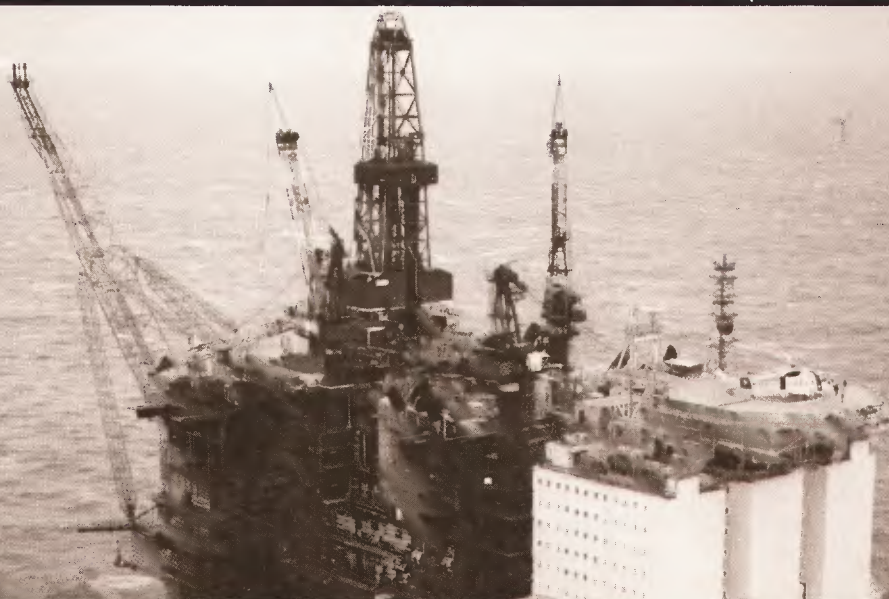


# OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1993  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 2ND 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**

**2. KVARTAL 1993**

**STATISTIKK OG ANALYSE**

**OIL AND GAS ACTIVITY**

**2ND QUARTER 1993**

**STATISTICS AND ANALYSIS**

**STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO-KONGSVINGER 1993**

**ISBN 82-537-3913-3  
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. august.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 24. august 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 August.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 24 August 1993

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

## Innhold

	Side
Tabellregister .....	7
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993 .....	11
1. Noen hovedresultater .....	11
2. Investeringskostnader .....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel .....	18
4. Markedet .....	20
Engelsk sammendrag .....	23
Tabelldel .....	24
Statistisk behandling av oljevirksomheten .....	55
1. Nasjonal avgrensing .....	55
2. Næringsklassifisering .....	55
3. Statistiske enheter .....	56
4. Kjennemerker .....	56
Engelsk tekst .....	58
Vedlegg	
1. Måleenheter .....	61
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1992. Emneinndelt oversikt ...	62
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	69

### Standardtegn i tabeller

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

## Contents

	Page
Index of tables .....	9
Oil activity 2nd quarter 1993 (in Norwegian only) .....	11
Summary in English .....	23
Tables .....	24
<b>The statistical treatment of the oil activity</b>	
1. National borderline .....	58
2. Industrial classification .....	58
3. Statistical units .....	59
4. Characteristics .....	59
<b>Annexes</b>	
1. Units of measurement .....	61
<b>Publications</b>	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1992. Survey arranged by subject matter .....	62
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS) .....	69

### 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. juli 1993 .....	24
2. Felt under utbygging. 1. juli 1993 .....	29
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1993 .....	33
<b>Investeringer i alt</b>	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988-1994. Mill. kr .....	35
<b>Letevirksomhet</b>	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1993. Mill. kr .....	35
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1991 – 1. kvartal 1993. Mill. kr .....	36
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1992 – 1. kvartal 1993 i alt. Mill. kr .....	36
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1994 .....	37
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1993. Mill. kr .....	37
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993 .....	38
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1993 .....	38
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1993 .....	38
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningsskip. Kvartal. 1982-1993. 1 000 USD/dag .....	39
<b>Feltutbygging og felt i drift</b>	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr .....	39
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1991 – 1. kvartal 1993. Mill. kr .....	40
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1993 .....	40
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1991 – 1. kvartal 1993. Mill. kr .....	41
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1993. Kr/time .....	41
<b>Produksjon</b>	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	42
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	44
<b>Eksport</b>	
21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. 1 000 metriske tonn .....	46
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr .....	46
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1993. Kr/tonn .....	46
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kvartal 1991 – 2. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn .....	47
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kvartal 1991 – 2. kvartal 1993. 1 000 metriske tonn .....	47
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	48
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Mill. kr .....	48
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1993. Kr/Sm <sup>3</sup> .....	48
<b>Priser</b>	
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1993. USD/fat .....	49
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1988-1993. USD/fat .....	50
31. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe .....	51
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1993 .....	52

	Side
<b>Hovedtall for utvinningssektoren</b>	
33. Statens inntekter fra oljevirksomheten .....	53
34. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....	54

	Sist publisert	Neste publisering
<b>Tabeller ikke med i dette heftet</b>		
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
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember .....	1/93	1/94
Funn på norsk kontinentalsokkel .....	1/93	1/94
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember .....	1/93	1/94
Statens inntekter fra oljevirksomheten .....	1/93	1/94
Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten ..	1/93	1/94
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype .....	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser .....	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel .....	1/93	1/94
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper .....	1/93	1/94
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn .....	1/93	1/94
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn .....	1/93	1/94

## Index of tables

	Page
<b>Survey of fields</b>	
1. Fields on stream. 1 July 1993 .....	24
2. Fields under development. 1 July 1993 .....	29
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1992 .....	33
<b>Total investments</b>	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1994. Million kroner .....	35
<b>Exploration</b>	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1993. Million kroner .....	35
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1991 – Q 1 1993. Million kroner .....	36
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1992 – Q 1 1993. Million kroner .....	36
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1994 .....	37
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1993. Million kroner .....	37
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993 .....	38
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1993 .....	38
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1993 .....	38
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1993. 1 000 USD/day .....	39
<b>Field development and field on stream</b>	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1993. Million kroner .....	39
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 2 1991 – Q 1 1993. Million kroner .....	40
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1993 .....	40
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1991 – Q 1 1993. Million kroner .....	41
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1993. Kroner/hour .....	41
<b>Production</b>	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes .....	42
20. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	44
<b>Exports</b>	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. 1 000 tonnes .....	46
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner .....	46
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1993. Kroner/tonnes .....	46
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 3 1991 – Q 2 1993. 1 000 tonnes .....	47
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1991 – Q 2 1993. 1 000 tonnes .....	47
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Million Sm <sup>3</sup> .....	48
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1993. Million kroner .....	48
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1993. Kroner/tonnes .....	48
<b>Prices</b>	
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1993. USD/barrel .....	49
30. Crude oil prices by field. Month. 1988-1993. USD/barrel .....	50
31. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe .....	51
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1993 .....	52

	Page
<b>Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production</b>	
33. Central government income from oil activities .....	53
34. Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" .....	54

	Last published	Next publishing
<b>Tables not published in this issue</b>		
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
Areas with production licences as of 31 December .....	1/93	1/94
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf .....	1/93	1/94
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December .....	1/93	1/94
Central government income from oil activities. Million kroner .....	1/93	1/94
Central government expenses and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities. Million kroner .....	1/93	1/94
Employment in oil activities by type of establishment .....	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences .....	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body .....	1/93	1/94
Accidents on petroleum producing installations. By occupation .....	1/93	1/94
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1 000 tonnes .....	1/93	1/94
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1 000 tonnes .....	1/93	1/94

## Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993

### 1. Noen hovedresultater

#### 1.1 Investeringer

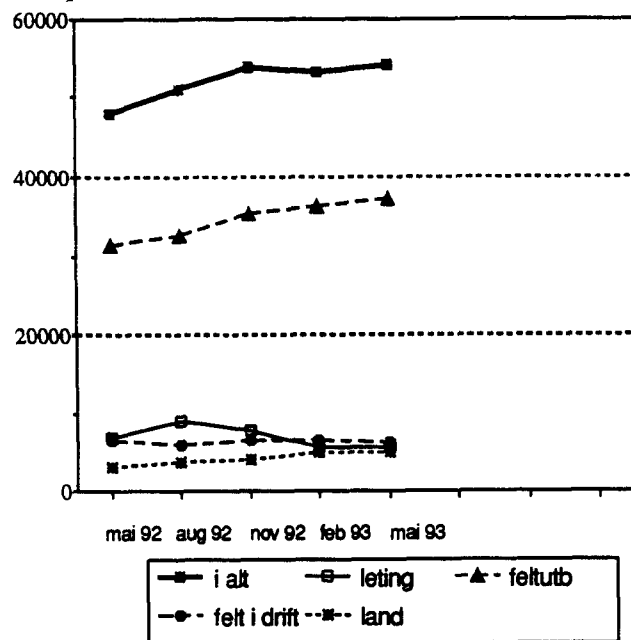
##### Anslag for 1993

Investeringene i utvinning av olje og gass for 1993 er i 2. kvartal anslått til 54 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 600 millioner kroner fra forrige investeringsundersøkelse. Det er økte anslag for feltutbygging og leting som bidrar til oppgangen.

Anslaget for feltutbygging er nå 37,1 milliarder kroner, en økning på 800 millioner kroner fra 1. kvartal. Leteanslaget for i år er nå 5,7 milliarder kroner, snaut 200 millioner kroner høyere enn ved forrige telling. Anslaget er imidlertid 2 milliarder kroner lavere enn førstegangsanslaget for 1993 fra maitellingen i 1992. Den kraftige nedjusteringen skyldes utviklingen i oljeprisen.

Investeringene i rørtransportsektoren er i år anslått til 7,6 milliarder kroner, en oppjustering på 900 millioner fra 1. kvartal. Det er spesielt høyere anslag for Zeepipe fase 2 og Troll gassrørledning som bidrar til oppgangen.

**Figur 1\*** Antatte investeringskostnader i Utvinning av olje og gass for 1993 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner.



##### Anslag for 1994

De påløpte investeringskostnadene for olje- og gassutvinningssektoren i 1994 er anslått til 44,5 milliarder kroner. Dette er første gang anslaget for 1994 registreres, og sammenlignet med investeringsanslaget for i år målt på tilsvarende tidspunkt i fjor innebærer dette en nedgang på 3,5 milliarder kroner. Sett i forhold til anslaget for 1993 gitt i 2. kvartal er imidlertid nedgangen på hele 9,5 milliarder kroner som følge av lavere feltutbyggingsanslag.

Det er mindre aktivitet innen feltutbygging som bidrar til lavere investeringsanslag neste år. Feltutbyggingsanslaget for 1994 er på 25,3 milliarder kroner, en reduksjon på 5,9 milliarder i forhold til anslaget for 1993 registrert i mai 1992. Nedgangen har sammenheng med at flere store feltutbyggingsprosjekter som Draugen, Brage og Sleipner Øst vil bli ferdig utbygd i år.

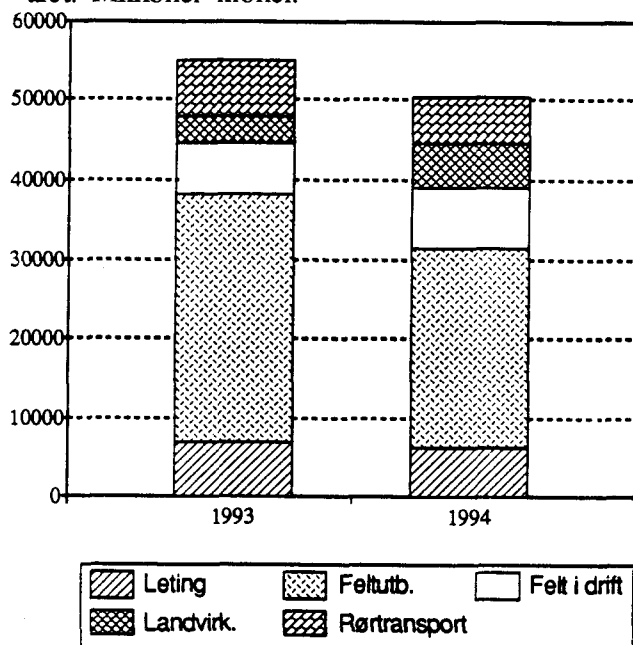
Anslaget for leting er neste år på 6,1 milliarder kroner, en reduksjon på 0,9 milliarder kroner i forhold til anslaget for 1993 registrert i mai i fjor. Tildeling av konsesjoner i forbindelse med 14. konsesjonsrunde gjør anslaget usikkert.

For felt i drift er investeringsanslaget i 1994 på 7,6 milliarder kroner, en økning på 1 milliard kroner sammenlignet med anslaget for i år gitt i 2. kvartal i 1992. Økningen skyldes at flere store felt kommer i produksjon mot slutten av året. De påløpte investeringene til landvirksomhet for 1994 er anslått til 5,4 milliarder kroner, en økning på 2,2 milliarder kroner sammenlignet med 1993 anslaget gjennomført på tilsvarende tidspunkt i fjor.

Investeringsanslaget i rørtransportsektoren er på 5,8 milliarder kroner i 1994, en nedgang på 1,4 milliarder sammenlignet med anslaget for i år gitt i 2. kvartal i 1992. Redusert aktivitet i rørsektoren har sammenheng med at

transportsystemene Frostpipe, Zeepipe fase 1 og Sleipner-Kårstø kondensatrørledning blir fullført i år.

**Figur 2\*** Investeringsanslag i utvinningssektoren av olje og gass og rørtransport for 1993 og 1994 registrert i mai året før investeringsåret. Millioner kroner.



## 1.2 Produksjons- og markedsforhold

Samlet produksjon av norsk olje og gass var i første halvår i år 67.3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe), en økning på 1.5 prosent i forhold til de første seks månedene i 1992. Det var høyere oljeproduksjon som bidrog til økningen, mens produksjonen av naturgass viste en betydelig nedgang.

Gjennomsprisen på Brent Blend steg svakt fra 18,2 til 18,3 dollar per fat fra 1. til 2. kvartal i år. Oljeprisen viste imidlertid en klart synkende tendens i 2. kvartal. Prisen var 18,7 dollar per fat ved inngangen av kvartalet mot 17,2 dollar per fat ved kvartalets utgang.

## 2. Investeringskostnader

### 2.1 Leting

#### 1993

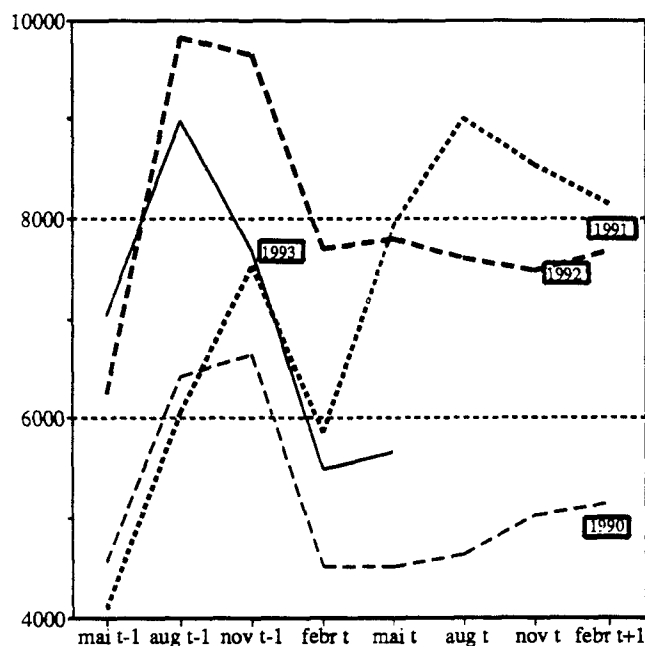
De påløpte kostnadene til leting var i 1. kvartal 1993 på 1,4 milliarder kroner. Dette var hele 45 prosent lavere enn letetekostnadene i 4. kvartal i fjor, og en reduksjon på 31 prosent sammenlignet med tilsvarende kvartal i 1992. De fysiske indikatorene for leteaktiviteten registrert av Oljedirektoratet konstaterer også denne nedgangen. I løpet av de tre første månedene i år ble det påbegynt 5 borehull som er 9 mindre enn for samme tidsperiode i fjor.

Undersøkelsen for 2. kvartal viser at de anslåtte kostnadene til leting nå er 5,7 milliarder kroner for hele 1993. Dette er 180 millioner kroner høyere enn i forrige telling, men snaut 1,4 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt for ett år tilbake. Den lavere leteaktiviteten på norsk sokkel skyldes trolig den svake utviklingen i oljeprisene.

Økte investeringsutgifter til feltutbygging kan trolig også virke dempende på leteaktivitet på norsk kontinentalsokkel. Feltutbyggingsaktiviteten er nå større enn den har vært noen gang tidligere og dette har bidratt til økte kostnader for oljeselskapene. Så lenge kontantstrømmen ikke har steget de siste årene kan den kraftige veksten i antall feltutbyggingsprosjekter i noen grad fortrenge leteinvesteringene.

De fysiske indikatorene for leteaktiviteten i 2. kvartal viser en reduksjon i forhold til størrelsen fra tilsvarende periode i fjor. Det ble i følge Oljedirektoratet boret 5 undersøkelses- og avgrensningshull på sokkelen i 2. kvartal, 4 færre enn for samme tidsperiode i fjor. Antall borefartøydøgn i 2. kvartal var 395, mot 1107 for tilsvarende kvartal i 1992.

**Figur 3\*** Antatte letetekostnader på ulike tidspunkt. Millioner kroner. 1990-1993.



#### 1994

Førstegangsanslaget for leteinvesteringene i utvinningssektoren av olje og gass er neste år på 6,1 milliarder kroner. Dette er lavere enn for de 2 siste årene. I forhold til førstegangsanslaget for 1993 er dette en reduksjon på 0,9 milliarder. Den svake oljeprisen er trolig årsaken til mindre leteaktivitet på kontinentalsokkelen kommende år. Det er lettere å forandre letebudsjettene enn budsjettene til feltutbygging ved uventede og betydelige endringer i oljeprisen. Man må likevel regne med en tidsforsinkelse på 2-3 kvartaler for å få endret letetekostnadene siden man ofte har kortsiktige kontraktsforhold mellom boreselskapene og operatørene.

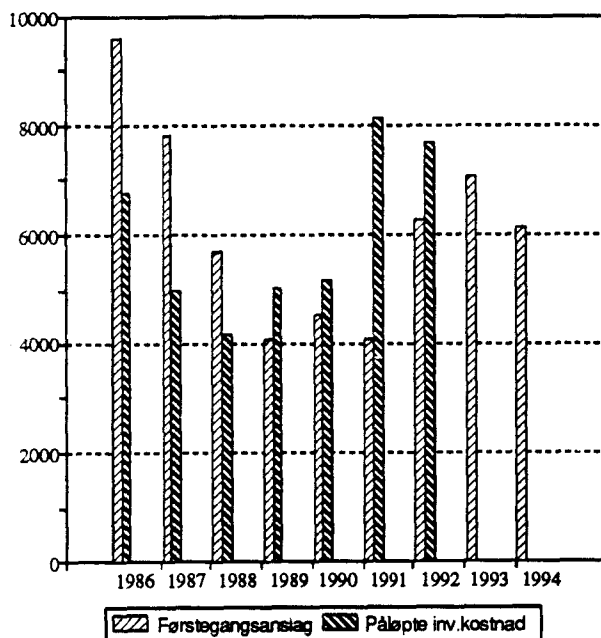
1994 anslaget må foreløpig betraktes som usikkert. Først til høsten skal lisensdeltakerne ta stilling til operatørenes budsjettforslag, og de endelige budsjett foreligger vanligvis ikke før i februar. Det er normalt at leteanslagene nedjusteres noe når de endelige budsjettene forekommer.

Tildeling av konsesjoner i forbindelse med 14. konsesjonsrunde gjør også anslaget usikkert. Det er uklart hvor stor betydning dette har hatt for operatørenes leteanslag i denne undersøkelsen. Samtlige operatørselskaper på

kontinentalsokkelen har imidlertid søkt 14. runde, og dette er første tildelingsrunde etter at glideskalaen er avvirket. Det innebærer mulighet for en statlig andel på mindre enn 50 prosent i de nye lisensene, samtidig som myndighetene må avgjøre sin deltakelse før letefasen tar til.

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 letetekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

**Figur 4\*** Antatte letetekostnader registrert i mai året før investeringsåret samt påløpte letetekostnader. Millioner kroner. 1986-1994.



#### Boreaktiviteten i 2. kvartal 1993.

I løpet av det siste kvartalet er det gjort flere nye funn på norsk kontinentalsokkel.

Statoil har som operatør for utvinningstillatelse 167, blokk 16/1, avsluttet boringen av undersøkelsesbrønnen 16/1-4 midtveis mellom Balder og Sleipnerfeltene. Formålet med boringen var å teste hydrokarbonpotensialet i

bergarter av tertiær, jura og perm alder. Kun små mengder gass ble oppdaget, og resultatene var i følge Oljedirektoratet av den grunn skuffende.

Statoil har som operatør for utvinningstillatelse 046, blokkene 15/8 og 15/9, avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 15/9-19 SR vest for Lokefeltet. Olje ble påtruffet i sandsteiner av tidlig jura alder og brønnen ble derfor produksjonstestet. Testen viste at reservoaret har god produktivitet, men det er ennå for tidlig å si noe om størrelsen på funnet. Resultatet av boringen er imidlertid oppmuntrende med tanke for videre leting på juranivå i området.

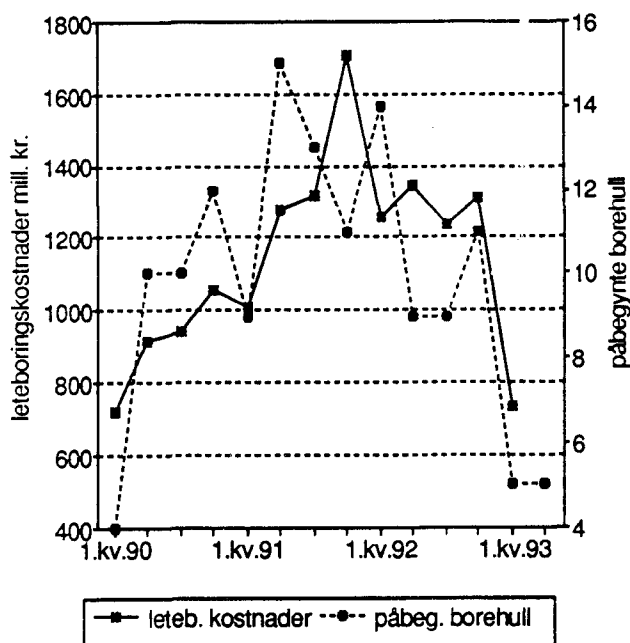
Saga Petroleum a.s. har som operatør for utvinningstillatelse 163, blokk 2/10, avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 2/10-2 i sydlige del av Nordsjøen nær grensen til britisk sokkel. Formålet med brønnen var å teste hydrokarbonpotensialet i sandstein av jura alder. Resultatet viste at de forventete reservoar i jura manglet. Det ble imidlertid påvist spor av hydrokarboner i bergarter av kritt alder, og ytterligere kartleggingsaktivitet i området er derfor nødvendig for å avklare ressurspotensialet.

Elf Petroleum Norge AS har som operatør for utvinningstillatelse 026, blokk 25/2, avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 25/2-15 R2 i den sydlige del av blokk 25/2. Resultatet fra boringen viste kun spor av hydrokarboner og var således skuffende.

Norsk Hydro har som operatør for utvinningstillatelse 104, blokk 30/9, avsluttet boring av avgrensningsbrønn 30/9-14. Det ble påvist olje og gass i sandsteinslag av jura alder. Oljedirektoratet vurderer testresultatene som gode. Det er ennå for tidlig å si om resultatene fra denne boringen vil føre til endringer i ressursestimatet for denne strukturen.

Deminex Norge AS har som operatør for utvinningstillatelse 166, blokk 15/6, avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 15/6-7. Brønnen ble boret på en struktur nord for Sleipner Vest. Hensikten med brønnen var å teste hydrokarbonpotensialet i sandsteiner av jura alder. Det ble ikke påtruffet hydrokarboner i brønnen, men boringen gav imidlertid ny og viktig geologisk informasjon som vil ha betydning for videre utforskning i området.

**Figur 5\*** Påløpte kostnader til leteboring og påbegynte borehull. Millioner kroner, 1990-1993.



## 2.2 Feltutbygging

### 1993

De samlede påløpte investeringskostnadene til feltutbygging utgjorde i 1. kvartal 8 milliarder kroner. Dette er en reduksjon på snaut 400 millioner kroner i forhold til 4. kvartal 1992, men likevel en økning på 1,6 milliarder kroner sammenlignet med 1. kvartal i fjor. Det var nedgangen i produksjonsboringen som var årsaken til lavere feltutbyggingskostnader det siste kvartalet.

Varekostnadene sto for 52 prosent av de totale påløpte kostnadene til feltutbygging de tre første månedene i år, dvs. 4,2 milliarder kroner. Av dette gikk drøyt 1,1 milliarder kroner til bærestrukturer som indikerer at flere felt er i starten av den mest intensive utbyggingsfasen. Det var spesielt feltene Troll Øst, Troll Vest og Heidrun som var i en slik fase i 1. kvartal. Investeringskostnadene til moduler har steget 26 prosent fra 4. kvartal 1992 til 1. kvartal i år, og er nå på 1,5 milliarder kroner. Denne betydelige økningen har sammenheng med de store modulkostnadene for Troll Øst- og Heidrunutbyggingene de tre første månedene i år.

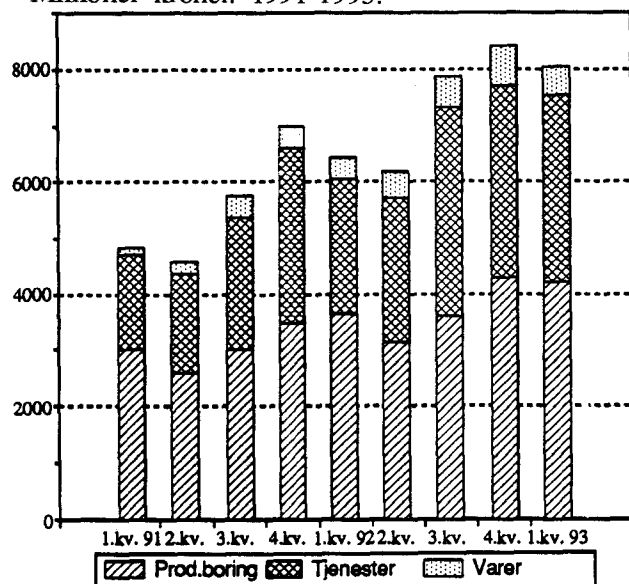


De påløpte kostnadene til tjenester utgjorde 3,3 milliarder kroner i 1. kvartal, og andelen var omtrent uforandret fra 4. kvartal. Tjenestekostnadene besto i hovedsak av prosjektering, oppkobling til land og egne arbeider. Prosjekteringskostnadene sank med 51 prosent til om lag 1 milliard kroner i 1. kvartal. Nedgangen skyldtes i hovedsak lavere kostnader til prosjektering av Troll Øst enn tidligere. Økte oppkopplingskostnader på land hadde sammenheng med arbeidene på Draugen og Brage. I løpet av perioden ble alle systemene til Brage-plattformen testet grundig og i mars måned ble Draugendekket koblet sammen med betongunderstellet.

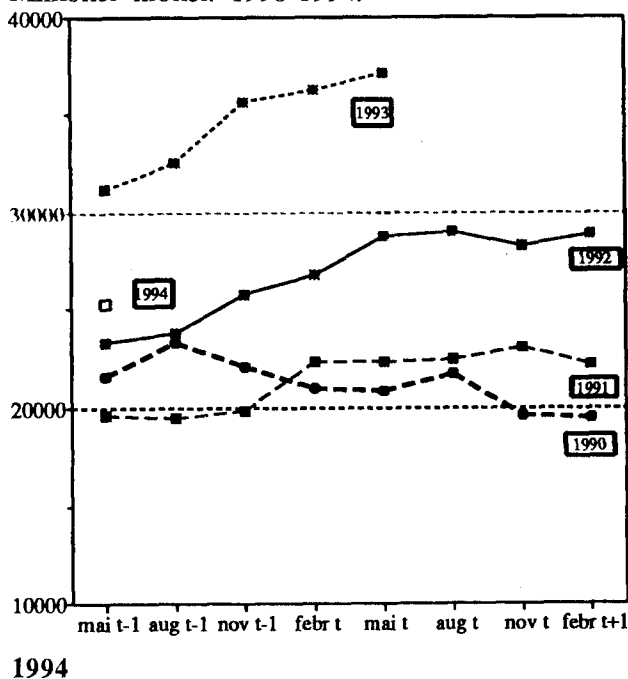
Anslaget for feltutbygging i 1993 er nå 37,1 milliarder kroner, en økning på 800 millioner kroner fra 1. kvartal. Heidrun veier tyngst i anslaget for 1993, men også Troll Vest, Troll Øst, Brage, Sleipner Øst og Draugen har betydelige utgifter til feltutbygging. Frøytbyggingen bidrar ytterligere til økte utbyggingsinvesteringer.

Brage, Draugen og Sleipner Øst er utbygging i avslutningsfasen som skal komme i drift i løpet av 1993. Dersom anslagene for disse feltene følger mønstrene fra tidligere år, vil anslaget for feltutbygging trolig bli noe nedjustert i investeringsundersøkelsene for 3. og 4. kvartal. Troll Vest, Troll Øst, Frøy og Sleipner Vest er feltutbyggingsprosjekter i fabrikkasjonsfasen. Vanligvis er det høye kostnader i denne fasen.

**Figur 6\*** Påløpte feltutbyggingskostnader fordelt på varer, tjenester og produksjonsboring. Millioner kroner. 1991-1993.



**Figur 7\*** Antatte investeringskostnader til feltutbyggingsprosjekter målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner. 1990-1994.



Feltutbyggingsanslaget for 1994 er på 25,3 milliarder kroner, en reduksjon på 5,9 milliarder kroner i forhold til 1993-anslaget registrert i mai 1992.

Lavere feltutbyggingsanslag skyldes at store utbyggingsprosjekter som Draugen, Brage og Sleipner Øst blir ferdig utbygd i år. Feltutbyggingsandelen av de totale investeringene i olje- og gassutvinningssektoren forventes imidlertid fortsatt å være høye de neste årene. Dette skyldes at flere store felt med høye produksjonskostnader vil være i fabrikkasjonsfasen i årene som kommer.

Et nytt Ekofisk-senter med Phillips Petroleum som operatør vil trolig bli vedtatt av Stortinget i løpet av vårsesjonen neste år. Det er også ventet at Nornefeltet på Nordland II, med Statoil som operatør, vil bli godkjent av Stortinget høsten 1994. Dette er store feltutbyggingsprosjekter og det forventes at de totale kostnadene for det nye Ekofisk-senteret vil ligge i størrelsesorden 20-28 milliarder kroner, mens Nornefeltet er kostnadsberegnet til ca. 11-12 milliarder kroner. Blir disse utbyggingsprosjektene vedtatt av myndighetene neste år kan prosjekteringskostnader i forbindelse med disse feltutbyggingene bidra til økt feltutbyggingsanslag for 1994.

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 2. kvartal 1993:

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

### Utvikling i vedtatte felt

**Draugen**-plattformen ble tauet ut fra Vats i Rogaland til Haltenbanken i mai måned. Prosjektet er to måneder forsinket fordi understellet ble forlenget 4 meter for å motstå spesielle bølgekrefter i Nordsjøen. I løpet av sommeren vil arbeidene med å koble opp plattformen utføres. Oljeproduksjonen ventes å starte i oktober måned og forventet produksjonskapasitet av olje er ca. 90 tusen fat per dag.

Statoil har tildelt kontrakten for boring av produksjonsbrønnene på **Heidrun**-feltet til Transocean Drilling AS. Den fem år lange kontrakten har til nå en verdi på 240 millioner kroner, men det er mulighet for ytterligere utvidelser av avtalen. Arbeidet i forbindelse med kontrakten vil starte i sommer i forbindelse med konstruksjon av boremodulen. Boringen av de 47 produksjonsbrønnene vil imidlertid ikke bli utført før etter at Heidrun-plattformen har blitt slept ut på feltet høsten 1995.

Sammenkoblingen av **Brage**-plattformen ble fullført på feltet i midten av juni. Plattformen er nå i "hook-up fasen" og produksjonsstart ventes i midten av oktober, 3 måneder tidligere enn planlagt.

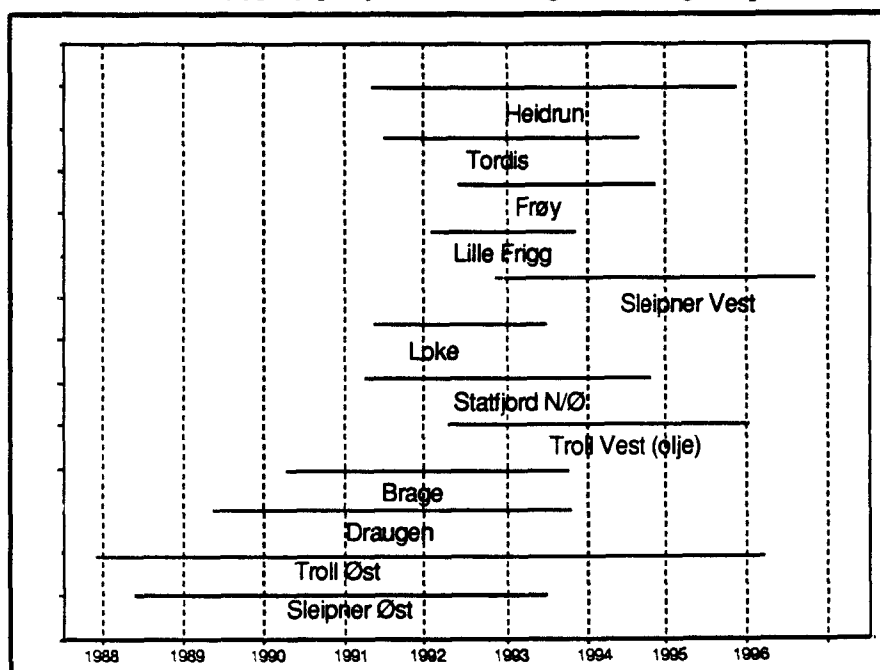
Elf har tildelt Grootint i Nederland kontrakten for kompressormodulen til **Frøy**-plattformen. Verdien på avtalen er beregnet til 155 millioner kroner. Feltet vil starte produksjonen i januar 1995.

Norsk Hydro har tildelt Westamarin kontrakten for bygging av hjelpemodulen til **Troll Vest**. Kontraktsverdien er på 315 millioner kroner. Arbeidet startet i juni og ventes å bli fullført våren 1995. Tidligere har britiske Trafalgar House Offshore vunnet kontrakten om bygging av prosessormodulen. Polar Frontier Drilling har fått en 800 millioners kontrakt i sammenheng med Troll Vest utbyggingen. Polar Frontier Drilling skal bruke Polar Pioneer til boring, installasjoner av undervannsstrukturer samt testing av oljefeltet til Troll Vest. Norsk Hydro har tildelt Stolt Comex Seaway en 534 millioners kontrakt for installasjon og sammenkoblingen av rørledningene på Troll Vest feltet. Undervannsledningene vil bli plassert på feltet i løpet av 1994-1997 sommerne. Hoveddelen av arbeidet vil imidlertid bli utført i løpet av 1995 ved bruk av fartøylene Amethyst, Seaway Condor, Seaway Pelican og Seaway Commander.

Alcatel Cabel Contracting Norge har blitt tildelt en kabelkontrakt i forbindelse med **Troll Øst** utbyggingen. Avtalen innebærer at bedriften ved hjelp av en kombinert kraft- og kommunikasjonskabel skal forbinde Trollplattformen til havs med et gassbehandlingsanlegg på land. I følge Shell som er operatør for Troll Øst i utbyggingsfasen vil dette bidra til betydelige miljøgevinster siden man vil unngå utslipp av drivhusgasser fra gassfyrte generatorer på plattformen. Kontrakten har en verdi på 250 millioner kroner. Arbeidet i forbindelse med avtalen vil starte i år og kommer til å bli fullført i løpet av 1995.

Statoil har tildelt Kværner Engineering og Norwegian Rig Consultans kontrakter i forbindelse med **Sleipner Vest**-utbyggingen. Kværner Engineering får ansvaret for bygging av Sleipner T plattformen, dvs. innretningen for prosessering samt fjerning av CO<sub>2</sub>-utslippene. Kontrakten har en verdi på 1 milliard kroner. Sleipner T planlegges å være produksjonsklar i april 1997, men Statoil har allerede bedt Kværner om å vurdere mulighetene for å få fullført utbyggingsprosjektet et halvt år tidligere.

Figur 8\*. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og avslutningstidspunkt



re. Norwegian Rig Consultants har mottatt en kontrakt for bygging av brønnhodeinnretningen, Sleipner B. Verdien på kontrakten er 130 millioner kroner. Sleipner B vil bli plassert 12 km. fra T plattformen. Statoil har gitt det belgiske firmaet Fabrique de Fer en 115 millioner kontrakt i tilknytning leveranser av 26000 tonn stålplater til moduler og andre strukturer på Sleipner Vest.

### 2.3 Felt i drift

#### 1993

De påløpte kostnadene til felt i drift var i 1. kvartal på 1,2 milliarder kroner. Dette er uendret fra forrige telling, men en reduksjon på 7 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Av de påløpte kostnadene for de tre første månedene i år, gikk drøyt 1 milliard kroner til produksjonsboring. Dette er kostnader forbundet med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjonen. Produksjonsboringskostnadene har steget jevnt de siste kvartalene som følge av at flere felt har kommet i produksjon.

Investeringsanslaget for felt i drift er nedjustert med om lag 200 millioner kroner fra 1. kvartal, og utgjør nå 6,4 milliarder kroner. Re-

duksjonen skyldes lavere anslag for produksjonsboring og tjenester. Produksjonsboringsanslaget utgjør nå snaut 4,9 milliarder kroner, mens anslaget for andre tjenester er på 800 millioner kroner.

#### 1994

Anslaget for investeringer til felt i drift er i 1994 på 7,6 milliarder kroner, en økning på 1 milliard kroner sammenlignet med anslaget for 1993 gitt i 2. kvartal 1992. Økningen skyldes at produksjonsboringsanslaget har steget med 1,1 milliarder, og utgjør nå 76 prosent av totalanslaget. Høyere anslag for produksjonsboring forklares ut fra at feltutbyggingsprosjekter som Brage, Draugen, Sleipner Øst, Lille Frigg og Løke kommer i produksjon i år.

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

## 2.4 Landvirksomhet

### 1993

De påløpte kostnadene til landinvesteringer, som omfatter investeringer på kontorer, baser og mottaksterminaler, var i 1. kvartal på snaut 0,8 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 30 prosent sammenlignet med 4. kvartal i fjor, men en økning på 17 prosent i forhold til samme tidsperiode i fjor.

Landinvesteringsanslaget for 1993 er i dette kvartalet registrert til 4,9 milliarder kroner. Det er en nedgang på 90 millioner sammenlignet med anslaget fra 1. kvartal i år. Investeringene i forbindelse med bygging av Trollterminalen på Kollsnes utgjør den største andelen av anslaget, men også utvidelsen av Kårstøterminalen har stor betydning for de totale landinvesteringene.

### 1994

Førstegangsanslaget for investeringer til landvirksomhet er neste år på 5,4 milliarder kroner. Dette er en økning på 2,2 milliarder kroner eller 68 prosent i forhold til anslaget for 1993 foretatt i 2. kvartal i fjor. Økningen skyldes i hovedsak kostnadene i forbindelse med byggingen av Trollterminalen på Kollsnes i Øygarden kommune. Etableringen av terminalen på Tjeldbergodden bidrar imidlertid også til økt investeringsanslag.

## 2.5 Rørtransport

### 1993

I 1. kvartal var de påløpte kostnadene til rørtransportsektoren snaut 1,3 milliarder kroner. Dette er en økning på hele 127 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, og en økning på 16 prosent i forhold til de tre siste månedene i 1992.

Investeringene i rørtransportsektoren er i år anslått til 7,6 milliarder kroner, en oppjustering på hele 900 millioner kroner fra 1. kvartal. Det er spesielt høyere anslag for Zeepipe fase 2 og Troll Rør som bidrar til oppgangen.

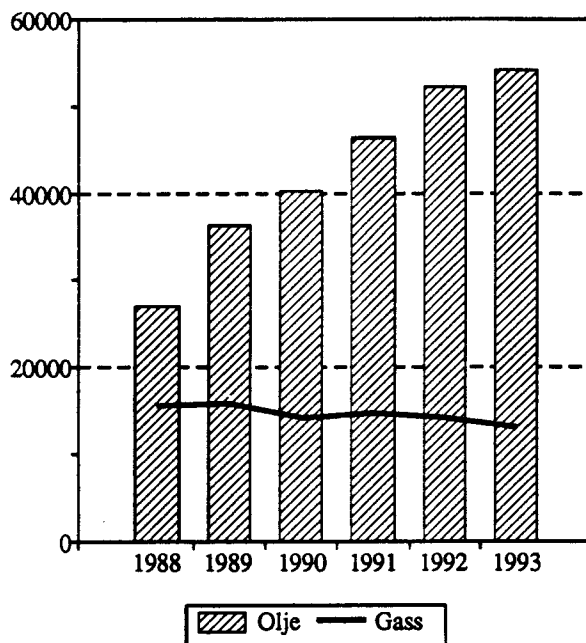
### 1994

Anslaget for investeringer i rørtransportsektoren er på 5,8 milliarder kroner i 1994, en nedgang på 1,4 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1993 gitt i mai i fjor. Lavere aktivitet til neste år skyldes at transportsystemene Frostpipe, Zeepipe fase 1 og Sleipner-Kårstø kondensatrørledning blir fullført i år.

## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I de seks første månedene i år var den samlede produksjonen av norsk olje og gass, medregnet kondensat og NGL, 67,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på 1,5 prosent sammenlignet med produksjonen i tilsvarende periode i 1992. Det var høyere oljeproduksjon som bidrog til den økningen siden produksjonen av naturgass viste en betydelig reduksjon.

**Figur 9\*** Norsk produksjon av olje og gass (inkl. NGL). Mill. toe. Januar-juni 1988-1993.



### 3.1 Olje

Produksjonen av råolje, inklusiv kondensat og NGL, var i første halvår i år 54.2 mtoe, en økning på 3.8 prosent i forhold til samme periode i fjor. I april nådde oljeproduksjonen sitt hittil høyeste nivå med hele 2.4 millioner fat per dag. I følge SSBs produksjonsstatistikk var gjennomsnittlig produksjon i første halvår i år 2.24 millioner fat per dag, mot 2.15 i tilsvarende periode i fjor. Med denne dagsproduksjonen er, som tabell 1\* viser, Norge nå verdens åttende største oljeprodusent. I følge Nærings- og energidepartementet var Norge sammen med Venezuela i 1992 i tillegg verdens fjerde største petroleumseksportør med sin eksport av om lag 2 millioner fat per dag, kun forbigått av det tidligere Sovjetunionen, Saudia Arabia og Iran.

**Tabell 1\*.** Oljeproduksjonen fra de tolv største produsentene. Januar-juni 1993.

Produsentland	Mill.fat per dag
USA	8.91
Tidligere Sovjetunionen	8.12
Saudi Arabia	8.03
Iran	3.64
Mexico	3.10
Kina	2.89
Venezuela	2.30
<b>Norge</b>	<b>2.28</b>
Uavhengige Arabiske Emirater	2.22
Canada	2.11
UK	1.92
Nigeria	1.90
Total verdensproduksjon	67.03

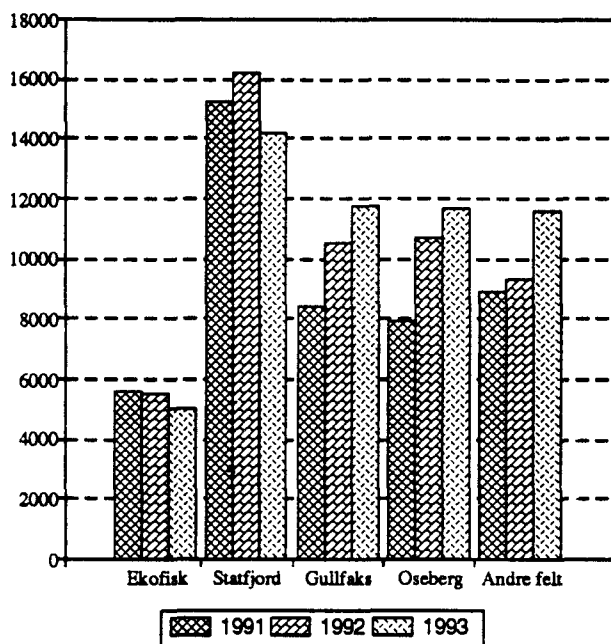
Kilde: Oil Market Report, IEA.

Det er i første rekke den kraftige økningen i produksjonen fra Gullfaks og Oseberg som sammen med produksjonen fra Snorrefeltet bidrar til veksten i norsk oljeproduksjon. Produksjonen på Gullfaksfeltet økte med 11.2 prosent sammenlignet med de seks første månedene i fjor, til tross for det dårlige været i januar og februar. Osebergs produksjon steg med

8.5 prosent. Snorre produserte i denne perioden 2.69 mtoe olje, tilsvarende en dagsproduksjon på 111 tusen fat per dag. I mai var Snorres produksjonen kommet opp i 120 tusen fat per dag, etter at de tekniske problemene som førte til lavere produksjon enn planlagt i januar og februar ble løst. Begrenset behandlingskapasitet på Statfjord A har de siste månedene medført at Snorre har produsert mindre enn kapasiteten tilsier. Operatøren Saga vurderer nå andre løsninger for behandling av den delen av Snorres produksjon som overstiger Statfjord As kapasitet. En mulighet som diskuteres, er å legge en ny eksportledning til Murchisonfeltet. Etter oppjusteringen av reservene på Snorrefeltet fra 767 millioner fat olje i 1987 til 890 millioner fat i 1992, antas platåproduksjonsnivået å ligge på om lag 190 tusen fat per dag. Produksjonen på Emblafeltet startet i april, og Embla vil mot høsten trolig produsere 35 tusen fat per dag. For de mindre oljefeltene økte produksjonen i første halvår i 1993 med hele 25 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1992, fra 9.3 til 11.6 mtoe. Økningen skyldes først og fremst at Snorre kom i drift i august i fjor, men økt produksjon på Gyda bidrar også til oppgangen for de mindre feltene. Når de store oljefeltene Brage og Draugen kommer i drift i oktober blir det en ytterligere økning i norsk oljeproduksjon.

Statfjord viste en nedgang i oljeproduksjonen på 12.6 prosent fra 16.2 mtoe til 14.2 mtoe sammenlignet med første halvår i fjor. Lavere produksjon skyldes i første rekke uværet i januar og februar i år som umuliggjorde bøyelastingen fra feltet. Refordelingen av eierandelen for feltet medførte dessuten et ekstrauttak på 1.8 mtoe i 1992, med en effektiv eierandel på drøye 90 prosent. Denne andelen har vært noe lavere i de seks første månedene i år (89.6 prosent), og dette bidrar noe til den registrerte produksjonsnedgangen fra første halvår i fjor til samme periode i år. I tillegg bidrog to ukers stans på Statfjord C på grunn av årlig vedlikehold til Statfjords lave produksjonen i mai og juni. Oppjusteringen av de opprinnelige reservene på Statfjord i 1992 sammen med med en revidert produksjonsstrategi gjør at produksjonen trolig vil holde seg på et høyt nivå lengre enn tidligere antatt.

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



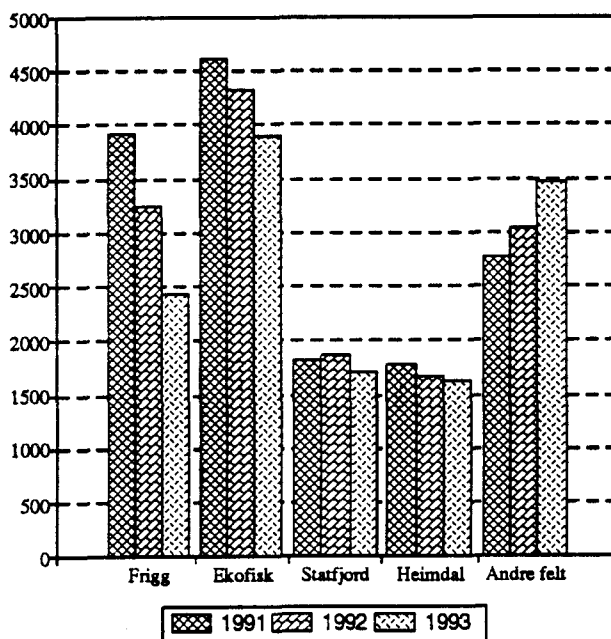
### 3.2 Gass

Produksjonen av naturgass var i første halvår i år 13.1 milliarder  $\text{Sm}^3$ , som er en reduksjon på 7 prosent fra tilsvarende periode i fjor. Nedgangen skyldes lavere produksjon fra de største gassfeltene. Størst var nedgangen for Frigg, med 25.1 prosent, mens Osebergs produksjon ble redusert med 9.7 prosent fra første halvår i fjor til samme periode i år. På Friggfeltet er hovedreservoaret i ferd med å tømmes, og produksjonsnedgangen vil fortsette fram mot 1997 da hovedreservoaret trolig er tømt. Den særskilt sterke nedgangen for Frigg fra første halvår i fjor til samme periode i år skyldes også lav juniproduksjon som følge av 19 dagers vedlikeholdsstans i juni. I mai ble Nord-Øst Frigg stengt, som den første produksjonsinstallasjonen på norsk sokkel. Satelitten Lille-Frigg som settes i drift til høsten vil begrense produksjonsfallet i Friggområdet.

Samtidig som produksjonen fra de største feltene ble redusert, økte produksjonen fra de mindre feltene. Sterkest vekst hadde Tommeliten og Oseberg, men Snorre bidro også til veksten. Mot slutten av året settes Sleipner Øst i produksjon, slik at gassproduksjonen tro-

lig vil øke i neste halvår. Gassen selges under Trollavtalen, og de samlede leveransene under denne avtalen vil ligge på om lag 22 milliarder  $\text{Sm}^2$  fra 1996. Operatøren Statoil regner med at Sleipner Øst vil nå platåproduksjonen på 6.5 milliarder  $\text{Sm}^2$  per år i løpet av tre år.

**Figur 11\*.** Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. Januar-juni 1991-1993.



## 4. Markedet

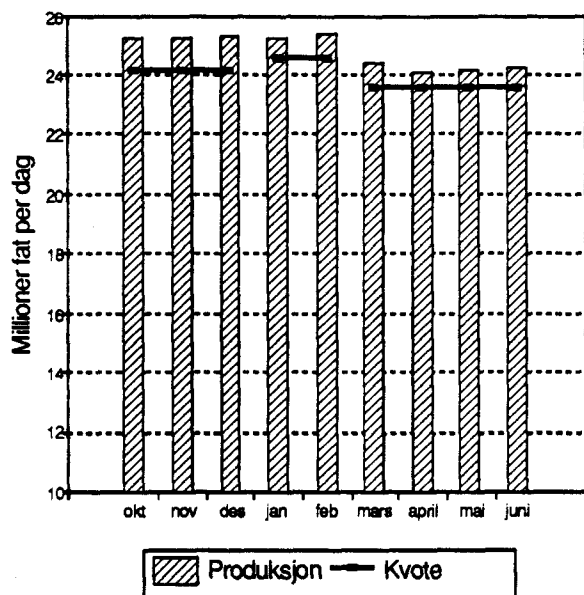
### 4.1 Utviklingen i oljeprisen Brent Blend

Fra 1. til 2. kvartal i år steg gjennomsprisen på Brent Blend svakt fra 18,2 til 18,3 dollar per fat. I motsetning til 1. kvartal viste imidlertid oljeprisen en klart synkende tendens i 2. kvartal. Ved inngangen av kvartalet var prisen 18,7 dollar per fat mot 17,2 dollar per fat ved utgangen av perioden.

Den synkende tendensen for oljeprisen gjennom 2. kvartal skyldes hovedsaklig to forhold: Kvoteoverskridelser i OPEC sammen med relativt høye oljelagre. På OPEC-møtet i februar ble kvoten for 2. kvartal fastlagt til 23.6 millioner fat per dag, en reduksjon på om lag en million fat per dag fra kvoten for januar og februar i år. Imidlertid oversteg OPECs produksjon denne kvoten betydelig idet produksjonen i april, mai og juni var henholdsvis 24.1,

24.2 og 24.3 millioner fat per dag. Overproduksjonen i juni var særskilt sterk for Iran og Kuwait, men også Saudi Arabia og Nigeria produserte langt mere enn den fastlagte kvoten.

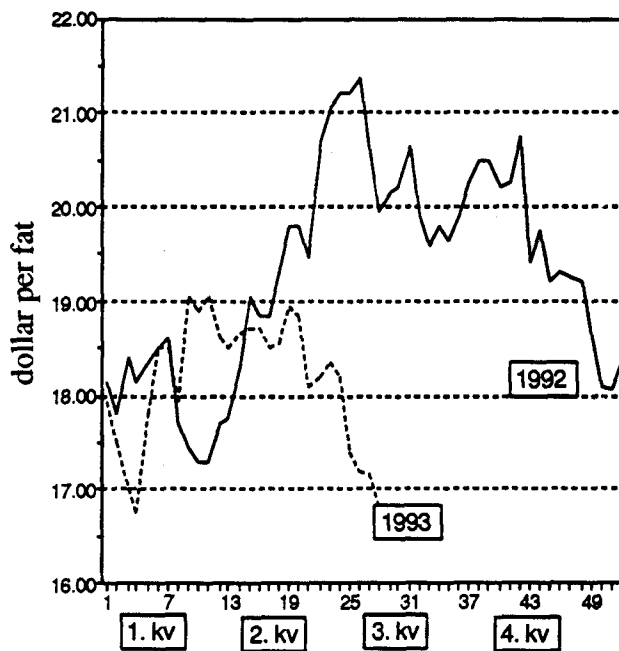
**Figur 12\*** Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag. 1992-1993.



Ved inngangen til 3. kvartal sank oljeprisen ytterligere, til under 16 dollar per fat, den laveste noteringen på Brent Blend på tre år. For Norges vedkommende har nedgangen delvis blitt motvirket av styrket dollarkurs. Den dramatiske oljeprisnedgangen skyldes trolig usikkerhet om markedsforholdene. Produksjonsoverskridelsene på 700 tusen fat per dag i juni svekket i følge flere kilder troen på at OPEC vil holde produksjonen nede i 3. kvartal. På OPECs ministermøtet i juni hadde medlemmene dessuten store vansker med å bli enige om 3. kvartalskvoten. Kvoten på 23.6 millioner fat per dag for 2. kvartal ble videreført til 3. kvartal. Kuwait fikk, som det eneste medlemslandet, tilbud om en kvoteøkning på 10 prosent til 1.76 millioner fat daglig, men nektet å skrive under kvotevedtaket. Landet ønsker å øke sin oljeproduksjon i 3. kvartal til 2.16 millioner fat per dag. I tillegg bidrog irakske myndigheters signaler om å imøtekomme FNs forslag til ny rakettobservasjonsoverenskomst

sterkt til det kraftige fallet i oljeprisene. Enighet kunne resultere i iraksk eksport av om lag 500 tusen fat per dag i et halvt år. Det tillyste ekstraordinære møtet i månedskifte juli/ august der OPEC skulle drøfte kvotereduksjoner, ble avlyst i siste liten som følge av FNs signaler om fortsatt handelsboikott av iraks olje. De to største OPEC produsentene, Saudi Arabia og Iran, har nå sterkt motstridende meninger om hvem av de to landene som må skjære ned sin produksjon for å stabilisere markedet. Det internasjonale energibyrået (IEA) antar at etterspørselen i 3. kvartal i år vil bli om lag 66.2 millioner fat per dag. Økt OPEC-produksjon vil dermed trolig ikke bli møtt med en tilsvarende etterspørselsvekst. Det er derfor lite sannsynlig at oljeprisene vil styrkes betydelig gjennom 3. kvartal dersom OPEC ikke klarer å enes om reduksjon i produksjonen.

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



## 4.2 Produksjon

IEA anslår verdensproduksjonen for 2. kvartal i år til 66.4 millioner fat per dag, en svak økning sammenlignet med samme periode i fjor da produksjonen var 66.2 millioner fat per dag. Selv om økningen i samlet råoljeproduksjon er svak, viser imidlertid tallmaterialet fra IEA betydelige endringer i produksjonen for

OPEC og det tidligere Sovjetunionen fra 2. kvartal i fjor til samme kvartal i år. Produksjonen av olje og NGL i OPEC økte med om lag 3.5 prosent til 26.4 millioner fat per dag. Produksjonsnedgangen i det tidligere Sovjetunionen var fortsatt sterk idet produksjonen på 8 millioner fat per dag i 2. kvartal tilsvarer en reduksjon på om lag 13 prosent. For hele OECD-området økte produksjonen i 2. kvartal med snaue 1 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

#### 4.3 Etterspørsel

Etterspørselen for verden totalt, målt som leveranser fra raffineriene, var i 2. kvartal i følge IEAs Oil Market Report for juni på 65.5 millioner fat per dag. Dette er om lag uendret fra tilsvarende kvartal i 1992. Etterspørselen økte imidlertid svakt i OECD-området, mens den sank med 1.4 prosent i området utenfor OECD.

Økningen i OECD-områdets etterspørsel fra 2. kvartal i fjor til samme periode i år var snaue 1 prosent. Det var Nord-Amerikas etterspørsel som økte kraftigst, med 2.2 prosent. Europa hadde uendret etterspørsel, mens etterspørselen i Stillehavsområdet steg med 1.8 prosent.

Nedgangen på 1.4 prosent i etterspørselen i området utenfor OECD er imidlertid ledsaget av store variasjoner landene imellom. I det tidligere Sovjetunionen sank etterspørselen med 14.3 prosent fra 7 til 6 millioner fat per dag. For de andre områdene, Afrika, Latin-Amerika, Øst-Europa, Midt-Østen, Kina og Asia forøvrig, økte derimot etterspørselen. Den sterkeste økningen på 8 prosent stod Asia forøvrig for, men også Midt-Østen viste en etterspørselsvekst på 5.4 prosent.

I 3. og 4. kvartal anslår IEA at etterspørselen øker til henholdsvis 66.2 og 68.9 millioner fat per dag. Dette er henholdsvis 0.8 og 1.6 prosent høyere enn for tilsvarende kvartaler i fjor. For 1993 som helhet er etterspørselen anslått til 67.2 millioner fat per dag, om lag det samme som for 1992. Etterspørselsnedgangen i det tidligere Sovjet antas å fortsette, men vil antakelig flate ut mot slutten av året. Det er Asia og Nord Amerika som forventes å ha betydeligst økning i etterspørselen i siste halvår. Dette skyldes at disse områdene antas å ha relativt sterk økonomisk vekst, målt som vekst i BNP, i siste halvår.



## **Investment statistics for the oil industry, 2nd quarter 1993**

### **Lower level of investments in 1994**

The initial estimates for next year indicate that there will be a substantial drop in investments in the oil industry in 1994. The estimates for this year remain more or less unchanged. As in the 1st quarter, investments in exploration activities continue low, whereas investments in field development are the highest ever recorded.

This quarterly survey of investments in crude petroleum and natural gas production includes the initial estimates for 1994. Compared with the estimates for 1993, the overall level of investments will be lower next year. The estimate for investments in the whole production sector next year is NOK 44.5 billion, a drop of NOK 9.5 billion compared with the most recent estimate for this year. The difference is explained by a reduction of NOK 11.7 billion in investments in field development, since major field development projects such as Draugen, Brage and Sleipner East will be completed next year.

The estimate for investments in fields on stream is NOK 7.6 billion, a rise of 20 per cent compared with the estimates for 1993. Several fields will come on stream towards the end of 1993. The investments in production drilling in 1994, NOK 5.9 billion, is nearly NOK 1 billion higher than the 1993

figure. The estimate for investments in exploration is NOK 6.1 billion, about NOK 900 million lower than last year's 1993 estimate. The allocation of licences in the 14th licensing round may result in a higher level of exploration activity next year. However, it is uncertain how much this possibility has affected the operators' estimates in the current survey.

The estimate for investments in the pipeline transport sector for 1994 is NOK 5.8 billion, a fall of 23 per cent compared with this year. This is explained by the fact that Frostpipe, Zeepipe phase 1 and the Sleipner-Kårstø condensate line will all be completed in 1993.

### **Estimates for 1993**

The estimate for investments in crude petroleum and natural gas production in 1993 is now NOK 54.1 billion, an increase of NOK 700 million from the survey made in the first quarter. The rise is explained by higher levels of field development and exploration activity.

The estimate for exploration costs this year is now 5.7 billion, which is NOK 200 million higher than in the previous survey but NOK 2 billion lower than in 1992. The low level of investments in exploration activities is probably a result of the weak development of oil prices throughout 1992 and at the beginning of this year, and of the extremely high investments in field development.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. juli 1993 Fields on stream. 1 July 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. juli 1993 Fields on stream. 1 July 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 pipeline 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. juli 1993 Fields on stream. 1 July 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. juli 1993 Fields on stream. 1 July 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. juli 1993 Fields on stream. 1 July 1993

	Mine	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	Strekktags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Ubemannet brønnhode- innretning Unmanned wellhead- construction
Transportløsning Transport solution .....	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Uprossesert olje og gass til Eldfisk. Til Teeside og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gass to Eldfisk. Via Ekofisk to Teeside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	31,4	45,4	31,4	-
Investeringer 2) Investments 2) .....	0,35 mrd	0,5 mrd	ca 18 mrd	ca 2,3

1) Pr. 31.12.1992.

1) As of 31 December 1992.

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

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. juli 1993 Fields under development. 1 July 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 Gas i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Gas og kondensat i rør til Sture. Gassen til Zeebrugge via Zeepipe. Gas and condensate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge 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. juli 1993 Fields under development. 1 July 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 platform 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 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. juli 1993 Fields under development. 1 July 1993

	Heidrun	Tordis	Løke	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 .....	Bøylasting 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. juli 1993 Fields under development. 1 July 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. juli 1993  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1993

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

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

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

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

1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk, Vest Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Moco Group (The Amoco/Moco 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. juli 1993  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 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. juli 1993  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 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	-
Eso 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. juli 1993  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 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	-
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	-	-
Eso Norge as .....	10,5	30,4	-	-	-	-
Enterprise Oil .....	-	-	-	8,288	-	-
Norsk Agip as .....	-	-	-	-	-	13,040
Norske Fina as .....	-	-	-	-	-	30,000
Norminol .....	-	-	-	-	-	0,304
Elfex .....	-	-	-	-	-	0,855
Deminex .....	2,8	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum .....	-	-	-	-	-	36,960
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-	-
Idemitsu .....	9,6	-	-	-	-	-

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

	1988	1989	1990	1991	1992	Anslag 1) Estimates 1)	
						1993	1994
I alt Total .....	29 651	31 957	32 223	43 065	49 512	61 724	50 387
Utvinning av råolje og naturgass i alt							
Total oil and natural gas production .....	29 312	31 486	29 339	37 693	44 785	54 107	44 549
Leting Exploration .....	4 161	5 008	5 138	8 141	7 680	5 671	6 130
Feltutbygging Field development .....	19 655	22 659	19 511	22 262	28 863	37 152	25 335
Varer Commodities .....	8 055	9 744	12 564	12 091	14 654	22 251	14 908
Tjenester Services .....	10 347	11 807	5 559	9 004	12 082	12 190	6 954
Produksjonsboring Production drilling	1 251	1 109	1 388	1 167	2 127	2 645	3 473
Felt i drift Fields on stream .....	3 737	3 213	3 978	5 232	5 075	6 352	7 635
Varer Commodities .....	709	339	805	716	661	679	615
Tjenester Services .....	835	481	761	1 113	717	807	1 162
Produksjonsboring Production drilling	2 193	2 392	2 412	3 403	3 698	4 866	5 858
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	1 759	606	712	2 058	3 167	4 932	5 449
Rørtransport Pipeline transport .....	339	471	2 884	5 372	4 727	7 617	5 838

1) Registrert 2. kvartal 1993. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 2st quarter 1993. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

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

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	2 749	..	..	..	..
1981 .....	4 133	..	..	..	..
1982 .....	5 519	..	..	..	..
1983 .....	5 884	..	..	..	1 546
1984 .....	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985 .....	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986 .....	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987 .....	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988 .....	4 161	1 055	879	952	1 275
1989 .....	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990 .....	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991 .....	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992 .....	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993 .....	...	1 403	...	...	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1991 - Q 1 1993. Million kroner

	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.
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,</b>								
<b>TOTAL</b>	<b>2 046</b>	<b>1 947</b>	<b>2 604</b>	<b>1 840</b>	<b>2 065</b>	<b>1 732</b>	<b>2 042</b>	<b>1 403</b>
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b>	<b>1 277</b>	<b>1 318</b>	<b>1 703</b>	<b>1 257</b>	<b>1 343</b>	<b>1 240</b>	<b>1 311</b>	<b>735</b>
Borefartøyer Drilling rigs	386	489	615	557	443	422	424	332
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	356	450	566	443	415	380	420	306
Andre borekostnader Other drilling costs	30	39	49	114	28	42	4	26
Transportkostnader Transportation costs	143	168	198	137	140	147	145	96
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	44	49	67	40	36	37	68	52
Båter Vessels	99	118	130	98	104	110	77	44
Varer Commodities	249	247	276	164	196	234	22	60
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	90	115	98	65	77	114	57	17
Sement Cement	13	20	29	15	12	23	9	7
Boreslam Drilling mud	84	44	53	18	41	48	14	11
Drivstoff Fuel	24	27	38	33	30	28	17	20
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	33	17	28	15	24	20	7	3
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	6	24	30	17	11	2	-83	2
<b>Tekniske tjenester Technical services</b>	<b>498</b>	<b>415</b>	<b>615</b>	<b>399</b>	<b>564</b>	<b>436</b>	<b>720</b>	<b>246</b>
Klargjøring og rydding Clearing	22	29	41	30	41	26	40	17
Sementtjenester Cement services	13	10	19	9	17	7	6	7
Boreslamtjenester Drilling mud services	32	31	40	18	28	28	35	16
Logging Logging	53	57	94	55	57	59	62	36
Testing Testing	36	48	41	51	36	27	62	51
Dykking Diving	11	15	13	13	13	11	14	9
Basekostnader Costs of onshore bases	46	13	47	20	31	10	34	9
Andre tekniske tjenester Other technical services	285	212	319	202	340	268	467	102
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b>	<b>263</b>	<b>287</b>	<b>342</b>	<b>192</b>	<b>405</b>	<b>227</b>	<b>181</b>	<b>103</b>
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	114	92	93	100	136	110	-11	93
Seismikk Seismic	139	188	237	88	253	106	181	1
Spesielle studier Special studies	10	7	12	5	17	11	11	9
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	<b>282</b>	<b>166</b>	<b>346</b>	<b>19</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>139</b>	<b>93</b>
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	<b>224</b>	<b>177</b>	<b>213</b>	<b>372</b>	<b>214</b>	<b>163</b>	<b>411</b>	<b>472</b>
Lisensadministrasjon Licence administration	91	58	62	48	107	76	283	73
Annen administrasjon Other administration	96	82	94	74	81	54	122	91
Arealavgift Area fee	38	37	57	250	26	33	5	307

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1993 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1992 - Q 1 1993. 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>	<b>7 243</b>	<b>4 804</b>	<b>2 438</b>	<b>834</b>	<b>1 604</b>
Undersøkellesboring Exploration drilling	4 628	2 834	1 794	510	1 284
Generelle undersøkelser General exploration	917	706	211	143	68
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development	437	330	107	8	99
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	1 260	934	326	174	152

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

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
Mill. kr Million kroner								
1984 .....	..	..	..	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985 .....	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986 .....	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987 .....	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988 .....	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989 .....	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990 .....	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991 .....	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992 .....	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993 .....	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	...	...	...
1994 .....	6 130							
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
1985	1. kv. Q 1	.....	1 679	1 478
	2. kv. Q 2	.....	1 848	1 872
	3. kv. Q 3	.....	2 541	2 019
	4. kv. Q 4	.....	3 375	2 465
1986	1. kv.	.....	1 961	1 808
	2. kv.	.....	2 047	1 813
	3. kv.	.....	2 467	1 719
	4. kv.	.....	1 668	1 395
1987	1. kv.	.....	844	760
	2. kv.	.....	873	1 031
	3. kv.	.....	1 723	1 404
	4. kv.	.....	1 764	1 756
1988	1. kv.	.....	901	1 055
	2. kv.	.....	806	879
	3. kv.	.....	1 196	952
	4. kv.	.....	1 309	1 275
1989	1. kv.	.....	745	708
	2. kv.	.....	649	1 177
	3. kv.	.....	1 191	1 435
	4. kv.	.....	1 810	1 686
1990	1. kv.	.....	979	1 016
	2. kv.	.....	1 174	1 289
	3. kv.	.....	993	1 285
	4. kv.	.....	1 447	1 548
1991	1. kv.	.....	1 590	1 540
	2. kv.	.....	1 570	2 045
	3. kv.	.....	2 596	1 947
	4. kv.	.....	3 020	2 608
1992	1. kv.	.....	1 678	1 840
	2. kv.	.....	1 602	2 076
	3. kv.	.....	1 797	1 732
	4. kv.	.....	1 853	2 042
1993	1. kv.	.....	1 173	1 403
	2. kv.	.....	1 423	...

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- søkelser- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelser- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelser- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelser- hull	Avgrens- ningshull
1980 ....	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981 ....	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982 ....	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983 ....	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984 ....	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985 ....	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986 ....	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987 ....	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988 ....	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989 ....	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990 ....	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991 ....	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992 ....	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993 ....	...	3	2	3	2	...	...	...	...

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 .....	...	1 594		395		...		...	

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		16 723		...		...	

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
	2. kv. ....	27,0	46,0	..	7,35	6,85

K i l d e r: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.

Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981 .....	7 452	..	..	..	..
1982 .....	7 877	..	..	..	..
1983 .....	9 675	..	..	..	..
1984 .....	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985 .....	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986 .....	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987 .....	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988 .....	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989 .....	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990 .....	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991 .....	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992 .....	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993 .....	...	8 042	...	...	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.  
2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for field development  
and fields on stream, by cost category. Q 2 1991 - Q 1 1993. Million kroner

	1991				1992				1993
	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	1.kv. Q 1	
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,</b>									
<b>TOTAL</b>	<b>4 615</b>	<b>5 771</b>	<b>7 016</b>	<b>6 431</b>	<b>6 172</b>	<b>7 882</b>	<b>8 379</b>	<b>8 042</b>	
<b>VARER COMMODITIES</b>	<b>2 596</b>	<b>3 002</b>	<b>3 483</b>	<b>3 647</b>	<b>3 136</b>	<b>3 624</b>	<b>4 262</b>	<b>4 207</b>	
Bærestrukturer Platform structures	736	610	974	987	875	1 174	1 061	1 199	
Dekk Decks	765	938	670	591	368	899	814	608	
Moduler Modules	612	883	975	814	709	645	1 206	1 521	
Lastebøyer Loading buoys	3	14	35	29	58	57	70	17	
Rør Pipes	14	49	84	182	55	104	214	166	
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	284	517	662	970	1 000	711	836	619	
Andre varer Other commodities	182	-7	84	74	72	35	60	76	
<b>TJENESTER SERVICES</b>	<b>1 766</b>	<b>2 400</b>	<b>3 142</b>	<b>2 378</b>	<b>2 574</b>	<b>3 722</b>	<b>3 392</b>	<b>3 323</b>	
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	420	674	607	736	809	868	1 539	1 017	
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	3	63	42	102	9	3	16	45	
Oppkopling ved land Hook up inshore	29	122	546	550	364	567	335	475	
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	102	72	57	78	257	641	234	271	
Oppkopling til havs Hook up offshore	242	330	104	55	77	118	57	112	
Legging av rør Pipeline construction	189	254	129	39	151	613	166	287	
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	9	10	7	0	0	2	10	18	
Båter Vessels	8	9	10	-	0	1	1	6	
Forpleining Catering	9	15	9	0	6	18	25	59	
Forsikringspremier Insurances	-	6	3	1	17	1	1	2	
Andre tjenester Other services	152	116	141	41	48	110	163	149	
Egne arbeider Own work	603	728	1 487	776	834	780	844	883	
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	<b>253</b>	<b>368</b>	<b>390</b>	<b>406</b>	<b>462</b>	<b>536</b>	<b>724</b>	<b>512</b>	
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</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>	<b>1 245</b>	
Varer Commodities	157	222	309	186	208	157	122	63	
Tjenester Services	325	232	213	214	187	180	116	123	
Produksjonsboring Production drilling	916	910	791	937	914	839	1 009	1 059	

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

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	Prosent Per cent	
1984	8 156	1 261	15,5	
1985	10 328	1 902	18,4	
1986	12 338	2 599	21,1	
1987	10 346	1 729	16,7	
1988	8 056	2 331	29,0	
1989	9 745	3 757	38,6	
1990	12 562	2 329	18,5	
1991	12 092	2 106	17,4	
1992	14 654	2 178	14,9	
1993 1.kv., Q1	4 027	1 263	30,0	

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1993. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1991 - Q 3 1993. Million kroner

	1991			1992			1993	
	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	1.kv. Q 1
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION								
DRILLING, TOTAL	1 168	1 278	1 181	1 343	1 375	1 375	1 733	1 571
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	233	209	176	283	303	302	336	404
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	222	204	172	269	160	149	263	303
Andre kostnader Other costs	10	5	3	14	143	153	73	101
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	87	43	55	89	88	85	104	105
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	41	24	29	40	30	31	41	41
Båter Vessels	46	19	26	48	58	54	62	64
VARER COMMODITIES	409	488	400	452	445	513	640	534
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	228	247	226	236	252	325	313	283
Sement Cement	20	34	26	26	24	25	38	41
Boreslam Drilling mud	70	63	65	72	67	65	111	74
Drivstoff Fuel	6	13	6	10	14	9	15	21
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	63	101	59	99	80	60	108	101
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	22	30	17	9	8	29	55	15
TJENESTER SERVICES	439	538	550	520	538	475	654	528
Klargjøring og rydding Clearing	0	11	25	0	0	34	0	1
Sementtjenester Cement services	17	11	17	17	6	2	14	12
Boreslamtjenester Drilling mud services	31	26	33	19	13	13	44	33
Logging Logging	22	26	57	40	54	29	68	53
Testing Testing	1	0	27	5	12	6	-2	10
Dykking Diving	3	3	6	5	3	6	10	8
Basekostnader Costs of onshore bases	18	7	16	31	34	28	45	33
Andre tekniske tjenester Other technical services	346	454	371	403	416	357	475	379

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

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards	TBL i alt	Skipverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,60
1993	103,13	109,38	...	...	...	...	...	...

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 3),4),5)	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982 .....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	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-juni Jan-June .....	52 241	5 468	18	16 216	221	1 671	187	10 722	3 239
1993 Jan-juni. Jan-June .....	54 203	5 062	11	14 176	109	1 601	172	11 633	3 206
1991									
Jan. Jan. ....	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366	471
Feb. Feb. ....	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187	425
Mars March ..	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387	485
April April .	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317	482
Mai May .....	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391	503
Juni June ...	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333	468
Juli July ...	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346	509
Aug. Aug. ....	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409	230
Sep. Sep. ....	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624	540
Okt. Oct. ....	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764	554
Nov. Nov. ....	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772	539
Des. Dec. ....	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916	574
1992									
Jan. ....	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb. ....	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars ....	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April ....	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai ....	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni ....	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli ....	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug. ....	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep. ....	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt. ....	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov. ....	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des. ....	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan. ....	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb. ....	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars ....	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April ....	9 672	839	4	2 557	18	263	27	2 016	564
Mai ....	9 683	882	1	2 398	21	263	35	2 078	600
Juni ....	8 171	845	0	2 277	9	248	35	1 799	555

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	Embla
1971 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987 .....	3549	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	7432	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-juni										
Jan-June .....	10 540	214	1 683	-	1 435	575	53	-	-	-
1993 Jan-juni.	11 719	204	1 597	-	1 561	396	32	-	2 685	39
1991										
Jan. Jan. ....	1 389	54	265	23	291	94	13	-	-	-
Feb. Feb. ....	1 268	47	246	23	229	05	12	-	-	-
Mars March ..	1 321	54	263	23	232	09	14	-	-	-
April April .	1 365	39	244	22	241	08	13	-	-	-
Mai May .....	1 569	40	256	22	246	07	13	18	-	-
Juni June ...	1 549	40	250	-	201	11	12	22	-	-
Juli July ...	1 596	30	239	-	176	17	12	29	-	-
Aug. Aug. ....	911	2	62	-	99	55	4	19	-	-
Sep. Sep. ....	1 635	24	271	-	221	28	12	23	-	-
Okt. Oct. ....	1 750	56	284	-	229	36	11	-	-	-
Nov. Nov. ....	1 595	40	273	-	253	28	10	-	-	-
Des. Dec. ....	1 694	47	277	-	264	12	11	-	-	-
1992										
Jan. ....	1 902	41	287	-	127	07	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	00	9	-	-	-
Juli ....	1 826	39	282	-	269	00	9	-	-	-
Aug. ....	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66	-
Sep. ....	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192	-
Okt. ....	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275	-
Nov. ....	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416	-
Des. ....	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404	-
1993										
Jan. ....	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315	-
Feb. ....	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376	-
Mars ....	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521	-
April ....	2 185	35	285	-	254	62	5	-	561	-
Mai ....	2 235	37	282	-	273	59	7	-	496	14
Juni ....	1 425	35	154	-	279	63	5	-	417	25

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdal	Ula
1977 .....	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978 .....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979 .....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980 .....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981 .....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982 .....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983 .....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984 .....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985 .....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986 .....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987 .....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988 .....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989 .....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990 .....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991 .....	27 425	8 285	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-juni Jan-June .....	14 135	4 319	3 253	1 860	19	382	1 653	300
1993 Jan-juni.	13 136	3 898	2 436	1 704	9	389	1 634	310
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 ....	2 220	641	437	265	2	63	252	55
Mai ....	2 358	625	478	277	2	64	308	58
Juni ....	1 590	549	100	164	0	59	310	53

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 Year1)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Embla
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-juni Jan-June .....	1 033	630	106	21	255	97	14	-	-
1993 Jan-juni.	1 049	750	131	20	280	101	9	217	17
1991									
Jan. Jan. ....	15	23	0	3	52	1	4	-	-
Feb. Feb. ....	133	104	11	33	39	14	3	-	-
Mars March ..	121	127	11	33	43	15	4	-	-
April April .	109	97	9	30	46	14	4	-	-
Mai May .....	132	101	8	33	47	14	3	-	-
Juni June ...	167	97	10	33	38	18	3	-	-
Juli July ...	166	64	11	29	32	18	3	-	-
Aug. Aug. ....	35	4	9	6	16	8	1	-	-
Sep. Sep. ....	133	58	12	35	41	19	3	-	-
Okt. Oct. ....	170	120	11	37	43	20	3	-	-
Nov. Nov. ....	169	103	15	35	45	20	3	-	-
Des. Dec. ....	168	116	17	34	47	15	3	-	-
1992									
Jan. ....	188	120	17	37	21	17	3	-	-
Feb. ....	144	110	11	27	46	15	3	-	-
Mars ....	159	120	16	39	49	19	2	-	-
April ....	185	115	22	37	52	21	2	-	-
Mai ....	201	91	21	38	41	17	2	-	-
Juni ....	154	72	19	37	46	7	3	-	-
Juli ....	185	121	21	37	48	8	2	-	-
Aug. ....	175	121	23	37	48	14	2	10	-
Sep. ....	173	108	21	26	47	3	2	11	-
Okt. ....	216	96	21	36	54	23	2	23	-
Nov. ....	209	116	21	38	51	18	2	41	-
Des. ....	199	126	23	38	52	22	2	20	-
1993									
Jan. ....	171	118	22	35	47	23	2	22	-
Feb. ....	154	116	20	33	42	17	2	34	-
Mars ....	198	123	23	40	48	17	0	44	-
April ....	206	119	23	37	46	16	1	58	-
Mai ....	227	140	24	36	49	14	2	44	10
Juni ....	92	134	19	1	48	14	2	15	7

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

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

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

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

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

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

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



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

	1991		1992				1993	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	21 802	23 556	26 416	25 229	25 834	26 697	25 753	21 924
Norge Norway .....	2 252	2 715	3 209	2 848	3 258	3 400	2 769	1 236
Belgia Belgium .....	449	824	823	499	955	704	413	245
Canada Canada .....	1 540	1 677	1 610	1 213	1 670	1 629	1 151	1 227
Danmark Denmark .....	1 080	1 226	1 184	1 133	1 099	670	685	715
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	1 216	1 118	2 940	2 795	2 328	2 358	2 489	2 621
Frankrike France .....	1 498	1 901	1 969	2 202	1 747	1 888	1 891	1 658
Finland Finland .....	816	926	463	508	559	837	988	377
Irland Ireland .....	520	457	527	391	527	466	532	348
Israel Israel .....	126	249	247	127	254	127	-	250
Italia Italy .....	218	201	338	266	-	208	345	81
Nederland Netherlands .....	2 527	3 244	3 663	2 729	2 976	3 145	3 001	3 170
Polen Poland .....	353	226	255	654	218	245	315	242
Portugal Portugal .....	271	-	124	259	194	69	275	69
Spania Spain .....	71	-	71	-	-	70	-	107
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	5 989	5 706	6 082	4 858	5 894	7 169	7 361	5 447
Sverige Sweden .....	1 670	1 536	1 809	1 617	1 842	1 915	1 416	1 567
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA .....	1 206	1 551	1 102	3 129	2 311	1 797	1 945	2 563
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.

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

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

	1991		1992				1993	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	425	670	636	575	597	579	655	212
Norge Norway .....	214	260	233	202	225	192	220	77
Belgia Belgium .....	23	83	76	39	80	72	85	11
Danmark Denmark .....	-	-	-	-	-	-	1	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	8	42	44	71	18	61	56	11
Frankrike France .....	3	18	45	17	13	15	39	14
Italia Italy .....	2	4	-	-	-	-	-	2
Nederland Netherlands .....	69	88	77	59	56	80	44	11
Portugal Portugal .....	3	14	11	14	6	19	49	16
Spania Spain .....	-	13	22	-	-	-	-	15
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	85	90	85	83	116	118	107	17
Sverige Sweden .....	18	57	41	86	45	19	50	40
USA USA .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	-	1	2	4	38	3	5	-

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

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

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

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

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

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

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

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

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

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

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

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

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

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

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

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1988						
Januar .....	16,75	16,70	...	16,55	.	17,11
Februar .....	16,20	18,15	...	16,00	.	15,91
Mars .....	14,65	14,55	14,80	14,35	.	14,45
April .....	15,60	15,45	...	15,30	.	16,20
Mai .....	16,55	16,30	16,50	16,15	.	16,48
Juni .....	16,55	16,30	16,50	16,15	.	15,85
Juli .....	14,95	14,65	...	14,50	.	14,63
August .....	15,35	15,05	...	14,90	.	15,00
September .....	14,35	14,10	14,30	13,95	.	13,74
Oktober .....	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,42
November .....	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,68
Desember .....	14,05	13,90	14,00	13,65	.	14,70
1989						
Januar .....	16,25	16,20	16,20	16,00	16,20	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 .....	17,75	17,75	...	17,50	17,75	17,40
Februar .....	18,30	18,20	...	17,95	18,20	18,50
Mars .....	19,05	19,00	...	18,75	18,90	18,78
April .....	...	...	...	...	...	18,62
Mai .....	...	...	...	...	...	18,53
Juni .....	...	...	...	...	...	17,79

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

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

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

Tabell 32. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1993 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1993

År og måned Year and month	151 000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dwt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dwt. for raffi- nert Handy size clean
1974 .....	60	..	..	..	..
1975 .....	22	..	..	..	..
1976 .....	29	..	..	..	..
1977 .....	25	..	..	..	..
1978 .....	29	..	..	..	..
1979 .....	47	..	..	..	..
1980 .....	37	..	..	..	..
1981 .....	28	..	..	..	..
1982 .....	26	..	..	..	..
1983 .....	29	..	..	..	..
1984 .....	35	..	..	..	..
1985 .....	32	..	..	..	..
1986 .....	33	..	..	..	..
1987 .....	42	..	..	..	..
1988 .....	41	76	110	153	156
1989 .....	57	113	159	231	224
1990 .....	63	110	160	224	249
1991 .....	68	109	147	206	203
1992 .....	43	77	117	169	164
1990 Januar .....	65	133	194	267	269
Februar .....	61	132	190	280	292
Mars .....	63	109	153	207	209
April .....	79	113	152	182	204
Mai .....	62	107	143	183	213
Juni .....	57	109	159	205	214
Juli .....	53	95	139	204	206
August .....	57	95	144	190	204
September .....	66	99	151	205	223
Oktober .....	54	105	158	240	296
November .....	69	107	160	251	358
Desember .....	72	111	171	268	302
1991 Januar .....	72	125	177	337	299
Februar .....	98	137	183	291	271
Mars .....	93	151	206	250	337
April .....	61	110	166	195	254
Mai .....	46	102	104	176	184
Juni .....	75	112	156	212	178
Juli .....	86	109	149	177	162
August .....	61	103	131	185	135
September .....	60	94	124	165	140
Oktober .....	53	92	115	152	142
November .....	57	85	130	163	172
Desember .....	53	87	119	173	165
1992 Januar .....	38	87	121	152	184
Februar .....	49	91	134	185	195
Mars .....	41	84	141	209	168
April .....	34	81	116	158	154
Mai .....	41	72	110	161	147
Juni .....	39	70	105	155	160
Juli .....	36	69	104	172	154
August .....	44	75	110	178	155
September .....	45	72	114	165	162
Oktober .....	44	74	113	157	162
November .....	50	80	116	165	149
Desember .....	57	65	117	174	177
1993 Januar .....	52	98	139	163	193
Februar .....	51	95	130	167	182
Mars .....	45	98	127	172	169
April .....	45	98	132	187	168
Mai .....	43	93	141	193	154
Juni .....	40	101	154	177	170
Juli .....	46	102	141	184	162

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. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1985 - 1992. Mill. kr.  
Central government tax- and royaltyincome from oil activities. 1985 - 1992. Million kroner

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
I alt Total .....	46 667	35 752	18 082	11 865	13 890	26 058	31 283	23 568
Ordinar skatt på formue og inntekt Ordinary tax on property, capital and income .	21 809	17 308	7 137	5 129	4 832	12 366	15 021	7 558
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income ....	13 013	9 996	3 184	1 072	1 547	4 963	6 739	7 265
Produksjonsavgift Royalty ...	11 626	8 211	7 517	5 481	7 288	8 471	8 940	8 129
Arealavgift mv. Area tax etc .	219	237	243	184	223	258	582	616

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

Tabell 34. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene".1 1985-1991. Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries".1 1985-1991

	1985	1986	1987	1988	1989 2)	1990	1991
	Mill. kr. Million kroner						
ALLE NÆRINGER ALL INDUSTRIES							
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	500200	513718	561480	583278	621383	660550	686686
Kapitalslit Depreciation .....	66512	72561	83301	91164	96678	98823	102462
Indirekte skatter Indirect taxes ...	91037	99922	107493	106984	106562	111089	115617
Lønnskostnader Compensation of employees .....	239667	271412	306327	324249	328600	342003	356381
Driftsresultat Operating surplus ...	129920	99392	95874	94619	126142	148626	154996
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	110042	145540	157360	170345	169485	124146	127053
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	1611450	1796741	2069826	2257074	2321348	2346208	2363918
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION							
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	89706	50966	51759	44383	69755	86912	89671
Kapitalslit Depreciation .....	14217	17003	19657	22670	25591	26665	28281
Indirekte skatter Indirect taxes ...	11184	6897	6878	5898	7892	9287	10143
Lønnskostnader Compensation of employees .....	5124	5760	6509	6952	7541	7907	8887
Driftsresultat Operating surplus ...	59181	21306	18715	8863	28731	43052	42360
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	19705	35695	31206	32232	41681	15256	25598
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	115729	140778	164003	184274	206207	202863	206468
OLJEBORING OIL WELL DRILLING							
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	3849	2719	2297	1991	1899	1669	2206
Kapitalslit Depreciation .....	1754	1964	2208	2068	1825	1996	1526
Indirekte skatter Indirect taxes ...	13	12	12	12	12	16	17
Lønnskostnader Compensation of employees .....	1044	936	869	1107	1003	1215	1281
Driftsresultat Operating surplus ...	1038	-194	-792	-1195	-942	-1557	-618
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	1176	1949	676	-266	-449	3731	864
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	11037	11499	11163	9468	7527	9957	8700
RØRTRANSPORT PIPELINE TRANSPORT							
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	2987	5663	5987	5966	7137	7962	9994
Kapitalslit Depreciation .....	2223	2332	2514	2727	2845	3085	3537
Indirekte skatter Indirect taxes ...	-	-	-	-	-	-	-
Lønnskostnader Compensation of employees .....	79	125	117	99	84	193	185
Driftsresultat Operating surplus ...	685	3206	3357	3140	4208	4685	6272
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	1336	466	698	339	468	891	5979
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	28072	27291	27192	26930	25448	25039	28729
	"Oljenæringenes" (1) prosentandel Percentage of the "Oil industries" (1)						
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	19,30	11,55	10,69	8,97	12,68	14,62	14,84
Kapitalslit Depreciation .....	27,35	29,35	29,27	30,12	31,30	32,12	32,54
Indirekte skatter Indirect taxes ...	12,30	6,91	6,41	5,52	7,42	8,37	8,79
Lønnskostnader Compensation of employees .....	2,61	2,51	2,45	2,52	2,63	2,72	2,91
Driftsresultat Operating surplus ...	46,88	24,47	22,20	11,42	25,37	31,07	30,98
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	20,19	26,19	20,70	18,96	24,60	16,01	25,53
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	9,61	10,00	9,78	9,78	10,30	10,14	10,32

1 Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport.

1 Include the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport.

2 For 1989 er alle opplysningene reviderte siden forrige utgivelse.

2 For 1989 all figures are revised since the last edition.



# 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 anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

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

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

### *SN-nr. 714 Rørtransport*

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

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

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

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

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk 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 verdiøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrekk.

#### **Periodisering:**

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

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 fratrasket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

#### **4.3. Bruttoproduksjonsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

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

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrasket 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 fratrasket vareinnsats.

#### **4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris**

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrasket produksjonsavgift.

## The statistical treatment of the oil activity

### 1. NATIONAL BORDERLINE

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

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

#### 1.1. Nationality of drilling platforms

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

#### 1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

#### 1.3. Borderline areas

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

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

### 2. INDUSTRIAL CLASSIFICATION

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

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

#### ***SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production***

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

#### ***SIC No. 5023 Oil well drilling***

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

#### ***SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas***

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

**SIC No. 714 Pipeline transport**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**3. STATISTICAL UNITS**

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

**3.1. Enterprise**

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

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

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

**3.2. Establishment**

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

**3.3. Ancillary units**

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

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

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

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

**Periodisation:**

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

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

**4.2. Export**

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

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

**4.3. Gross value of production**

Gross value of production is defined as the sum of:

**Value of produced oil and gas**

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for

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

**Contract work**

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

**Calculated production value from ancillary units**

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

**Calculated income from borderline areas**

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

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

**Own-account investment work**

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

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

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

**4.5. Value added**

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

**4.6. Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.

## 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:*

$\text{Sm}^3$  – standard kubikkmeter

*For gass:*

$\text{Nm}^3$  – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

*Gass:*

For omregning fra  $\text{Nm}^3$  til  $\text{Sm}^3$  divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til  $\text{Sm}^3$  divideres med 35,3.

*Olje:*

For omregning fra fat til  $\text{Sm}^3$ , multipliseres med 0,159.

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

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1992:

Ekofisk:	0,802
Gullfaks:	0,873
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,841

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000  $\text{Sm}^3$  gass.

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

## Units of measurement

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

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

### Units commonly used:

*Crude oil:*

Barrel

*Crude oil and natural gas:*

$\text{Sm}^3$  – metre cubed in standard conditions

*Natural gas:*

$\text{Nm}^3$  – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

*Natural gas:*

For conversion of  $\text{Nm}^3$  into  $\text{Sm}^3$  divide by 0.95.

For conversion of Scuft into  $\text{Sm}^3$  divide by 35.3.

*Crude oil:*

For conversion of barrels into  $\text{Sm}^3$ , multiply by 0.159.

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

Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1992:

Ekofisk:	0,802
Gullfaks:	0,873
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,834
Average Norwegian Shelf:	0,841

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000  $\text{Sm}^3$  gas.

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

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

## Emneinndelt oversikt

*Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1992.*

*Survey arranged by subject matter*

0. **Generelle emner** *General subject matters*  
  
Statistisk årbok 1992 *Statistical Yearbook*. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr  
ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908  
  
Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*. 1993-495s. (NOS C; 85) 95 kr  
ISBN 82-537-3873-0 ISSN 0377-8908
1. **Naturressurser og naturmiljø** *Natural resources and environment*
10. **Ressurs- og miljøregnskap** *Resource and environment accounts*  
  
*Anthropogenic Emissions of the Greenhouse Gases CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> and NO<sub>2</sub> O in Norway. A Documentation of Methods of Estimation Activity Data and Omission Factors/Kristin Rypdal (RAPP 93/24) Under utgivelse*  
  
Bomiljø og ulikhet Omfordeling og endring av miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad (RAPP; 93/7) Under utgivelse  
  
Energiforbruk til oppvarmingsformål i husholdningene/Runa Nesbakken og Steinar Strøm. 1993-41s. (RAPP; 93/10) 75 kr  
ISBN 82-537-3836-6 ISSN 0332-8422  
  
Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud. 1992-46s. (RAPP; 92/17) 75 kr  
ISBN 82-537-3684-3 ISSN 0332-8422  
  
Muligheter for en bærekraftig utvikling Analyser av World Model/Olav Bjerkholt, Torgeir Johnsen og Knut Thonstad. 1993-64s. (RAPP; 93/15) 90 kr  
ISBN 82-537-3861-7 ISSN 0332-8422  
  
Naturressurser og miljø 1992 Nasjonalformuen, energi, luft, fiske og fangst, skog, jordbruk, avløpsrenseanlegg, avfall Ressursregnskap og analyser. 1993-144s. (RAPP; 93/1) 115 kr ISBN 82-537-3844-7 ISSN 0332-8422
12. **Energi** *Energy*  
  
Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr  
ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422  
  
The Evolution of Norwegian Energy Use from 1950 to 1991/Sarita Bartlett. 1993-142s. (RAPP; 93/21) 100 kr ISBN 82-537-3890-0 ISSN 0332-8422
19. **Andre ressurs- og miljøemner** *Other subject matters related to resources and environment*  
  
Avfallsstatistikk Prøveundersøkelse for kommunalt avfall og gjenvinning/Astrid Busengdal og Ole O. Moss. 1992-37s. (RAPP; 92/25) 75 kr  
ISBN 82-537-3782-3 ISSN 0332-8422  
  
Faktoreterspørsel i transportproduserende sektor/Anne Brendemoen. 1993-49s. (RAPP; 93/2) 75 kr ISBN 82-537-3814-5 ISSN 0332-8422
2. **Sosiodemografiske emner** *Socio-demographic subject matters*
20. **Generelle sosiodemografiske emner** *General sociodemographic subject matters*  
  
Levekårsundersøkelsen 1991 *Survey of Level of Living*. 1992-226s. (NOS C; 43) 105 kr  
ISBN 82-537-3735-1 ISSN 0800-7233  
  
Mennesker og modeller Livsløp og kryssløp/Olav Ljones, Bjørg Moen og Lars Østby (red.). 1992-336s. (SØS; 78) 165 kr  
ISBN 82-537-3699-1 ISSN 0801-3845  
  
Sosialt utsyn 1993 *Social Survey*. 1993-455s. (SA nr. 1) 165 kr ISBN 82-537-3874-9 ISSN 0804-3221

Natural Resources and the Environment 1992.



## 21. Befolkning *Population*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions*

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

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

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

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

## 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure*

Feriereiser 1991/92/Odd Frank Vaage.  
1993-44s. (RAPP; 93/8) 75 kr  
ISBN 82-537-3831-5 ISSN 0332-8422

Mediebruk 1992/Odd Frank Vaage. 1993-38s.  
(RAPP; 93/13) 75 kr ISBN 82-537-3854-4  
ISSN 0332-8422

## 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services*

Barnehager og tilbud til 6-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  
1983/Jon Holmøy. 1993-136s. (RAPP; 93/3)  
100 kr ISBN 82-537-3811-0 ISSN 0332-8422

- Sosialstatistikk 1991 *Social Statistics*. 1993-83s. (NOS C; 64) 65 kr  
ISBN 82-537-3812-9 ISSN 0333-2055
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990  
*National Insurance Single Parents*. 1992-84s. (NOS C; 18) 65 kr ISBN 82-537-3649-5  
ISSN 0800-4064
26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1991 *Criminal Statistics*. 1993-168s. (NOS C; 73) 85 kr  
ISBN 82-537-3830-7 ISSN 0333-3914
27. **Levekår** *Level of living*
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986/Jan Lyngstad. 1992-80s. (RAPP; 92/11) 90 kr ISBN 82-537-3660-6  
ISSN 0332-8422
3. **Sosioøkonomiske emner**  
*Socioeconomic subject matters*
31. **Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/Ida Skogvoll. 1992-27s. (RAPP; 92/19) 75 kr  
ISBN 82-537-3695-9 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av de statistiske metodene/Magnar Lillegård. 1993-48s. (RAPP; 93/4) 90 kr  
ISBN 82-537-3818-8 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kontroll- og opprettingsregler for skjemakjennemerker/Ida Skogvoll. 1992-48s. (RAPP; 92/18) 75 kr ISBN 82-537-3694-0  
ISSN 0332-8422
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics*. 1992-196s. (NOS C; 20) 85 kr  
ISBN 82-537-3659-2 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics* (NOS C; 87) Under utgivelse
- Den selvforsterkende arbeidsledigheten Om hysteresiseffekter i arbeidsmarkedet/Knut Røed. 1993-95s. (RAPP; 93/19) 90 kr  
ISBN 82-537-3870-6 ISSN 0332-8422
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics*. 1992-143s. (NOS C; 46) 75 kr  
ISBN 82-537-3741-6 ISSN 0078-1916
- Lønnsstatistikk 1992 *Wage Statistics*. (NOS C; 100) Under utgivelse
34. **Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics* (NOS C; 70) Under utgivelse
- Inntektsulikhet og inntektsmobilitet i Norge 1990/Rolf Aaberge og Tom Wennemo (SØS; 82). Under utgivelse
- Inntektsulikhet i Norge 1973-1990/Steinar Strøm, Tom Wennemo og Rolf Aaberge. 1993-99s. (RAPP; 93/17) 100 kr  
ISBN 82-537-3867-6 ISSN 0332-8422
35. **Personlig forbruk** *Personal consumption*
- Forbruksundersøkelse 1989-1991 *Survey of Consumer Expenditure*. 1993-157s. (NOS C; 65) 85 kr ISBN 82-537-3813-7  
ISSN 0546-6504
39. **Andre sosioøkonomiske emner**  
*Other sociodemocratic matters*
- Framskrivning av arbeidsstyrke og utdanning Mikrosimuleringsmodellen MOSART/Leif Andreassen, Truls Andreassen, Dennis Fredriksen, Gina Spurkland og Yngve Vogt. 1993-100s. (RAPP; 93/6) 100 kr  
ISBN 82-537-3821-8 ISSN 0332-8422
4. **Næringsøkonomiske emner**  
*Industrial subject matters*
40. **Generelle næringsøkonomiske emner**  
*General industrial subject matters*
- Regnskapsstatistikk 1991 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1993-147s. (NOS C; 80) 75 kr  
ISBN 82-537-3853-6 ISSN 0802-684X
41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**  
*Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*

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

Fiske og oppdrett av laks mv. 1991 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* (NOS C; 94) Under utgivelse

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

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

Jaktstatistikk 1991 *Hunting Statistics.* 1992-57s. (NOS C; 41) 65 kr ISBN 82-537-3731-9 ISSN 0550-0400

Jaktstatistikk 1992 *Hunting Statistics* (NOS C; 92) Under utgivelse

Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics.* 1993-164s. (NOS C; 71) 85 kr ISBN 82-537-3827-7 ISSN 0078-1894

Landbruksteljing 1989 Hefte III Investeringar - Maskinar - Bygningar *Census of Agriculture and Forestry Volume III Investments - Machines - Buildings.* 1992-108s. (NOS C; 52) 75 kr ISBN 82-537-3772-6

Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization.* 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9

Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyr *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock.* 1992-95s. (NOS C; 30) 75 kr ISBN 82-537-3680-0

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

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

Skogavvirkning 1991/92 *Roundwood Cut.* 1993-61s. (NOS C; 86) 65 kr ISBN 82-537-3871-4 ISSN 0800-3637

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

Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1987-1990. (NOS c; 99) Under utgivelse

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1993 Statistics and Analysis*.  
(NOS C; 101) Under utgivelse

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

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

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

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

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

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

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1993  
(NOS C; 98) Under utgivelse

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

Bygge- og anleggsstatistikk 1991 *Construction Statistics* (NOS C; 95) Under utgivelse

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

**44. Utenrikshandel *External trade***

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

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

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

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

**45. Varehandel *Internal trade***

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

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

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

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

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

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

Forretningsmessig tjenesteyting 1991 *Business Services* (NOS C; 96) Under utgivelse

#### 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

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

Norsk økonomi 1988-1991: Hvorfor steg  
arbeidsledigheten så mye?/ Torbjørn Eika  
(RAPP; 93/23) 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 sektorens finanser 1986-1991  
*Public Sector Finances*. 1992-144s.  
(NOS C; 54) 85 kr ISBN 82-537-3776-9  
ISSN 0550-0508

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Industriysselssetting og produksjonsteknologi i  
norske regioner/Klaus Mohn (RAPP ; 93/22)  
Under utgivelse

Kommunal ressursbruk og tjenesteyting.  
Makromodellen MAKKO/Kyrre Aamdal  
(RAPP; 93/14) Under utgivelse

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

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

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

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

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)*

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



Pris kr 55,00

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

ISBN 82-537-3913-3  
ISSN 0802-0477



9 788253 739137

