 403	3 698	4 943
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	1 759	606	712	2 058	3 167	5 024
Rørtransport Pipeline transport .....	339	471	2 884	5 372	4 727	6 735

1) Registrert 4. kvartal 1992. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 4rd quarter 1992. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1992. Mill.kr  
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1992. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	2 749	..	..	..	..
1981 .....	4 133	..	..	..	..
1982 .....	5 519	..	..	..	..
1983 .....	5 884	..	..	..	1 546
1984 .....	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985 .....	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986 .....	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987 .....	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988 .....	4 161	1 055	879	952	1 275
1989 .....	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990 .....	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991 .....	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992 .....	7 690	1 840	2 076	1 732	2 042

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1992. Mill. kr. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1991 - Q 4 1992. Million kroner

	1991				1992			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,</b>								
<b>TOTAL</b> .....	1 540	2 046	1 947	2 604	1 840	2 065	1 732	2 042
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b> .....	1 008	1 277	1 318	1 703	1 257	1 343	1 240	1 311
Borefartøyer Drilling rigs .....	422	386	489	615	557	443	422	424
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	397	356	450	566	443	415	380	420
Andre borekostnader Other drilling costs ..	26	30	39	49	114	28	42	4
Transportkostnader Transportation costs .....	153	143	168	198	137	140	147	145
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	50	44	49	67	40	36	37	68
Båter Vessels .....	103	99	118	130	98	104	110	77
Varer Commodities .....	153	249	247	276	164	196	234	22
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc. ....	64	90	115	98	65	77	114	57
Sement Cement .....	22	13	20	29	15	12	23	9
Boreslam Drilling mud .....	-10	84	44	53	18	41	48	14
Drivstoff Fuel .....	38	24	27	38	33	30	28	17
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	15	33	17	28	15	24	20	7
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	22	6	24	30	17	11	2	-83
Tekniske tjenester Technical services .....	280	498	415	615	399	564	436	720
Klargjøring og rydding Clearing .....	22	22	29	41	30	41	26	40
Sementtjenester Cement services .....	11	13	10	19	9	17	7	6
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	31	32	31	40	18	28	28	35
Logging Logging .....	59	53	57	94	55	57	59	62
Testing Testing .....	18	36	48	41	51	36	27	62
Dykking Diving .....	14	11	15	13	13	13	11	14
Basekostnader Costs of onshore bases .....	19	46	13	47	20	31	10	34
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	106	285	212	319	202	340	268	467
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b> ..	132	263	287	342	192	405	227	181
Geologi/geofysikk Geology/geophysics .....	83	114	92	93	100	136	110	-11
Seismikk Seismic .....	47	139	188	237	88	253	106	181
Spesielle studier Special studies .....	2	10	7	12	5	17	11	11
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>								
<b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b> .....	55	282	166	346	19	102	102	139
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>								
<b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b> .....	345	224	177	213	372	214	163	411
Lisensadministrasjon Licence administration	75	91	58	62	48	107	76	283
Annenn administrasjon Other administration ..	73	96	82	94	74	81	54	122
Arealavgift Area fee .....	198	38	37	57	250	26	33	5

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1992 - 4. kvartal 1992 i alt. Mill.kr. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1992 - Q 4 1992. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62 o South of 62 o	Nord for 62 o North of 62 o		
			I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
<b>Letekostnader i alt Exploration costs,</b> <b>total</b> .....	7 680	5 094	2 586	835	1 751
Undersøkellesboring Exploration drilling .....	5 150	3 201	1 949	551	1 398
Generelle undersøkelser General exploration .....	1 006	773	233	166	67
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	363	286	77	-41	118
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs .....	1 160	834	326	158	168

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1993  
 Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1993

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August		November November
Mill. kr Million kroner								
1984	..	..	..	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	...	...	...	...
Prosent Per cent								
1984	..	..	..	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	125	100	102	99	111	100

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

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

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

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	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	...	3	2	...	...	...	...	...	...

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 - 1993 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1993

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	3 694	980	1 107	929	678
1993	...	654	...	...	...

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

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

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	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	...	15 523	...	...	...

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 - 1993.  
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.  
1982 - 1993. 1 000 USD/day

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

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1992. Mill.kr  
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1992. Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981 .....	7 452	..	..	..	..
1982 .....	7 877	..	..	..	..
1983 .....	9 675	..	..	..	..
1984 .....	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985 .....	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986 .....	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987 .....	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988 .....	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989 .....	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990 .....	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991 .....	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992 .....	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379



Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 1 1991 - Q 4 1992. Million kroner

	1991				1992			
	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
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,</b>								
TOTAL	4 862	4 615	5 771	7 016	6 431	6 172	7 882	8 379
VARER COMMODITIES	3 010	2 596	3 002	3 483	3 647	3 136	3 624	4 262
Barestrukturer Platform structures	563	736	610	974	987	875	1 174	1 061
Dekk Decks	1 213	765	938	670	591	368	899	814
Moduler Modules	830	612	883	975	814	709	645	1 206
Lastebøyer Loading buoys	-	3	14	35	29	58	57	70
Rør Pipes	-	14	49	84	182	55	104	214
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	270	284	517	662	970	1 000	711	836
Andre varer Other commodities	135	182	-7	84	74	72	35	60
TJENESTER SERVICES	1 697	1 766	2 400	3 142	2 378	2 574	3 722	3 392
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	774	420	674	607	736	809	868	1 539
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	8	3	63	42	102	9	3	16
Oppkopling ved land Hook up inshore	16	29	122	546	550	364	567	335
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	70	102	72	57	78	257	641	234
Oppkopling til havs Hook up offshore	154	242	330	104	55	77	118	57
Legging av rør Pipeline construction	72	189	254	129	39	151	613	166
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	-1	9	10	7	0	0	2	10
Båter Vessels	2	8	9	10	-	0	1	1
Forpleining Catering	-	9	15	9	0	6	18	25
Forsikringspremier Insurances	0	-	6	3	1	17	1	1
Andre tjenester Other services	125	152	116	141	41	48	110	163
Egne arbeider Own work	477	603	728	1 487	776	834	780	844
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	156	253	368	390	406	462	536	724
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>	<b>1 019</b>	<b>1 398</b>	<b>1 364</b>	<b>1 313</b>	<b>1 337</b>	<b>1 309</b>	<b>1 176</b>	<b>1 247</b>
Varer Commodities	114	157	222	309	186	208	157	122
Tjenester Services	253	325	232	213	214	187	180	116
Produksjonsboring Production drilling	652	916	910	791	937	914	839	1 009

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1992 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1992

Ar Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent	
1984	8 156	1 261	15,5	
1985	10 328	1 902	18,4	
1986	12 338	2 599	21,1	
1987	10 346	1 729	16,7	
1988	8 056	2 331	29,0	
1989	9 745	3 757	38,6	
1990	12 562	2 329	18,5	
1991	12 092	2 106	17,4	
1992	14 654	2 178	14,9	

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1991 - 4. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1991 - Q 4 1992. Million kroner

	1991				1992			
	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
<b>PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	807	1 168	1 278	1 181	1 343	1 375	1 375	1 733
<b>BOREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	101	233	209	176	283	303	302	336
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	97	222	204	172	269	160	149	263
Andre kostnader Other costs	4	10	5	3	14	143	153	73
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS</b>	69	87	43	55	89	88	85	104
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	27	41	24	29	40	30	31	41
Båter Vessels	42	46	19	26	48	58	54	62
<b>VARER COMMODITIES</b>	302	409	488	400	452	445	513	640
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	134	228	247	226	236	252	325	313
Sement Cement	26	20	34	26	26	24	25	38
Boreslam Drilling mud	51	70	63	65	72	67	65	111
Drivstoff Fuel	6	6	13	6	10	14	9	15
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	60	63	101	59	99	80	60	108
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	24	22	30	17	9	8	29	55
<b>TJENESTER SERVICES</b>	336	439	538	550	520	538	475	654
Klargjøring og rydding Clearing	4	0	11	25	0	0	34	0
Sementtjenester Cement services	6	17	11	17	17	6	2	14
Boreslamtjenester Drilling mud services	14	31	26	33	19	13	13	44
Logging Logging	15	22	26	57	40	54	29	68
Testing Testing	0	1	0	27	5	12	6	-2
Dykking Diving	2	3	3	6	5	3	6	10
Basekostnader Costs of onshore bases	20	18	7	16	31	34	28	45
Andre tekniske tjenester Other technical services	276	346	454	371	403	416	357	475

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1992. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1991. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	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
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,60

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982 .....	24 516	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987 .....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988 .....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989 .....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990 .....	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991 .....	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992* .....	106 603	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1992 Jan-mars									
Jan-March ....	26 391	2 736	12	8 531	108	860	102	5 010	1 679
1993 Jan-mars.	26 678	2 496	6	6 944	61	827	75	5 741	1 487
1991									
Jan. Jan. ....	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366	471
Feb. Feb. ....	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187	425
Mars March ..	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387	485
April April .	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317	482
Mai May .....	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391	503
Juni June ...	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333	468
Juli July ...	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346	509
Aug. Aug. ....	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409	230
Sep. Sep. ....	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624	540
Okt. Oct. ....	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764	554
Nov. Nov. ....	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772	539
Des. Dec. ....	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916	574
1992									
Jan. ....	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb. ....	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars ....	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April ....	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai .....	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni .....	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli .....	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug. ....	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep. ....	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt. ....	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov. ....	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des. ....	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan. ....	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb. ....	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars ....	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 TOGI-kondensat.

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre
1971 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987 .....	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989 .....	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990 .....	12 924	659	2 533	923	1 188	129	7	-	-
1991 .....	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111	-
1992* .....	22 198	425	3 334	-	3 072	1 111	104	-	1 353
1992 Jan-mars Jan-March .....	5 448	120	802	-	662	293	28	-	-
1993 Jan-mars.	5 875	98	875	-	755	212	15	-	1 211
1991 Jan. Jan. ....	1 389	54	265	23	291	94	13	-	-
Feb. Feb. ....	1 268	47	246	23	229	105	12	-	-
Mars March ..	1 321	54	263	23	232	109	14	-	-
April April ..	1 365	39	244	22	241	108	13	-	-
Mai May .....	1 569	40	256	22	246	107	13	18	-
Juni June ...	1 549	40	250	-	201	111	12	22	-
Juli July ...	1 596	30	239	-	176	117	12	29	-
Aug. Aug. ....	911	2	62	-	99	55	4	19	-
Sep. Sep. ....	1 635	24	271	-	221	128	12	23	-
Okt. Oct. ....	1 750	56	284	-	229	136	11	-	-
Nov. Nov. ....	1 595	40	273	-	253	128	10	-	-
Des. Dec. ....	1 694	47	277	-	264	112	11	-	-
1992 Jan. ....	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb. ....	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars ....	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April ....	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai ....	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni ....	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli ....	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug. ....	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep. ....	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192
Okt. ....	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275
Nov. ....	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416
Des. ....	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404
1993 Jan. ....	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315
Feb. ....	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376
Mars ....	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521
April ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Ar 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdal	Ula
1977 .....	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978 .....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979 .....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980 .....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981 .....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982 .....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983 .....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984 .....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985 .....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986 .....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987 .....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988 .....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989 .....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990 .....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991 .....	27 425	8 285	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992*.....	27 732	8 494	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1992 Jan-mars Jan-March .....	7 499	2 158	1 912	1 011	9	197	891	156
1993 Jan-mars.	6 970	2 084	1 421	999	6	203	764	144
1991 Jan. Jan. ....	2 788	893	714	359	1	69	324	48
Feb. Feb. ....	2 574	847	674	323	1	59	290	42
Mars March ..	2 573	782	705	321	2	60	301	47
April April .	2 469	765	685	291	-	64	307	48
Mai May .....	2 448	752	665	282	1	68	295	50
Juni June ...	2 045	566	481	256	3	64	263	46
Juli July ...	1 951	652	318	254	0	63	292	49
Aug. Aug. ....	983	339	317	109	0	22	97	19
Sep. Sep. ....	1 984	589	410	289	4	65	273	51
Okt. Oct. ....	2 357	624	552	348	4	66	306	54
Nov. Nov. ....	2 478	721	609	349	3	60	294	51
Des. Dec. ....	2 594	755	664	350	4	67	299	54
1992 Jan. ....	2 598	744	665	349	3	72	310	53
Feb. ....	2 420	704	624	333	3	63	287	50
Mars ....	2 481	711	623	328	2	63	295	53
April ....	2 405	773	548	288	3	61	247	51
Mai ....	2 068	645	382	265	4	55	265	42
Juni ....	2 163	742	411	297	3	69	250	52
Juli ....	2 114	617	432	272	3	73	242	53
Aug. ....	2 275	667	448	316	2	75	285	51
Sep. ....	2 164	675	449	276	2	73	250	46
Okt. ....	2 352	771	382	327	3	73	279	46
Nov. ....	2 251	702	384	294	3	72	254	46
Des. ....	2 441	743	482	315	3	78	289	49
1993 Jan. ....	2 452	735	515	333	2	70	308	49
Feb. ....	2 182	638	461	300	2	61	257	44
Mars ....	2 336	710	445	365	2	72	199	51
April ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1987 .....	225	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	821	260	-	-	-	-	-	-
1989 .....	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990 .....	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991.....	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992*.....	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1992 Jan-mars								
Jan-March ....	492	351	44	103	116	52	7	-
1993 Jan-mars.	523	356	65	108	137	56	4	100
1991								
Jan. Jan. ....	145	123	10	32	52	15	4	-
Feb. Feb. ....	133	104	11	33	39	14	3	-
Mars March ..	121	127	11	33	43	15	4	-
April April .	109	97	9	30	46	14	4	-
Mai May .....	132	101	8	33	47	14	3	-
Juni June ...	167	97	10	33	38	18	3	-
Juli July ...	166	64	11	29	32	18	3	-
Aug. Aug. ....	35	4	9	6	16	8	1	-
Sep. Sep. ....	133	58	12	35	41	19	3	-
Okt. Oct. ....	170	120	11	37	43	20	3	-
Nov. Nov. ....	169	103	15	35	45	20	3	-
Des. Dec. ....	168	116	17	34	47	15	3	-
1992								
Jan. ....	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb. ....	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars .....	159	120	16	39	49	19	2	-
April .....	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai .....	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni .....	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli .....	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug. ....	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep. ....	173	108	21	26	47	3	2	11
Okt. ....	216	96	21	36	54	23	2	23
Nov. ....	209	116	21	38	51	18	2	41
Des. ....	199	126	23	38	52	22	2	20
1993								
Jan. ....	171	118	22	35	47	23	2	22
Feb. ....	154	116	20	33	42	17	2	34
Mars .....	198	123	23	40	48	17	0	44
April .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

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

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

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

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

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

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

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

	1991				1992			1993
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	23 161	21 802	23 556	26 416	25 229	25 834	26 697	17 002
Norge Norway .....	2 829	2 252	2 715	3 209	2 848	3 258	3 400	-
Belgia Belgium .....	563	449	824	823	499	955	704	413
Canada Canada .....	1 295	1 540	1 677	1 610	1 213	1 670	1 629	1 151
Danmark Denmark .....	758	1 080	1 226	1 184	1 133	1 099	670	483
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	996	1 216	1 118	2 940	2 795	2 328	2 358	1 342
Frankrike France .....	1 774	1 498	1 901	1 969	2 202	1 747	1 888	1 581
Finland Finland .....	728	816	926	463	508	559	837	988
Irland Ireland .....	260	520	457	527	391	527	466	532
Israel Israel .....	127	126	249	247	127	254	127	-
Italia Italy .....	-	218	201	338	266	-	208	345
Nederland Netherlands .....	3 010	2 527	3 244	3 663	2 729	2 976	3 145	2 527
Polen Poland .....	226	353	226	255	654	218	245	315
Portugal Portugal .....	-	271	-	124	259	194	69	-
Spania Spain .....	-	71	-	71	-	-	70	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	6 964	5 989	5 706	6 082	4 858	5 894	7 169	4 779
Sverige Sweden .....	1 697	1 670	1 536	1 809	1 617	1 842	1 915	1 061
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA .....	1 934	1 206	1 551	1 102	3 129	2 311	1 797	1 309
Østerrike Austria .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	-	-	-	-	-	-	-	175

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

1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

	1991				1992			1993
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	613	425	670	636	575	597	579	186
Norge Norway .....	225	214	260	233	202	225	192	-
Belgia Belgium .....	3	23	83	76	39	80	72	42
Danmark Denmark .....	0	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	11	8	42	44	71	18	61	41
Frankrike France .....	4	3	18	45	17	13	15	15
Italia Italy .....	-	2	4	-	-	-	-	-
Nederland Netherlands .....	128	69	88	77	59	56	80	24
Portugal Portugal .....	11	3	14	11	14	6	19	6
Spania Spain .....	-	-	13	22	-	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	105	85	90	85	83	116	118	38
Sverige Sweden .....	116	18	57	41	86	45	19	20
USA USA .....	2	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	7	-	1	2	4	38	3	-

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

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

3) See note 2, table 24.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.



Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1993. Mill. Sm<sup>3</sup>  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1993. Million Sm<sup>3</sup>

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

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

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

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1993.  
Kr/Sm<sup>3</sup> Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1993.  
Kroner/Sm<sup>3</sup>

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

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

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

År og kvartal Year and quarter			Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
			Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1980	1. kv.	Q 1	33,75	33,70	.	.	.	37,19
	2. kv.	Q 2	36,00	35,95	.	.	.	37,19
	3. kv.	Q 3	37,05	37,25	.	.	.	31,70
	4. kv.	Q 4	37,10	37,30	.	.	.	40,93
1981	1. kv.		40,00	40,20	39,25	.	.	37,69
	2. kv.		39,30	39,50	38,50	.	.	32,19
	3. kv.		37,75	36,05	35,00	.	.	38,84
	4. kv.		36,75	36,95	36,06	.	.	36,54
1982	1. kv.		35,05	32,02	34,37	.	.	27,95
	2. kv.		32,50	32,50	31,89	.	.	34,01
	3. kv.		34,15	34,10	33,50	.	.	34,08
	4. kv.		34,00	34,05	33,50	.	.	31,13
1983	1. kv.		31,45	31,20	31,10	.	.	28,03
	2. kv.		30,20	29,90	30,00	.	.	30,23
	3. kv.		30,25	30,05	30,10	.	.	30,37
	4. kv.		30,00	30,15	29,90	.	.	28,87
1984	1. kv.		30,10	29,66	30,10	.	.	30,18
	2. kv.		30,05	29,60	30,05	.	.	29,43
	3. kv.		29,10	28,75	29,15	.	.	28,56
	4. kv.		28,00	27,70	28,10	.	.	27,05
1985	1. kv.		28,05	27,89	28,15	.	.	28,28
	2. kv.		27,40	27,10	27,40	.	.	26,58
	3. kv.		27,05	26,80	27,00	.	.	28,15
	4. kv.		28,55	28,30	28,55	.	.	26,78
1986	1. kv.		20,18	19,93	20,29	.	.	18,38
	2. kv.		13,15	12,80	13,10	.	.	12,84
	3. kv.		12,20	11,85	12,15	.	.	12,25
	4. kv.		14,20	14,08	14,22	.	.	14,45
1987	1. kv.		17,63	17,33	17,69	.	.	17,79
	2. kv.		18,45	18,20	18,50	.	.	18,61
	3. kv.		19,10	18,90	19,90	.	.	19,07
	4. kv.		18,17	18,00	18,18	17,90	.	18,05
1988	1. kv.		15,87	15,80	14,80	15,63	.	15,83
	2. kv.		16,23	15,88	16,50	15,73	.	16,20
	3. kv.		14,88	14,60	14,30	14,45	.	14,57
	4. kv.		13,19	13,00	13,14	12,79	.	13,08
1989	1. kv.		16,94	16,89	16,92	16,72	16,92	17,22
	2. kv.		19,29	19,10	18,05	18,92	19,14	18,62
	3. kv.		17,42	17,29	.	17,10	17,30	17,45
	4. kv.		18,80	18,80	.	18,65	18,85	18,83
1990	1. kv.		20,30	20,35	.	20,17	20,35	19,85
	2. kv.		16,64	16,52	.	16,25	16,44	15,90
	3. kv.		26,60	23,47	.	23,27	23,42	26,05
	4. kv.		34,37	34,30	.	34,08	34,27	32,64
1991	1. kv.		22,27	22,42	.	22,05	22,30	21,13
	2. kv.		19,25	19,15	.	18,45	18,75	18,84
	3. kv.		19,97	19,93	.	19,35	19,60	20,12
	4. kv.		21,30	21,30	.	20,97	21,18	20,68
1992	1. kv.		18,27	18,28	.	17,85	18,10	17,93
	2. kv.		19,93	19,76	.	19,45	19,33	19,92
	3. kv.		20,37	20,33	.	20,12	20,27	20,13
	4. kv.		19,65	19,65	.	19,48	19,64	19,28
1993	1. kv.							18,16

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

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987 - 1993. USD/fat Crude oil prices by field.  
Month. 1987 - 1993. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1987						
Januar January	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
Februar February	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
Mars March	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
April April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
Mai May	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
Juni June	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
Juli July	19,25	19,00	.	.	..	19,80
August August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
September September	18,25	18,10	.	.	..	18,35
Oktober October	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
November November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
Desember December	17,60	17,40	17,70	17,30	..	17,00
1988						
Januar	16,75	16,70	..	16,55	.	17,11
Februar	16,20	18,15	..	16,00	.	15,91
Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	.	14,45
April	15,60	15,45	..	15,30	.	16,20
Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	.	16,48
Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	.	15,85
Juli	14,95	14,65	..	14,50	.	14,63
August	15,35	15,05	..	14,90	.	15,00
September	14,35	14,10	14,30	13,95	.	13,74
Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,42
November	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,68
Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	.	14,70
1989						
Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	16,20	16,80
Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	17,00	16,61
Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	17,55	18,25
April	19,75	19,60	..	19,45	19,65	19,74
Mai	19,90	19,70	..	19,50	19,75	18,78
Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	18,00	17,33
Juli	17,80	17,60	..	17,35	17,60	17,82
August	16,95	16,80	..	16,65	16,85	16,87
September	17,50	17,45	..	17,30	17,45	17,64
Oktober	18,45	18,35	..	18,20	18,40	18,58
November	18,95	18,95	..	18,80	19,00	18,85
Desember	19,00	19,10	..	18,95	19,15	19,05
1990						
Januar	21,25	21,35	..	21,25	21,45	21,26
Februar	20,55	20,60	..	20,40	20,55	20,30
Mars	19,10	19,10	..	18,45	19,05	18,58
April	17,55	17,50	..	17,25	17,40	16,85
Mai	16,50	16,35	..	16,10	16,30	16,49
Juni	15,85	15,70	..	15,40	15,60	15,26
Juli	16,10	15,95	..	15,85	15,75	16,21
August	23,30	23,15	..	23,95	23,15	26,05
September	31,40	31,30	..	31,10	31,25	31,53
Oktober	38,40	38,25	..	38,05	38,20	37,11
November	33,95	33,90	..	33,65	33,85	33,06
Desember	30,75	30,75	..	30,55	30,75	29,55
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
1992						
Januar	18,40	18,35	..	18,00	18,25	18,17
Februar	18,65	18,70	..	18,30	18,55	18,06
Mars	17,75	17,80	..	17,25	17,50	17,51
April	18,75	18,70	..	18,20	18,40	18,87
Mai	19,95	19,75	..	19,45	19,60	19,94
Juni	21,10	20,85	..	20,70	20,80	21,20
Juli	20,70	20,60	..	20,40	20,55	20,23
August	20,20	20,20	..	19,95	20,15	19,99
September	20,20	20,20	..	20,00	20,10	20,16
Oktober	20,45	20,45	..	20,30	20,45	20,15
November	19,70	19,70	..	19,55	19,75	19,38
Desember	18,80	18,80	..	18,60	18,75	18,50
1993						
Januar	..	..	..	..	..	17,40
Februar	..	..	..	..	..	18,50
Mars	..	..	..	..	..	18,78

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

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

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)			Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	Italia Italy	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981 .....	138,25	151,88	150,03	166,02	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982 .....	168,00	r151,65	164,25	r184,31	194,11	r186,36	240,18	r154,93	..
1983 .....	158,82	r152,97	150,07	r168,02	174,60	r166,97	216,67	r142,80	r129,97
1984 .....	163,44	r150,73	143,49	r171,36	162,18	r168,56	205,65	r146,25	123,97
1985 .....	r162,53	r150,02	r150,91	r168,01	126,60	r163,90	211,48	r143,56	r135,89
1986 .....	155,61	r136,47	146,29	..	99,48	r140,98	165,72	r138,92	r136,54
1987 .....	106,44	r95,33	99,87	..	85,20	r102,58	141,95	r93,52	r88,13
1988 .....	95,16	r92,28	88,45	..	79,78	r101,44	134,69	r90,00	r89,11
1989 .....	86,97	88,45	77,45	..	81,08	96,03	135,90	r80,81	r70,52
1990 .....	r117,83	r112,28	r110,56	..	r80,40	r119,64	r152,91	r111,43	r93,33
1991 .....	133,78	127,37	127,27	..	81,58	r136,93	r166,97	124,49	100,56
1991									
1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	..	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2. kv. Q 2.....	145,99	136,89	137,02	..	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	144,86	131,07	129,69	..	r74,38	r137,83	r149,03	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	..	r86,53	124,00	r151,91	111,18	103,71
1992									
1. kv. Q 1.....	117,04	106,49	108,73	..	74,46	122,06	149,50	108,40	r93,23
2. kv. Q 2.....	r126,74	111,29	112,09	..	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3. kv. Q 3.....	..	118,96	118,25	..	75,64	126,98	153,13	139,86	110,14
4. kv. Q 4.....	..	..	..	..	..	..	..	..	..

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

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

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

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60	..	..	..	..
1975	22	..	..	..	..
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987	42	..	..	..	..
1988	41	76	110	153	156
1989	57	113	159	231	224
1990	63	110	160	224	249
1991	68	109	147	206	203
1992	43	77	117	169	164
1990					
Januar	65	133	194	267	269
Februar	61	132	190	280	292
Mars	63	109	153	207	209
April	79	113	152	182	204
Mai	62	107	143	183	213
Juni	57	109	159	205	214
Juli	53	95	139	204	206
August	57	95	144	190	204
September	66	99	151	205	223
Oktober	54	105	158	240	296
November	69	107	160	251	358
Desember	72	111	171	268	302
1991					
Januar	72	125	177	337	299
Februar	98	137	183	291	271
Mars	93	151	206	250	337
April	61	110	166	195	254
Mai	46	102	104	176	184
Juni	75	112	156	212	178
Juli	86	109	149	177	162
August	61	103	131	185	135
September	60	94	124	165	140
Oktober	53	92	115	152	142
November	57	85	130	163	172
Desember	53	87	119	173	165
1992					
Januar	38	87	121	152	184
Februar	49	91	134	185	195
Mars	41	84	141	209	168
April	34	81	116	158	154
Mai	41	72	110	161	147
Juni	39	70	105	155	160
Juli	36	69	104	172	154
August	44	75	110	178	155
September	45	72	114	165	162
Oktober	44	74	113	157	162
November	50	80	116	165	149
Desember	57	65	117	174	177
1993					
Januar	52	98	139	163	193
Februar	51	95	130	167	182
Mars	45	98	127	172	169

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 1992. Areas with production licences as of 31 December 1992.

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Total area	Tilbakelevert areal Relinquished area	Konsesjonsbelagt areal Area under licence	Antall utvinnings- tillatelser Number of production licences	
				Antall	Number
		Km2			
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	262		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
1992.....	-	-	-		-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 34. Funn på norsk kontinentalsokkel 1992. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf 1992.

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Innhold Contents
Saga	2/2-5	Olje/ Oil
Phillips	2/4-17	Olje, gass/ Oil, gas
Statoil	7/7-2	Olje/ Oil
Elf	30/10-6	Gass/ Gas
Saga	34/7-21	Olje/ Oil
Mobil	35/11-7	Olje, gass/ Oil, gas
Hydro	6507/2-2	Gass/ Gas
Statoil	6608/10-2	Olje/ Oil
Hydro	7316/5-1	Gass/ Gas

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 35. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1992. Recoverable petroleum reserves in developed dields and fields under development. 31 December 1992.

Feltnavn Name of field	Opprinnelige Original			Resterende Residual		
	Olje, millioner Sm3 Oil, million Sm3	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Gass, milliarder S,3 Gass, billion Sm3	Olje, millioner S,3	NGL, millioner tonn	Gass, milliarder Sm3
I alt Total .....	2261,1	116,4	1756,3	1382,8	87,1	1380,8
Albuskjell 1) .....	9,0	1,3	20,0	2,0	0,4	5,8
Brage .....	46,2	1,0	1,7	46,2	1,0	-
Cod 1) .....	2,9	0,5	7,4	0,2	-	0,9
Draugen .....	68,0	-	3,0	68,0	-	3,0
Edda 1) .....	5,0	0,2	2,1	0,9	-	0,3
Ekofisk .....	360,0	14,4	151,0	186,5	7,2	69,9
Eldfisk .....	79,0	4,7	56,5	27,9	2,3	35,7
Embla .....	5,6	0,2	2,1	5,6	0,2	2,1
Frigg 2) .....	-	0,4	100,0	-	-	2,3
Gullfaks 1) .....	230,0	1,8	16,0	142,0	1,2	10,1
Gyda .....	32,0	1,9	4,2	23,7	1,4	3,1
Heidrun .....	87,3	-	37,8	87,3	-	37,8
Heimdal 1) .....	-	4,2	35,6	-	1,4	12,8
Hod 1) .....	6,7	0,3	1,3	3,7	0,2	0,8
Lille-Frigg .....	-	2,7	7,0	-	2,7	7,0
Loke .....	4,1	-	8,0	4,1	-	8,0
Murchison 1) 3) .....	12,7	0,4	0,3	1,7	-	-
Nord Øst-Frigg 1) .....	-	0,1	11,8	-	-	0,3
Odin 1) .....	-	0,2	29,3	-	-	4,1
Oseberg 1) 4) .....	277,0	11,6	81,0	197,3	11,6	81,0
Sleipner Øst .....	19,0	11,3	50,0	19,0	11,3	50,0
Snorre .....	130,0	3,3	6,7	128,4	3,2	6,7
Statfjord 5) .....	486,0	15,4	52,0	149,7	8,8	30,3
Statfjord Nord .....	31,0	-	2,5	31,0	-	2,5
Statfjord Øst .....	13,4	-	2,0	13,4	-	2,0
Tommeliten 1) .....	3,6	0,6	8,5	1,0	0,2	3,7
Tor 1) .....	25,7	1,5	14,3	7,0	0,4	4,2
Tordis .....	18,8	0,5	1,2	18,8	0,5	1,2
Troll Øst .....	-	19,2	825,0	-	19,2	825,0
Ula .....	69,0	2,8	4,3	33,8	1,2	1,9
Valhall 1) .....	76,0	3,6	19,0	43,4	2,1	12,6
Veslefrikk 1) .....	43,8	1,4	3,5	33,4	1,0	3,5
Vest Ekofisk 1) .....	12,7	1,5	28,6	0,9	0,2	4,0
Øst Frigg .....	-	-	8,2	-	-	2,2
30/6 Gamma Nord .....	0,9	0,4	6,2	0,5	0,4	6,2
Frøy .....	14,0	-	3,0	14,0	-	3,0
Troll Vest .....	64,0	-	-	64,0	-	-
Sleipner Vest .....	27,0	9,0	135,0	27,0	9,0	135,0
Mime .....	0,7	-	0,2	0,4	-	0,1

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 and Gamma. 5) Norwegian share 85,24 per cent is stated.

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

Tabell 36. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986 - 1993. Mill. kr  
Central government expences and income form The Governments Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986 - 1993. Million kroner

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992*	1993*
Innbetalinger/Payments .....	1 367	4 468	6 314	17 437	22 904	27 883	28 529	33 953
Investering og leting Investments and exploration ..	15 621	14 598	12 355	10 944	9 288	13 789	17 845	27 600
Andre utbetalinger Other expences .....	1 976	3 237	4 645	5 609	6 002	9 330	8 074	10 560
Netto innbetalinger Net Payments .....	-16 230	-13 367	-10 686	884	7 615	4 760	2 610	-4 207

\* Anslag Estimate

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

Tabell 37. Sysselsetting 1) i oljevirkksomheten etter bedriftstype. 1987 - 1992 2) Employment 1) in oil activities by type of establishment. 1987 - 1992 2)

Bedriftstype Type of Establishment	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total .....	64 864	64 250	57 764	58 752	63 649	72 075
Oljeselskaper Oil companies .....	13 946	14 408	15 297	15 037	17 788	17 878
Boreselskaper Drilling companies .....	3 229	3 731	3 875	3 812	3 373	3 075
Transport- og rederivirksohmhet Transport and shipping .....	3 917	3 493	3 709	4 079	3 813	3 943
Industri, bygg og anlegg Manufacturing, construction .....	23 601	21 808	15 108	16 784	18 321	24 016
Serviceselskaper Service companies .....	3 151	3 258	3 109	3 465	3 857	4 503
Ingeniørselskaper Engineering companies .....	7 375	8 151	7 476	6 824	7 528	8 671
Baser Bases .....	522	459	439	436	501	566
Forpleining Catering .....	1 398	1 556	1 391	1 226	1 131	1 455
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operatinon of pipelines and refineries .....	3 085	3 237	3 406	3 552	3 489	3 595
Offentlig administrasjon Public administration ....	630	622	638	619	609	544
Forskning og oppløring Research and education ....	1 887	1 592	1 596	1 530	1 495	1 801
Diverse varer og tjenester Other commodities and services .....	2 123	1 935	1 720	1 588	1 744	2 028
Antall enheter The number of establishments polled	956	ca 1 000	ca 900	ca 850	ca 800	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 38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser, 1987 - 1992  
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences, 1987 - 1992

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	831	637	592	658	574	577
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	100	77	115	105	130	111
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	-	3	4	4	3
Fall til lavere nivå Fall to lower level	46	34	30	29	27	31
Fall på samme nivå Fall on same level	69	47	36	43	23	26
Tråkking på ujevnheter, Feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	99	63	58	45	51	33
Fallende gjenstander Falling objects	38	34	32	31	37	29
Kontakt med gjenstander i ro Contact with stationary objects	75	34	53	45	53	68
Håndteringsulykke Accident related to handling	151	126	93	84	74	85
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbind. Contact with chemical/physical compounds	36	27	18	19	24	39
Overbelastning av kroppsdelt Overexertion of one part of the body	69	71	51	44	49	48
Splinter, sprut Splinters, splash	129	113	94	109	95	90
Elektrisk strøm Electric current	3	2	1	3	0	1
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	11	9	5	6	7	13
Mann over bord Man overboard	-	-	1	1	0	-
Annet Other	4	-	2	-	-	-

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

Tabell 39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel, 1987 - 1992  
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body, 1987 - 1992

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	831	637	597	562	574	577
Øye Eye	151	109	104	112	101	101
Rygg Back	75	57	42	33	46	35
Tå/fot Toe/foot	125	90	74	79	76	60
Hofte/bein Hip/leg	65	48	52	44	45	43
Mage/bryst Abdominal/chest	27	24	22	17	14	16
Arm/skulder Arm/shoulder	60	51	31	32	36	40
Hode/ansikt Head/face	77	53	56	40	48	58
Tann Tooth	30	49	36	34	36	45
Hånd/finger Hand/finger	213	158	164	165	163	161
Annet Other	8	8	11	9	10	18

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

Tabell 40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper, 1987 - 1992  
Accidents on petroleum producing installations. By occupation, 1987 - 1992

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total	831	637	592	568	568	577
Administrasjon Administration	14	9	18	17	28	17
Boredekksarbeider Drillfloor worker	25	45	35	40	43	35
Borer Driller	5	6	9	7	11	4
Elektriker Electrician	57	37	26	37	18	37
Kokk Cook	-	-	-	14	13	12
Forpleining Catering	51	35	32	32	28	39
Hjelpearbeider Helper	116	83	98	73	102	96
Instrumenttekniker Instrument technician	10	10	13	17	15	11
Kranfører Crane driver	12	6	4	4	2	16
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	54	77	39	38	38	42
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mechanics/ repairman	64	51	54	46	46	46
Operatør Operator	34	48	17	34	25	28
Platearbeider/isolatør Platerworker/insulator	86	60	49	51	38	37
Rørlegger Plumber	75	45	48	36	37	30
Servicetekniker Service technician	22	19	22	27	31	21
Stillasbygger Scaffold builder	96	50	41	42	34	39
Sveiser Welder	99	42	46	37	52	59
Tårnmann Derrickman	7	13	9	12	10	7
Uspesifisert Unspecified	4	1	32	4	3	1

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

Tabell 41. Skipninger 1) av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland 2). 1985 - 1992.  
1000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country.  
1985 - 1992. 1000 tonnes

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Skipninger i alt Total shipments ...	37 088	40 412	47 360	53 832	72 705	78 170	91 238	104 176
Norge Norway .....	6 211	5 886	6 632	7 091	8 952	11 458	10 896	12 715
Belgia Belgium .....	178	174	681	1 568	1 905	1 494	2 242	2 981
Canada Canada .....	1 640	967	500	1 295	3 740	5 457	6 610	6 122
Danmark Denmark .....	5	408	870	878	1 095	1 374	3 987	4 086
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	2 316	3 344	2 208	2 863	2 340	3 249	4 198	10 421
Frankrike France .....	4 718	2 669	4 700	4 606	9 486	7 251	7 162	7 806
Finland Finland .....	128	-	-	-	-	1 946	2 953	2 367
Irland Ireland .....	-	-	64	-	-	331	1 560	1 911
Israel Israel .....	715	823	682	617	501	252	750	755
Italia Italy .....	120	879	965	834	618	887	556	812
Nederland Netherlands .....	4 814	6 176	6 859	6 818	7 306	9 766	12 024	12 513
Polen Poland .....	-	-	-	234	106	350	1 031	1 372
Portugal Portugal .....	127	-	-	295	303	204	271	646
Spania Spain .....	278	-	-	427	282	-	71	141
Storbritania og Nord-Irland United Kingdom .....	10 431	11 416	14 132	16 776	20 816	19 625	24 357	24 003
Sverige Sweden .....	2 946	3 530	4 434	5 389	7 069	7 395	7 217	7 183
Sveits Switzerland .....	-	-	-	97	68	-	-	-
USA USA .....	2 131	3 811	4 222	3 927	7 765	6 979	5 269	8 339
Østerrike Austria .....	329	329	325	115	137	-	-	-
Andre Other .....	-	-	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 42. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 1985 - 1992  
1000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3).  
1985 - 1992 1 000 tonnes

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Skipninger i alt Total shipments ...	1 435	1 876	1 925	2 300	2 381	2 412	2 339	2 387
Norge Norway .....	776	580	818	962	916	948	925	852
Belgia Belgium .....	39	129	109	173	140	105	176	267
Danmark Denmark .....	-	-	-	3	-	0	0	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	14	84	87	86	58	83	118	194
Frankrike France .....	29	67	72	64	90	90	52	90
Italia Italy .....	-	28	7	15	2	4	6	-
Nederland Netherlands .....	212	232	200	307	346	474	357	272
Portugal Portugal .....	13	6	10	35	30	51	45	50
Spania Spain .....	17	-	51	3	15	9	32	-
Storbritania og Nord-Irland United Kingdom .....	236	509	285	488	536	414	405	402
Sverige Sweden .....	16	138	178	151	240	199	211	191
USA USA .....	60	89	79	-	-	-	2	-
Andre Other .....	21	14	28	14	9	35	8	47

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 AVGRENSING

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Likedan burde norske selskapers 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 bear-

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

### 2. NÆRINGSKLASSIFISERING

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "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 anleggsvirkksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

#### *SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass*

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

#### *SN-nr. 714 Rørtransport*

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

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

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har

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

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

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

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

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

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

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

### 3. STATISTISKE ENHETER

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

#### 3.1. Foretak

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

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 bi-

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

#### 3.2. Bedrift

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

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

#### **Periodisering:**

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

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. Verdien beregnes fob rørledning.

#### **4.3. Bruttoproduksjonsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

#### **Produksjonsverdi av råolje og naturgass**

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

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

**Contract work**

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

**Calculated production value from ancillary units**

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

**Calculated income from borderline areas**

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

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

**Own-account investment work**

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

**4.4. Cost of goods and services consumed**

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

**4.5. Value added**

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

**4.6. Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.



## Måleenheter

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

Både for olje- og gassvolum gjelder at en nøyaktig angivelse av volumet må knytte seg til en nærmere oppgitt tilstand karakterisert ved trykk og temperatur.

### Vanlige enheter:

*For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*

Sm<sup>3</sup> – standard kubikkmeter

*For gass:*

Nm<sup>3</sup> – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

**For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:**

*Gass:*

For omregning fra Nm<sup>3</sup> til Sm<sup>3</sup> divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til Sm<sup>3</sup> divideres med 35,3.

*Olje:*

For omregning fra fat til Sm<sup>3</sup>, multipliseres med 0,159.

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

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1990:

Ekofisk: 0,824

Gullfaks: 0,878

Oseberg: 0,847

Statfjord: 0,833

Gjennomsnitt norsk sokkel: 0,840

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm<sup>3</sup> gass.

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

## Units of measurement

Quantities of crude oil and natural gas are usually reported in the SI system units (the international system of units). Because of tradition and for practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet, respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

Specifications of oil and gas volumes depend on information about pressure and temperature.

### Units commonly used:

*Crude oil:*

Barrel

*Crude oil and natural gas:*

Sm<sup>3</sup> – metre cubed in standard conditions

*Natural gas:*

Nm<sup>3</sup> – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

**For approximate conversion the following factors are useful:**

*Natural gas:*

For conversion of Nm<sup>3</sup> into Sm<sup>3</sup> divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm<sup>3</sup> divide by 35.3.

*Crude oil:*

For conversion of barrels into Sm<sup>3</sup>, multiply by 0.159.

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

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

Ekofisk: 0,824

Gullfaks: 0,878

Oseberg: 0,847

Statfjord: 0,833

Average Norwegian Shelf: 0,840

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm<sup>3</sup> gas.

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

**Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1992.**  
**Emneinndelt oversikt**  
*Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1992.*  
*Survey arranged by subject matter*

- 0. Generelle emner *General subject matters***
- Statistisk årbok 1992 *Statistical Yearbook*. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr  
 ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908
- Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*. (NOS C; 85) Under utgivelse
- 1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment***
- 10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts***
- Bomiljø og ulikhet Omfordeling og endring av miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad (RAPP; 93/7) Under utgivelse
- Klima, økonomi og tiltak (KLØKT)/Knut Moum (red.). 1992-97s. (RAPP; 92/3) 90 kr  
 ISBN 82-537-3647-9 ISSN 0332-8422
- Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud. 1992-46s. (RAPP; 92/17) 75 kr  
 ISBN 82-537-3684-3 ISSN 0332-8422
- Muligheter for en bærekraftig utvikling Analyser av World Model/Olav Bjerkholt, Torgeir Johnsen og Knut Thonstad. 1993-64s. (RAPP; 93/15) 90 kr  
 ISBN 82-537-3861-7 ISSN 0332-8422
- Naturressurser og miljø 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
- Naturressurser og miljø 1992 Nasjonalformuen, energi, luft, fiske og fangst, skog, jordbruk, avløpsrensaneanlegg, avfall Ressursregnskap og analyser. 1993-144s. (RAPP; 93/1) 115 kr ISBN 82-537-3844-7  
 ISSN 0332-8422
- Natural Resources and the Environment 1991. 1992-159s. (RAPP; 92/1A) 100 kr  
 ISBN 82-537-3668-1 ISSN 0332-8422
- 12. Energi *Energy***
- Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr  
 ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422
- 19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment***
- Avfallsstatistikk Prøveundersøkelse for kommunalt avfall og gjenvinning/Astrid Busengdal og Ole O. Moss. 1992-37s. (RAPP; 92/25) 75 kr  
 ISBN 82-537-3782-3 ISSN 0332-8422
- Faktoretter spørrel i transportproduserende sektor/Anne Brendemoen. 1993-49s. (RAPP; 93/2) 75 kr ISBN 82-537-3814-5  
 ISSN 0332-8422
- 2. Sosiodemografiske emner *Socio-demographic subject matters***
- 20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters***
- Levekårsundersøkelsen 1991 *Survey of Level of Living*. 1992-226s. (NOS C; 43) 105 kr  
 ISBN 82-537-3735-1 ISSN 0800-7233
- Sosialt utsyn 1993 *Social Survey* (SA nr. 1) Under utgivelse
- 21. Befolkning *Population***
- 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 1993 Hefte I  
Endringstal for kommunar 1991-1993  
*Population Statistics 1993 Volume I  
Population Changes in Municipalities.*  
(NOS C; 77) Under utgivelse
- Befolkningsstatistikk 1992 Hefte II  
Folkemengd 1. januar *Population Statistics  
1992 Volume II Population 1 January.*  
1992-145s. (NOS C; 40) 75 kr  
ISBN 82-537-3730-0 ISSN 0801-6690
- Befolkningsstatistikk 1993 Hefte II  
Folkemengd 1. januar *Population Statistics  
1993 Volume II Population 1 January*  
(NOS C; 90) Under utgivelse
- 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
- Befolkningsstatistikk 1992 Hefte III Oversikt  
*Population Statistics Volume III  
Survey.* 1993-153s. (NOS C; 58) 75 kr  
ISBN 82-537-3795-5 ISSN 0801-6704
- Flytting og utdanning 1986-1989 Noen  
hovedresultater fra en undersøkelse av  
innenlandske flyttinger på landsnivå og  
utdanning/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1992-73s.  
(RAPP; 92/15) 90 kr ISBN 82-537-3682-7  
ISSN 0332-8422
- Giftermål og barn - bedre sent enn  
aldri?/Svein Blom, Turid Noack og Lars  
Østby. 1993-167s. (SØS; 81) 115 kr  
ISBN 82-537-3808-0 ISSN 0801-3845
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health  
conditions and health services***
- Dødsårsaker 1990 *Causes of Death.*  
1992-172s. (NOS C; 15) 85 kr  
ISBN 82-537-3642-8 ISSN 0550-032X
- Dødsårsaker 1991 *Causes of Death.*  
1993-136s. (NOS C; 79) 85 kr  
ISBN 82-537-3852-8 ISSN 0550-032X
- Dødelighet ved ulykker 1956-1988/Finn  
Gjertsen. 1992-127s. (RAPP; 92/8)  
100 kr ISBN 82-537-3652-5  
ISSN 0332-8422
- Helseinstitusjoner 1990 *Health Institutions.*  
1992-106s. (NOS C; 13) 70 kr  
ISBN 82-537-3632-0 ISSN 0333-3701
- Helseinstitusjoner 1991 *Health Institutions.*  
1993-100s. (NOS C; 81) 75 kr  
ISBN 82-537-3860-9 ISSN 0333-3701
- Helsestatistikk 1990 *Health Statistics.*  
1992-108s. (NOS C; 25) 75 kr  
ISBN 82-537-3636-3 ISSN 0332-7906
- Helsestatistikk 1991 *Health Statistics*  
(NOS C; 74) Under utgivelse
- Kommunehelsetjenesten 1991 *Municipal  
Health Service.* 1993-57s. (NOS C; 66) 65 kr  
ISBN 82-537-3815-3 ISSN 0804-1458
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for  
1990. 1992-56s. (RAPP; 92/9) 90 kr  
ISBN 82-537-3653-3 ISSN 0332-8422
- Pasientstatistikk 1991. 1992-76s.  
(RAPP; 92/24) 90 kr ISBN 82-537-3780-7  
ISSN 0332-8422
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and  
educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september  
1991 *Educational Statistics Primary and  
Lower Secondary Schools 1 September 1991.*  
1992-104s. (NOS C; 29) 75 kr  
ISBN 82-537-3679-7 ISSN 0332-804X
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høg-  
skoler 1. oktober 1990 *Educational Statistics  
Universities and Colleges 1 October 1990.*  
1992-124s. (NOS C; 42) 75 kr  
ISBN 82-537-3732-7 ISSN 0300-5631
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler  
1. oktober 1990 *Educational Statistics Upper  
Secondary Schools 1 October 1990.* 1993-  
103s. (NOS C; 47) 65 kr  
ISBN 82-537-3743-2 ISSN 0332-8031
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler  
1. oktober 1991 *Educational Statistics Upper  
Secondary Schools 1 October 1991*  
(NOS C; 72) Under utgivelse
- 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie  
og fritid *Culture, time use, holidays and  
leisure***
- 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

- Feriereiser 1991/92/Odd Frank Vaage. 1993-44s. (RAPP; 93/8) 75 kr  
ISBN 82-537-3831-5 ISSN 0332-8422
- Mediebruk 1992/Odd Frank Vaage. 1993-38s. (RAPP; 93/13) 75 kr ISBN 82-537-3854-4  
ISSN 0332-8422
- Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90  
*The Time Budget Surveys*. 1992-232s.  
(NOS C; 10) 105 kr ISBN 82-537-3637-1
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen  
1991 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds*. 1992-73s.  
(NOS C; 53) 65 kr ISBN 82-537-3773-4  
ISSN 0803-4664
- Folketrygden Utviklingen fra 1967 til  
1990/Else Helena Flittig. 1992-52s.  
(RAPP; 92/14) 90 kr ISBN 82-537-3675-4  
ISSN 0332-8422
- Pleie- og omsorgstjenesten i kommunene  
1989/Jon Holmøy. 1993-136s. (RAPP; 93/3)  
100 kr ISBN 82-537-3811-0 ISSN 0332-8422
- Sosialstatistikk 1990 *Social Statistics*.  
1992-91s. (NOS C; 16) 65 kr  
ISBN 82-537-3643-6 ISSN 0333-2055
- Sosialstatistikk 1991 *Social Statistics*.  
1993-83s. (NOS C; 64) 65 kr  
ISBN 82-537-3812-9 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*. 1992-84s.  
(NOS C; 18) 65 kr ISBN 82-537-3649-5  
ISSN 0800-4064
- 26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1990 *Criminal Statistics*.  
1992-151s. (NOS C; 2) 80 kr  
ISBN 82-537-3606-1 ISSN 0333-3914
- Kriminalstatistikk 1991 *Criminal Statistics*.  
1993-168s. (NOS C; 73) 85 kr  
ISBN 82-537-3830-7 ISSN 0333-3914
- 27. Levekår *Level of living***
- Økonomiske levekår for barnefamilier og  
eldre 1970-1986/Jan Lyngstad. 1992-80s.  
(RAPP; 92/11) 90 kr ISBN 82-537-3660-6  
ISSN 0332-8422
- 3. Sosioøkonomiske emner  
*Socioeconomic subject matters***
- 30. Generelle sosioøkonomiske emner *General socioeconomic subject matters***
- Arbeidsmiljø 1989 *Working Conditions*. 1992-  
120s. (NOS C; 9) 75 kr ISBN 82-537-3628-2
- 31. Folketellinger *Population censuses***
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av  
kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/  
Ida Skogvoll. 1992-27s. (RAPP; 92/19) 75 kr  
ISBN 82-537-3695-9 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av  
de statistiske metodene/Magnar Lillegård.  
1993-48s. (RAPP; 93/4) 90 kr  
ISBN 82-537-3818-8 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon  
av kontroll- og opprettingsregler for  
skjemakjennemerker/Ida Skogvoll. 1992-48s.  
(RAPP; 92/18) 75 kr ISBN 82-537-3694-0  
ISSN 0332-8422
- 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 1991 *Labour Market Statistics*. 1992-196s. (NOS C; 20) 85 kr  
ISBN 82-537-3659-2 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics* (NOS C; 87) Under utgivelse
- 33. Lønn *Wages and salaries***
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics*. 1992-  
143 s. (NOS C; 46) 75 kr  
ISBN 82-537-3741-6 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***
- Familiesituasjon og økonomi En sammenlikning av husholdningers levestandard/Arne S. Andersen. 1992-70s. (RAPP; 91/19) 80 kr ISBN 82-537-3627-4 ISSN 0332-8422
- Innteks- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics* (NOS C; 70) Under utgivelse
- Inntektsulikhet i Norge 1973-1990/Steinar Strøm, Tom Wennemo og Rolf Aaberge (RAPP; 93/17) Under utgivelse
- 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***
- Forbruksundersøkelse 1989-1991 *Survey of Consumer Expenditure*. 1993-157s. (NOS C; 65) 85 kr ISBN 82-537-3813-7 ISSN 0546-6504
- 39. Andre sosioøkonomiske emner *Other sociodemocratic matters***
- Framskrivning av arbeidsstyrke og utdanning Mikrosimuleringsmodellen MOSART 1/Leif Andreassen, Truls Andreassen, Dennis Fredriksen, Gina Spurkland og Yngve Vogt (RAPP; 93/6) Under utgivelse
- 4. Næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters***
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner *General industrial subject matters***
- 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
- Regnskapsstatistikk 1991 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1993-147s. (NOS C; 80) 75 kr ISBN 82-537-3853-6 ISSN 0802-684X
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling***
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1990 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1992-86s. (NOS C; 56) 65 kr ISBN 82-537-3779-3 ISSN 0801-8197
- Fiskeristatistikk 1989-1990 *Fishery Statistics*. 1992-145s. (NOS C; 4) 75 kr ISBN 82-537-3621-5 ISSN 0801-8197
- Jaktstatistikk 1991 *Hunting Statistics*. 1992-57s. (NOS C; 41) 65 kr ISBN 82-537-3731-9 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1990 *Agricultural Statistics*. 1992-136s. (NOS C; 1) 80 kr ISBN 82-537-3602-9 ISSN 0078-1894
- Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics* (NOS C; 71) Under utgivelse
- Landbruksteljing 1989 Hefte I Eigedomar - Arealressursar *Census of Agriculture and Forestry Volume I Properties - Area Resources*. 1992-161s. (NOS C; 23) 85 kr ISBN 82-537-3663-0
- Landbruksteljing 1989 Hefte II Alder - Inntekt - Sysselsetjing - Fagutdanning *Census of Agriculture and Forestry Volume II Age - Income - Employment - Vocational Training*. 1992-117s. (NOS C; 12) 70 kr ISBN 82-537-3631-2
- Landbruksteljing 1989 Hefte III Inves- teringar - Maskinar - Bygningar *Census of Agriculture and Forestry Volume III Investments - Machines - Buildings*. 1992-108s. (NOS C; 52) 75 kr ISBN 82-537-3772-6
- Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization*. 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9
- Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyr *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock*. 1992-95s. (NOS C; 30) 75 kr ISBN 82-537-3680-0

Landbruksteljing 1989 Hefte VI Hagebruk  
*Census of Agriculture and Forestry Volume VI Horticulture*. 1992-155s. (NOS C; 55)  
85 kr ISBN 82-537-3777-7

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

Resultatkontroll jordbruk 1992. 1993-79s.  
(RAPP; 93/12) 90 kr ISBN 82-537-3835-8  
ISSN 0332-8422

Skogavvirkning 1990/91 *Roundwood Cut*.  
1992-58s. (NOS C; 44) 65 kr  
ISBN 82-537-3739-4 ISSN 0800-3637

Skogavvirkning 1991/92 *Roundwood Cut*  
(NOS C; 86) Under utgivelse

Skogstatistikk 1990 *Forestry Statistics*.  
1992-131s. (NOS C; 17) 75 kr  
ISBN 82-537-3648-7 ISSN 0468-8155

Skogstatistikk 1991 *Forestry Statistics*.  
1993-107s. (NOS C; 59) 75 kr  
ISBN 82-537-3796-3 ISSN 0468-8155

Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen  
1986-1989. 1992-34s. (RAPP; 92/4) 75 kr  
ISBN 82-537-3633-9 ISSN 0332-8422

Veterinærstatistikk 1990 *Veterinary Statistics*.  
1992-92s. (NOS C; 31) 65 kr  
ISBN 82-537-3681-9 ISSN 0303-6561

**42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*

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

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

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

Energibruk i husholdningene  
Energiundersøkelsen 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

Energiforbruk til oppvarmingsformål i husholdningene/Runa Nesbakken  
(RAPP; 93/10) Under utgivelse

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

Industristatistikk 1991 Næringstall  
*Manufacturing Statistics 1991 Industrial Figures* (NOS C; 89) Under utgivelse

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

Olje- og gassvirksomhet 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

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

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

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

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

- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1993  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1993 Statistics and Analysis*  
(NOS C; 88) Under utgivelse
- 43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction***
- Byggearealstatistikk 1991 *Building Statistics*.  
1992-70s. (NOS C; 28) 65 kr  
ISBN 82-537-3678-9 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 1992 *Building Statistics*.  
(NOS C; 78) Under utgivelse
- 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
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1992.  
1992-52s. (NOS C; 38) 55 kr  
ISBN 82-537-3697-5 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1992.  
1992-52s. (NOS C; 51) 55 kr  
ISBN 82-537-3769-6 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1992. 1992-  
52s. (NOS C; 62) 55 kr ISBN 82-537-3809-9  
ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992.  
1993-52s. (NOS C; 75) 55 kr  
ISBN 82-537-3846-3 ISSN 0550-7162
- Bygge- og anleggsstatistikk 1990 *Construction  
Statistics*. 1992-81s. (NOS C; 37) 65 kr  
ISBN 82-537-3693-2 ISSN 0550-029X
- Prisindeks for ny enebolig/Kurt Åge Wass.  
1992-43s. (RAPP; 92/21) 75 kr  
ISBN 82-537-3734-3 ISSN 0332-8422
- 44. Utenrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of  
Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen  
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  
1992 Tillegg til Månedstatistikk over  
utenrikshandelen 1992 og Utenrikshandel  
1992. 1992-172s. (NOS C; 7)  
ISBN 82-537-3625-8 ISSN 0800-904X
- Commodity List Edition in English of  
Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen  
1993 *Supplement to Monthly Bulletin of  
External Trade 1993 and External Trade  
1993*. 1993-136s. (NOS C; 69) 85 kr  
ISBN 82-537-3824-2 ISSN 0333-2896
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1993 Tillegg til Månedstatistikk over  
utenrikshandelen 1993 og Utenrikshandel  
1993. 1993-180s. (NOS C; 68) 85 kr  
ISBN 82-537-3823-4 ISSN 0800-904X
- Utenrikshandel 1991 *External Trade*. 1992-  
375s. (NOS C; 35) 125 kr  
ISBN 82-537-3691-6 ISSN 0802-9571
- Varehandelsstatistikk 1990 *Wholesale and  
Retail Trade Statistics*. (NOS C; 84) Under  
utgivelse
- 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
- Reiselivsstatistikk 1991 *Statistics on Travel*.  
1993-129s. (NOS C; 63) 75 kr  
ISBN 82-537-3810-2 ISSN 0333-208X
- Samferdselsstatistikk 1990 *Transport and  
Communication Statistics*. 1992-201s.  
(NOS B; 977) 80 kr ISBN 82-537-3569-3  
ISSN 0468-8147
- Samferdselsstatistikk 1991 *Transport and  
Communication Statistics*. 1993-176s.  
(NOS C; 67) 85 kr ISBN 82-537-3822-6  
ISSN 0468-8147
- Sjøfart 1991 *Maritime Statistics*. 1992-142s.  
(NOS C; 45) 75 kr ISBN 82-537-3740-8  
ISSN 0800-9848
- Veitrafikkulykker 1991 *Road Traffic  
Accidents*. 1992-106s. (NOS C; 39) 75 kr  
ISBN 82-537-3729-7 ISSN 0468-8198

- Veitrafikkulykker 1992 *Road Traffic Accidents* (NOS C; 91) Under utgivelse
47. **Tjenesteyting *Services***
- Forretningsmessig tjenesteyting 1990 *Business Services*. 1992-73s. (NOS C; 48) 65 kr  
ISBN 82-537-3744-0 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***
- Kryssløpsdata og kryssløpsanalyse 1970-1990/  
Nils Øyvind Mæhle. 1993-230s.  
(RAPP; 92/26) 140 kr ISBN 82-537-3783-1  
ISSN 0332-8422
- Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1990  
*Quarterly National Accounts*. 1992-206s.  
(NOS B; 997) 105 kr ISBN 82-537-3597-9  
ISSN 0800-9783
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1991 *National Accounts Statistics*. (NOS C; 83)  
Under utgivelse
51. **Offentlig forvaltning *Public administration***
- Avskrivningsregler og leiepriser for kapital  
1981-1992/Karl Ove Aarbu. 1993-50s.  
(RAPP; 92/30) 75 kr  
ISBN 82-537-3807-2 ISSN 0332-8422
- De offentlige sektorers finanser 1986-1991  
*Public Sector Finances*. 1992-144s.  
(NOS C; 54) 85 kr ISBN 82-537-3776-9  
ISSN 0550-0508
- Historiske brukerpriser på realkapital/  
Erling Holmøy, Bodil M. Larsen og Haakon  
Vennemo. 1993-63s. (RAPP; 93/9) 90 kr  
ISBN 82-537-3832-3 ISSN 0332-8422
- Offentlig forvaltning i Norge. 1992-72s.  
(RAPP; 92/13) 90 kr ISBN 82-537-3674-6  
ISSN 0332-8422
- Selskapsbeskatning Analyse og statistikk/  
Terje Erstad og Per Morten Holt. 1992-118s.  
(RAPP; 92/27) 100 kr ISBN 82-537-3786-6  
ISSN 0332-8422
- Skatter og overføringer til private Historisk  
oversikt over satser mv. Årene 1975-1992.  
1992-70s. (RAPP; 92/23) 90 kr  
ISBN 82-537-3778-5 ISSN 0332-8422
- Struktur tall 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
59. **Andre samfunnsøkonomiske emner *Other general economic subject matters***
- Consumer Demand in MODAG and  
KVARTS/Knut A. Magnussen and Terje  
Skjerpen. 1992-73s. (RAPP; 92/22) 90 kr  
ISBN 82-537-3774-2 ISSN 0332-8422
- Empirical Modelling of Exports of  
Manufactures: Norway 1962-1987/Kjersti Gro  
Lindquist (RAPP; 93/18) Under utgivelse
- Estimering av dynamiske utgiftssystemer med  
feiljusteringsmekanismer/Terje Skjerpen og  
Anders Rygh Swensen. 1992-60s.  
(RAPP; 92/28) 90 kr ISBN 82-537-3792-0  
ISSN 0332-8422
- En økonometrisk analyse av lønnsdannelsen i  
Norge/Audun Langørgen. 1993-48s.  
(RAPP; 93/5) 100 kr ISBN 82-537-3819-6  
ISSN 0332-8422
- MAKKO - En modell til analyse av  
kommunal ressursbruk og tjenesteyting/Kyrre  
Aamdal (RAPP; 93/14) Under utgivelse
- 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
- Typehusholdsmodellen ODIN. 1993-34s.  
(RAPP; 92/29) 75 kr ISBN 82-537-3797-1  
ISSN 0332-8422
- Vekst og produktivitet i Norge  
1971-1990/Bodil M. Larsen. 1993-44s.  
(RAPP; 93/11) 75 kr ISBN 82-537-3837-4  
ISSN 0332-8422



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

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

**62. Politiske emner *Politics***

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

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

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

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

Pris kr 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 82-537-3877-3  
ISSN 0802-0477

