

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 76

# OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

## 4. KVARTAL 1992 STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4TH QUARTER 1992  
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**

**4. KVARTAL 1992**

**STATISTIKK OG ANALYSE**

**OIL AND GAS ACTIVITY**

**4TH QUARTER 1992**

**STATISTICS AND ANALYSIS**

**STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO-KONGSVINGER 1993**

**ISBN 82-537-3847-1  
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 Lise Dalen og førstekonsulent Kjell Agnar Dragvik. I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 10. februar.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 26. februar 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 Ms Lise Dalen and by Mr. Kjell Agnar Dragvik. The deadline for information used in the publication was 10 February.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 26 February 1993

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

# Innhold

|  | Side |
|--|------|
| Tabellregister .....   | 7    |
| Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1992 .....  | 11   |
| 1. Noen hovedresultater .....  | 11   |
| 2. Investeringskostnader .....   | 12   |
| 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel .....   | 17   |
| 4. Markedet .....  | 18   |
| Engelsk sammendrag .....   | 21   |
| Tabelldel .....  | 23   |
| Statistisk behandling av oljevirksomheten .....  | 53   |
| 1. Nasjonal avgrensing .....   | 53   |
| 2. Næringsklassifisering .....   | 53   |
| 3. Statistiske enheter .....   | 54   |
| 4. Kjennemerker .....  | 54   |
| Engelsk tekst .....  | 56   |
| Vedlegg  |      |
| 1. Måleenheter .....   | 59   |
| Utkomne publikasjoner  |      |
| Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1992. Emneinndelt oversikt | 60   |
| Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....                                | 67   |

## Standardtegn i tabeller

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

## Contents

|  | Page |
|--|------|
| Index of tables .....  | 9    |
| Oil activity 4th quarter 1992 (in Norwegian only) .....  | 11   |
| Summary in English .....   | 21   |
| Tables .....   | 23   |
| <b>The statistical treatment of the oil activity</b>   |      |
| 1. National borderline .....   | 56   |
| 2. Industrial classification .....   | 56   |
| 3. Statistical units .....   | 57   |
| 4. Characteristics .....   | 57   |
| <b>Annexes</b>   |      |
| 1. Units of measurement .....  | 59   |
| <b>Publications</b>  |      |
| Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1992. Survey<br>arranged by subject matter ..... | 60   |
| Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS) .....   | 67   |

### 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. desember 1992 .....   | 23   |
| 2. Felt under utbygging. 1. desember 1992 .....  | 28   |
| 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. desember 1992 .....   | 32   |
| <b>Investeringer i alt</b>   |      |
| 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport.<br>1988-1993. Mill. kr .....                                      | 35   |
| <b>Letevirksomhet</b>  |      |
| 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1992. Mill. kr .....   | 35   |
| 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1990 –<br>2. kvartal 1992. Mill. kr .....                          | 36   |
| 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1991 –<br>2. kvartal 1992 i alt. Mill. kr .....              | 36   |
| 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1993 .....   | 37   |
| 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1992. Mill. kr .....  | 37   |
| 10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992 .....  | 38   |
| 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1992 .....  | 38   |
| 12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992 .....   | 38   |
| 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningsskip. Kvartal. 1982-1992. 1 000 USD/dag .....   | 39   |
| <b>Feltutbygging og felt i drift</b>   |      |
| 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr .....  | 39   |
| 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1990 –<br>2. kvartal 1992. Mill. kr .....                     | 40   |
| 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1991 .....  | 40   |
| 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift.<br>3. kvartal 1990 – 2. kvartal 1992. Mill. kr .....  | 41   |
| 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes<br>Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1991. 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. 1981-1992. 1 000 metriske tonn .....  | 46   |
| 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr .....  | 46   |
| 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Kr/tonn .....  | 46   |
| 24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992.<br>1 000 metriske tonn .....                                     | 47   |
| 25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992.<br>1 000 metriske tonn .....                                    | 47   |
| 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. Sm <sup>3</sup> .....   | 48   |
| 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr .....   | 48   |
| 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Kr/Sm <sup>3</sup> .....  | 48   |
| <b>Priser</b>  |      |
| 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1992. USD/fat .....   | 49   |
| 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987-1992. USD/fat .....   | 50   |
| 31. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe .....  | 51   |
| 32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1992 .....   | 52   |

|  | Sist<br>publisert | Neste<br>publisering |
|--|-------------------|----------------------|
| <b>Tabeller ikke med i dette heftet</b>  |                   |                      |
| Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember .....                            | 1/92              | 1/93                 |
| Funn på norsk kontinentalsokkel .....  | 1/92              | 1/93                 |
| Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember .....                | 1/92              | 1/93                 |
| Statens inntekter fra oljevirksomhet .....   | 1/92              | 1/93                 |
| Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten ..   | 1/92              | 1/93                 |
| Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype .....                                | 1/92              | 1/93                 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser .....     | 1/92              | 1/93                 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel ....    | 1/92              | 1/93                 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper .....       | 1/92              | 1/93                 |
| Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland.                    |                   |                      |
| 1 000 metriske tonn .....  | 1/92              | 1/93                 |
| Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn .....      | 1/92              | 1/93                 |
| Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....                         | 2/92              | 2/93                 |
| Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....                         | 3/92              | 3/93                 |
| Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet |                   |                      |
| Statens direkte økonomiske engasjement .....   | 3/92              | 3/93                 |
| Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....             | 3/92              | 3/93                 |
| Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel .....                        | 3/92              | 3/93                 |
| Varebalanse for norsk kontinentalsokkel .....  | 3/92              | 3/93                 |
| Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass .....                                     | 3/92              | 3/93                 |
| Vareinnsats for felt i drift. Mill. kr .....   | 3/92              | 3/93                 |
| Ikke-operatørkostnader. Mill. kr .....   | 3/92              | 3/93                 |
| Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr .....                                   | 3/92              | 3/93                 |
| Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass .....                                   | 3/92              | 3/93                 |

## Index of tables

|   | Page |
|---|------|
| <b>Survey of fields</b>   |      |
| 1. Fields on stream. 1 December 1992 .....  | 23   |
| 2. Fields under development. 1 December 1992 .....  | 28   |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992 .....   | 32   |
| <b>Total investments</b>  |      |
| 4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1993. Million kroner .....                       | 35   |
| <b>Exploration</b>  |      |
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1992. Million kroner .....   | 35   |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner .....  | 36   |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1991 – Q 2 1992. Million kroner .....                             | 36   |
| 8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1993 .....  | 37   |
| 9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1992. Million kroner .....  | 37   |
| 10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992 .....  | 38   |
| 11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1992 .....   | 38   |
| 12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992 .....  | 38   |
| 13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1992. 1 000 USD/day .....  | 39   |
| <b>Field development and field on stream</b>  |      |
| 14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1992. Million kroner .....  | 39   |
| 15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner .....                      | 40   |
| 16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1991 .....  | 40   |
| 17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner ..... | 41   |
| 18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1991. 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. 1981-1992. 1 000 tonnes .....   | 46   |
| 22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner .....  | 46   |
| 23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes .....   | 46   |
| 24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 2 1990 – Q 1 1992. 1 000 tonnes .....  | 47   |
| 25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1990 – Q 1 1992. 1 000 tonnes ...  | 47   |
| 26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 48   |
| 27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner .....  | 48   |
| 28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes ...   | 48   |
| <b>Prices</b>   |      |
| 29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel .....   | 49   |
| 30. Crude oil prices by field. Month. 1987-1992. USD/barrel .....   | 50   |
| 31. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe .....  | 51   |
| 33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1992 .....  | 52   |

|  | Last<br>published | Next<br>publishing |
|--|-------------------|--------------------|
| <b>Tables not published in this issue</b>  |                   |                    |
| Areas with production licences as of 31 December .....                                     | 1/92              | 1/93               |
| Significant discoveries on the Norwegian continental shelf .....                           | 1/92              | 1/93               |
| Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development.           |                   |                    |
| 31 December .....  | 1/92              | 1/93               |
| Central government income from oil activities. Million kroner .....                        | 1/92              | 1/93               |
| Central government expenses and income from The Government Direct Economic                 |                   |                    |
| Engagement in the oil activities. Million kroner .....                                     | 1/92              | 1/93               |
| Employment in oil activities by type of establishment .....                                | 1/92              | 1/93               |
| Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences .....                   | 1/92              | 1/93               |
| Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body .....             | 1/92              | 1/93               |
| Accidents on petroleum producing installations. By occupation .....                        | 1/92              | 1/93               |
| Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1 000 tonnes .....        | 1/92              | 1/93               |
| Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1 000 tonnes .....              | 1/92              | 1/93               |
| Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" .....       | 2/92              | 2/93               |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf .....                | 3/92              | 3/93               |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct |                   |                    |
| economic involvement by the Central government .....                                       | 3/92              | 3/93               |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf .....                | 3/92              | 3/93               |
| Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf.                  |                   |                    |
| Million kroner .....   | 3/92              | 3/93               |
| Balance sheet for the Norwegian continental shelf .....                                    | 3/92              | 3/93               |
| Principal figures for Crude oil and natural gas production .....                           | 3/092             | 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 .....                              | 3/93              | 3/93               |

## Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1992

### 1. Noen hovedresultater

#### 1.1 Investeringer

##### Anslag for 1992

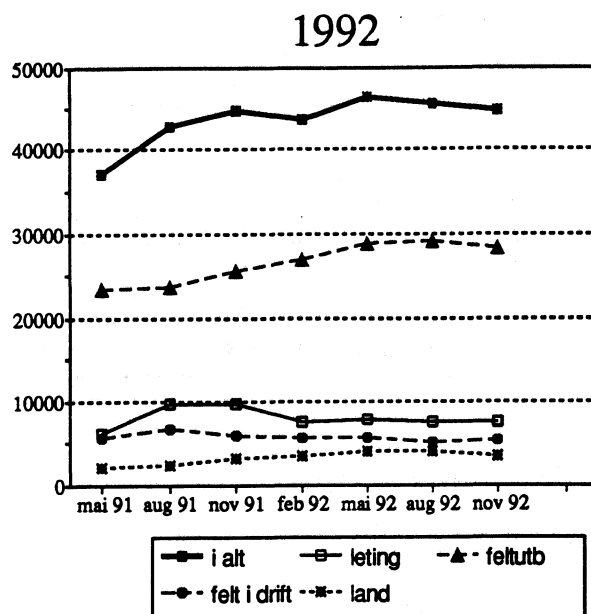
Anslaget for påløpte investeringskostnader i olje- og gassutvinningssektoren for 1992 er i følge tellingen utført i 4. kvartal 44,6 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 930 millioner kroner fra investeringsundersøkelsen i 3. kvartal. Sammenlignet med tidligere år er anslaget imidlertid fortsatt høyt, og reflekterer den sterke aktiviteten som fant sted på norsk sokkel i 1992. Det er i første rekke nedjusteringen på 740 millioner kroner i anslaget for feltutbygging som bidrar til reduksjonen i totalanslaget. Anslagene for landvirksomhet og leting er også nedjustert med henholdsvis 570 og 120 millioner kroner fra 3. kvartalstillingen. For felt i drift er anslaget oppjustert med 310 millioner kroner fra 3. til 4. kvartal.

For rørtransportsektoren er anslaget for 1992 5 milliarder kroner, som er en nedjustering på hele 1,3 milliarder kroner fra tellingen utført i 3. kvartal.

##### Anslag for 1993

Investeringsanslaget for 1993 i olje- og gassutvinningssektoren er i følge 4. kvartalsundersøkelsen hele 53,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 3 milliarder kroner fra 3. kvartalstillingen. Totalanslaget er det høyeste som hittil er registrert i SSBs investeringsundersøkelse for olje- og gassutvinningssektoren. Anslaget for feltutbygging økte med 3,1 milliarder kroner fra 3. til 4. kvartal, og dette er i første rekke årsaken til det økte totalanslaget. I tillegg er investeringsanslagene for felt i drift og landvirksomhet oppjustert med henholdsvis 700 og 890 millioner kroner. Anslaget for investeringer tilknyttet leteaktiviteten i 1993 er redusert med hele 1,3 milliarder kroner fra forrige telling. Reduksjonen har trolig sammenheng med fallet i oljeprisen mot slutten av 3. kvartal 1992 og indikerer at leteaktiviteten på norsk sokkel trolig vil svekkes i forhold til det høye nivået i 1991.

Figur 1\* Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1992 målt på ulike tidspunkt. Mill.kr.

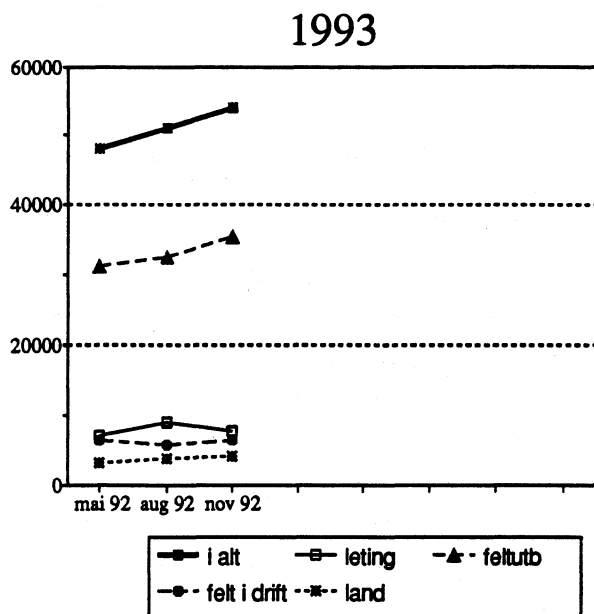


Investeringer i rørtransportsektoren for 1993 er anslått til 7 milliarder kroner, som er 770 millioner kroner lavere enn anslaget i 3. kvartal.

#### 1.2 Produksjon og marked

Den samlede produksjonen av råolje og naturgass i 1992 var 134 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe), en økning på 11 prosent fra 1991. Det var i første rekke oljeproduksjonen som økte, med hele 14 prosent til 107 mtoe. Også gassproduksjonen vokste på årsbasis, etter oppgang gjennom andre halvår i 1992. Oljeprisen var 19,3 dollar i gjennomsnitt for 1992, og variasjonen i oljeprisen gjennom 1992 var liten sammenlignet med årene etter oljeprisfallet i 1986.

**Figur 2\*** Antatte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1993 målt på ulike tidspunkt. Mill.kr.



## 2. Investeringskostnader

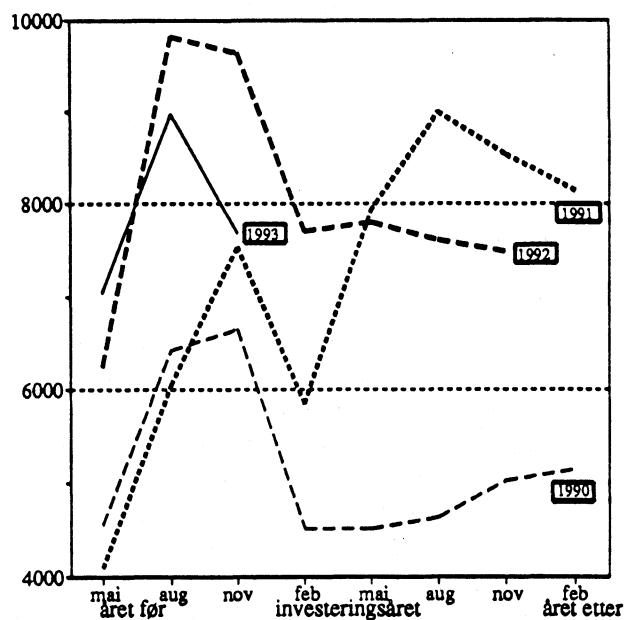
### 2.1 Leting

#### Anslag for 1992

Letekostnadene i 3. kvartal var 1,7 milliarder kroner, det laveste nivået for påløpte letekostnader siden 1. kvartal 1991. Anslaget for 1992 dannes i 4. kvartalstillingen på bakgrunn av påløpte kostnader til leting i årets tre første kvartaler samt operatørenes anslag for letekostnader i 4. kvartal. Samlede letekostnader for de tre første kvartalene i 1992 er 5,6 milliarder kroner, om lag uendret fra tilsvarende periode i 1991. Imidlertid var påløpte letekostnader i 4. kvartal 1991 hele 2,6 milliarder kroner, mens anslaget for letekostnader i 4. kvartal 1992 er 1,8 milliarder kroner. Dette gir grunn til å anta at leteaktiviteten på norsk sokkel i 1992 vil bli lavere enn i 1991. I 1991 nådde investeringskostnadene tilknyttet letevirksomheten det hittil høyeste observerte nivået med 8,1 milliarder kroner.

For 1992 samlet er leteanslaget nå 7,5 milliarder kroner. Til sammenligning var anslaget i 3. kvartalsundersøkelsen 7,6 milliarder kroner, og 7,8 milliarder kroner ved undersøkelsen i 2. kvartal. Nedjusteringen av leteanslaget for 1992 i de to siste investeringstillingene er et brudd med trenden fra de siste par årene med stigende leteanslag

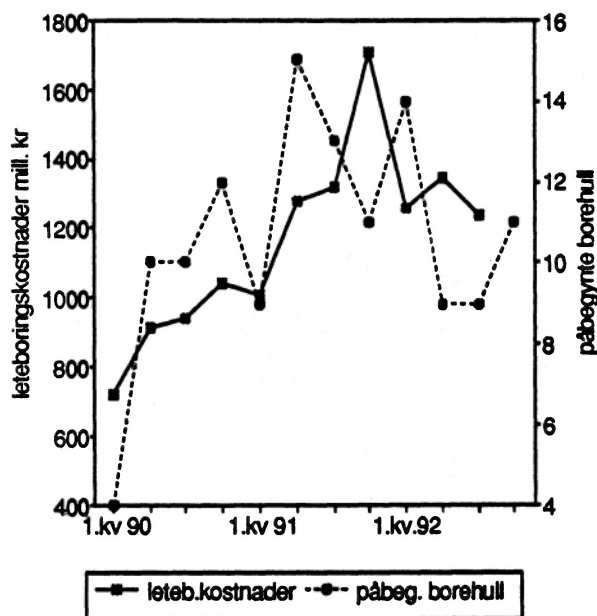
**Figur 3\*** Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990-1993



gjennom investeringsåret. Også dette indikerer at leteaktiviteten er i ferd med å svekkes sammenlignet med det høye nivået i 1991. Det er to faktorer som kan begrunne svakere leteaktivitet i 1992. Det ene er lave oljepriser. Letekostnadene er lettere å justere ned enn andre investeringskostnader når oljeprisen faller under det nivået selskapene budsjetterer med. Det andre er høy aktivitet på andre områder, særskilt for feltutbygging, noe som trolig også virker dempende på leteinvesteringene.

De fysiske indikatorene for leteaktiviteten viser også en reduksjon. Tall fra Oljedirektoratet viser at antall påbegynte borehull i 1992 var 43, mot 48 i 1991. Fra 1. til 2. kvartal sank antall påbegynte borehull fra 14 til 9. Utflatingen fortsatte i 3. kvartal med 9 registrerte påbegynte borehull. I 4. kvartal var antall påbegynte borehull 11. Trenden for antall borehull gjennom 1992 følger dermed det samme synkende forløpet som trenden for letekostnadene. Antall borefartøydøgn i 4. kvartal var 678, og dette er betraktelig lavere enn for 4. kvartal i 1991 som hadde 1188 registrerte borefartøydøgn. Det er også lavere enn de 929 borefartøydøgnene som ble registrert i 3. kvartal 1992.

**Figur 4\*** Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte borehull. 1990-1992



#### Funnraten i 1992

Funnraten er et mål på i hvilken grad leteboring resulterer i funn som antas drivverdige. Funnraten i et bestemt år er definert som den prosentvise andelen av funn i trolig drivverdige blokker i forhold til antall borede letehull i løpet av året. I 1992 ble det funnet petroleum i 12 av 29 letebrønner. Dette tilsvarer en funnrate på 41 prosent, og er et svært godt resultat sammenlignet med andre olje- og gassområder. Funnraten på norsk sokkel har siden starten i 1967 vært høy sammenlignet med de andre Nordsjølandenes funnrater.

#### Anslag for 1993

I følge investeringsundersøkelsen i 4. kvartal er investeringskostnadene tilknyttet letevirksomheten i 1993 anslått til 7,7 milliarder kroner. Dette er en nedjustering fra anslaget i 3. kvartal på hele 1,3 milliarder kroner. Anslaget i den neste investeringsundersøkelsen vil bygge på endelige budsjett-tall. Leteanslaget har vanligvis blitt justert ned når operatørenes endelige budsjetter er vedtatt. På bakgrunn av dette er det rimelig å forvente en ytterligere nedjustering av leteanslaget i den neste investeringstillingen.

Den lave oljeprisen og forventninger om et fortsatt lavt oljeprisnivå vil trolig medføre at leteaktiviteten også i 1993 blir betydelig lavere enn i 1991.

Tildelingen i forbindelse med 14. konsesjonsrunde kommer først mot slutten av 1993, og vil dermed først få betydning for leteaktiviteten til neste år. 14. konsesjonsrunde er den første tildelingsrunden etter at glideskalaen er avskaffet. Dette betyr at den norske stat via Statoil for første gang må fastsette sin deltakelse i lisensene før letefasen tar til. Den statlige andelen kan nå også for første gang fastsettes lavere enn 50 prosent. Det er usikkert hvilken virkning disse bestemmelsene vil ha, men trolig vil de utenlandske selskapene stimuleres til økt leteaktivitet på norsk sokkel.

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 lete-kostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

#### Boreaktiviteten i 4. kvartal 1992

Statoil boret en avgrensingsbrønn i blokk 15/12 i Beta-strukturen som ligger sør for Sleipnerfeltet. Boringen resulterte i funn av olje, og i følge Oljedirektoratet gav boringen ny og viktig reservoar-geologisk informasjon. Brønnen vil bli benyttet som produksjonsbrønn dersom Beta-strukturen blir bygget ut.

Som operatør for utvinningstillatelse 134 boret Statoil en letebrønn sørvest for Heidrunfeltet. Det ble kun påvist små mengder hydrokarboner. Selv om resultatet betegnes som skuffende gav i følge Oljedirektoratet boringen verdifull informasjon med hensyn til den videre utforskningen av sokkelen utenfor Midt-Norge.

Nord for Odinfeltet avsluttet Elf Petroleum Norge a.s boringen av to undersøkelsesbrønner. I den første brønnen ble det ikke påvist hydrokarboner, mens boringen av den andre brønnen resulterte i funn av gass. Produksjonsraten var imidlertid lav og testresultatene indikerte at reservoar-kvaliteten er dårlig. Nøyere undersøkelser er nødvendig før man kan si noe endelig om reservoars størrelse og produksjonspotensiale. Resultatet må imidlertid foreløpig karakteriseres som skuffende, etter at det tidligere ble antydning at blokken kunne inneholde om lag 50 milliarder Sm<sup>3</sup> gass, eller rundt en fjerdedel av de opprinnelige Frigg-reservene.

Norsk Hydro a.s har som operatør for utvinningstillatelse 054 avsluttet boringen av to lete-

brønner nord på Troll Vest-feltet. Boringen bekreftet at det er olje og gass nord på feltet.

På sørflanken av Visundfeltet avsluttet Norsk Hydro a.s en avgrensningsbrønn. Det viktigste letemålet, Statfjordformasjonen, var tørr og brønnen ble forlatt uten å bli testet.

Saga Petroleum a.s boret en undersøkelsesbrønn nordvest for Tordisfeltet. Oljedirektoratet karakteriserer resultatet som oppmuntrende. Produksjonsraten var relativt høy, idet denne ble målt til om lag 6000 fat per dag.

## 2.2. Feltutbygging

### Anslag for 1992

Påløpte investeringskostnader til feltutbygging i 3. kvartal 1992 var 7,9 milliarder kroner, og dette er hele 2,1 milliarder kroner høyere enn for tilsvarende kvartal i 1991 og 1,7 milliarder kroner høyere enn i 2. kvartal 1992. Det høye, tiltagende investeringsvolumet reflekterer den sterke utbyggingsaktiviteten som finner sted på norsk sokkel og som vil vedvare de nærmeste årene. Som figur 5\* viser tar investeringsandelen til feltutbygging seg nå opp etter et fall i 1990 og 1991.

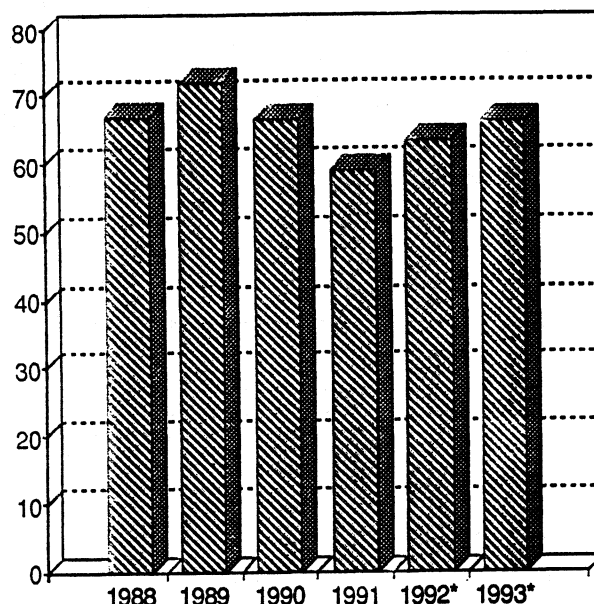
I 3. kvartal gikk 46 prosent av utbyggingskostnadene til varer, mot henholdsvis 57 og 51 prosent for 1. og 2. kvartal. Tjenestekostnadenes andel økte fra 42 prosent i 2. kvartal til 47 prosent i 3. kvartal.

For utbyggingsprosjekter i tidlig fase og i avslutningsfasen er tjenesteandelen vanligvis relativ høy. I 3. kvartal var Snorre, Embla og Løke i avslutningsfasen, mens Troll Olje-prosjektet var i en tidlig fase av utbyggingen. Dette forklarer økningen i tjenestekostnaden fra 2. til 3. kvartal. Arbeider med oppkopling og systemutprøving samt produksjonsboring for Snorreutbyggingen bidro ytterligere til økt tjenesteandel. Troll Olje hadde betydelige prosjekteringskostnader i 3. kvartal, og dette regnes som tjenestekostnad. For Sleipner Øst påløp det i tillegg i 3. kvartal store kostnader til prosjektering, maritime tjenester og systemutprøving til havs. Dette har trolig sammenheng med understellet som sank i Gandsfjorden i slutten av august 1991.

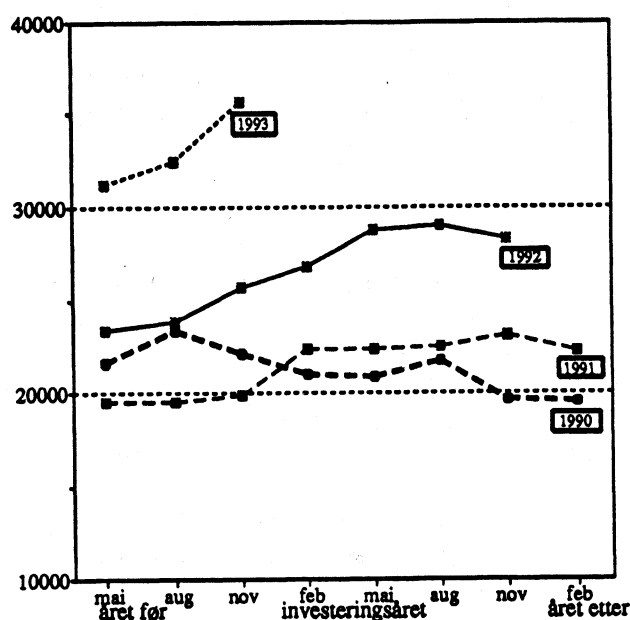
Anslaget for feltutbygging i 1992 er i følge 4. kvartalstellingingen 28,3 milliarder kroner, en reduksjon på 2,5 prosent fra tellingen utført i 3. kvartal. Selv om det ikke er stor endring i totalanslaget er det justeringer i anslagene for de enkelte prosjektene. Prosjekter som veier tungt i anslaget for

1992 er Brage, Draugen, Sleipner Øst, Snorre og Heidrun.

**Figur 5\*** Feltutbyggingskostnadenes andel av samlede investeringskostnader i utvinningssektoren. Prosent. 1988-1993.



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





## Anslag for 1993

I investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal er investeringene til feltutbygging anslått til hele 35,6 milliarder kroner. Dette er en økning på 3,1 milliarder kroner sammenlignet med 3. kvartals-anslaget. I 1993-anslaget er det Heidrun, Troll Øst, Troll Vest og Draugen som står for store deler av investeringene. Økningen i anslaget fra 3. til 4. kvartal skyldes flere forhold. Sleipner Vest-utbyggingen ble vedtatt i Stortinget i desember, og investeringskostnader for dette prosjektet ble for første gang regnet med i anslaget i undersøkelsen for 4. kvartal. I tillegg er det oppjusteringer for de fleste utbyggingsprosjektene. Det høye anslaget for feltutbygging skyldes i første rekke store kostnader for utbygginger som ble vedtatt i siste halvdel av 80-årene og som nå er i fabrikkasjons- og avslutningsfasen. Utbyggingen av Troll Vest og Sleipner Vest, som er i tidlig fase av utbyggingen, bidrar også til det høye feltutbyggingsanslaget. En utbygging av en mindre provins i Gullfaksområdet, Gullfaks Vest, ble vedtatt av Regjeringen i januar 1993. Dette er det første utbyggingsvedtaket fattet etter den forenklete beslutningsprosedyren. Antatte investeringer er på 200 millioner kroner. Dette prosjektet er ikke regnet inn i feltutbyggingsanslaget for 1993.

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

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1992:

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

## Utviklingen i vedtatte felt

De to siste modulene i forbindelse med Heidrun-utbyggingen ble tildelt norske selskaper. Kværner Egersund ble tildelt kontrakten til en verdi av 400 millioner kroner for byggingen av boremodulen som skal leveres i begynnelsen av juli. Nymo a.s i Grimstad ble tildelt kontrakten på den mindre boreriggen med samme leveringsfrist. Kontrakten

har en verdi på 200 millioner kroner. Planlagt starttidspunkt for produksjonen på Heidrunfeltet er august 1995. Produksjonen kan imidlertid bli utsatt et helt år som følge av forsinket byggestart for betongunderstellet, som skal bygges av Norwegian Contractors a.s. Ingeniørstreiken i desember bidro også til ytterligere bekymring om forsinkelse i følge operatøren Conoco Norway Inc.

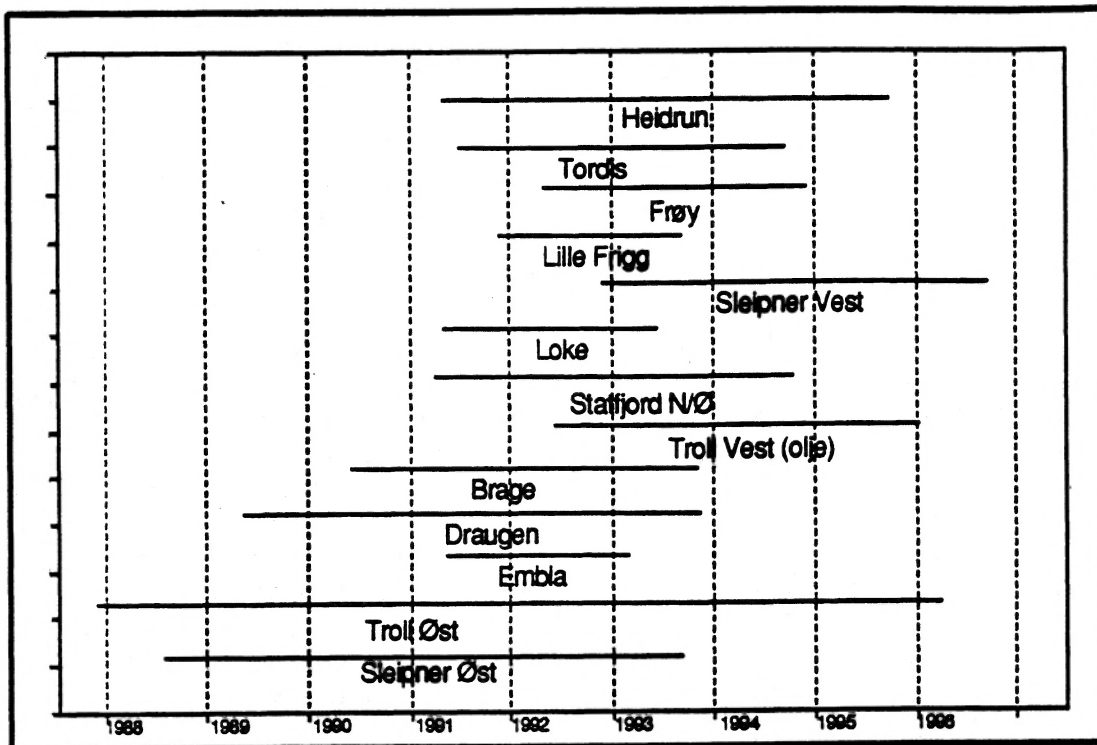
Norwegian Contractors a.s trakk i oktober sitt tilbud på bygging av betongunderstellet til Troll-Olje plattformen på grunn av kapasitetsproblemer. Norsk Hydro a.s gikk etter dette ut og hentet inn anbud på byggingen av understellet i stål. I januar bestemte imidlertid Norsk Hydro a.s at understellet til Troll Olje-plattformen skal bygges i betong. Det ble Kværner Concrete Construction a.s som ble tildelt kontrakten til en verdi av 2,1 milliarder kroner. Kontrakten omfatter prosjektering, innkjøp, bygging og installasjon av betongunderstellet. Byggingen skal foregå på Kværners nye byggeplass på Hanøytangen utenfor Bergen, og vil gi inntil 2000 nye arbeidsplasser. To kontrakter for transport og installasjon av undervannsstrukturer til produksjonssystemet på Troll Olje ble tildelt Ugland Oilfield Services a.s i Grimstad og britiske Saikem UK Ltd. Verdien av kontraktene er henholdsvis på 115 og 160 millioner kroner. Lervik Sveis a.s ble tildelt kontrakten for bygging av boligmodulen, denne er verdt 275 millioner kroner.

I de reviderte planene for Brage er produksjonsstart fremskyndet fra 1. januar 1994 til november 1993. Som følge av at lekteren som skulle frakte stålunderstellet fra Aker Verdal ut til feltet sank utenfor Lista i januar, kan det imidlertid bli snakk om forsinkelser. Brage-understellet skal etter planen sjøsettes første uken i mai 1993.

Det skotske verftet Highland Fabricators utkonkurrerte Aker og Kværner i kampen om kontrakten for byggingen av Frøy-understellet. Kontrakten har en verdi på 300 millioner kroner. Understellet skal plasseres på Frøy-feltet på forsommeren 1994, før dekket settes på plass like etterpå. Kaldnes de Groot ble tildelt kontrakten for bygging av dekket. Kontrakten er verdt 320 millioner kroner.

På grunn av uværet i januar ble slepingen av Draugendeck fra Kværner Rosenberg til Vats utsatt til begynnelsen av februar. Betongunderstellet og dekket skal sammenkobles i Vats. Ut-sleping av Draugenplattformen til feltet vil i følge Norwegian Contractors a.s trolig likevel finne sted som planlagt i begynnelsen av mai.

Figur 7\* Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt.



### 2.3. Felt i drift

For felt i drift er investeringsanslaget for 1992 nå 5,2 milliarder kroner, en økning på 6,2 prosent i forhold til investeringsundersøkelsen i 3. kvartal. Kostnadene til produksjonsboring ble oppjustert med 8,3 prosent, og dette bidro til at anslaget økte fra 2. til 3. kvartal. For kostnader til varer og tjenester er det kun mindre endringer. Produksjonsboring utgjør hoveddelen av investeringene til felt i drift, og er kostnader forbundet med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjonen.

For 1993 økte anslaget med 11,8 prosent fra tellingen i 3. kvartal, og er nå om lag 6,5 milliarder kroner. Igjen var det produksjonsboringen som stod for økningen, idet produksjonsboringskostnadene økte med 20,2 prosent. Kostnadene til varer og tjenester sank med henholdsvis 13,2 og 4,6 prosent.

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

Investeringsanslaget for landvirksomheten for 1992 er justert ned med 9,7 prosent siden forrige telling og er nå om lag 3,5 milliarder kroner. Anslaget er likevel høyt sammenlignet med tidligere år. Investeringene til utvidelsen av Kårstøterminalen og utvidelsen av kompressoranlegget ved Kårstø samt byggingen av Troll-terminalen bidrar til det høye anslaget. Dessuten er investeringene til kontorbygninger høye.

For 1993 øker landinvesteringsanslaget med hele 13 prosent til 4,1 milliarder kroner sammenlignet med anslaget fra forrige telling.

### 2.5. Rørtransport

Investeringer i rørtransportsektoren omfatter investeringer i utbygging av rørledninger samt investeringer til rørledninger i drift. Anslaget for 1992 er redusert med hele 1,3 milliarder kroner siden forrige telling, og er nå 5 milliarder kroner. Det var byggingen av Zeepipe, Europipe og Sleipner kondensatrør som stod for den vesentligste delen av investeringene i 1992.

For 1993 er anslaget nedjustert med 10,3 prosent fra forrige telling til 7 milliarder kroner. De store eksportledningene for gass, Europipe og Zeepipe veier tungt i anslaget. Kostnadene ved å legge Europipe gjennom Wattenmeer-området i Tyskland er ikke regnet med i anslaget for 1993.

### 3. Produksjonen på norsk kontinental-sokkel

I 1992 var olje- og gassproduksjonen på norsk sokkel tilsammen 134,3 millioner tonn oljeekvivalenter (Mtoe). Av dette utgjorde gass om lag 27,7 Mtoe, mens olje var om lag 106,6 Mtoe. For oljeproduksjonen inkludert NGL (Natural Gas Liquids) utgjør dette i størrelsesorden 2,2 millioner fat per dag i gjennomsnitt. En dagsproduksjon av dette omfang plasserer Norge som femte største oljeproducent bare forbigått av USA, Saudi Arabia, Iran og Russland.

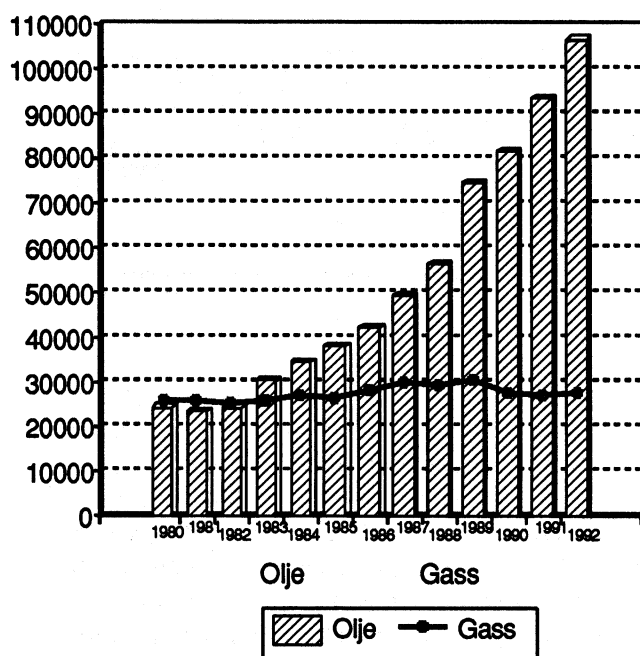
De største bidragene til produksjonsveksten kommer fra feltene Gullfaks og Oseberg, men også for Statfjord var det en betydelig økning fra 1991. Produksjonsveksten fra Osebergfeltet har sammenheng med at Oseberg C og Gamma Nord ble satt i drift i 4. kvartal 1991. For Gullfaks har bedret produksjon sammenheng med økt reservoarforståelse. Dette feltet har et komplisert reservo-

ar å produsere fra. Dette ga seg utslag med synkende produksjon selv etter at Gullfaks C ble satt i drift i 1989. Et utstrakt boreprogram sammen med pakking av sand i borehullene for å stabilisere brønnstrømmene har ført til 70 prosents produksjonsvekst i løpet av 2 år.

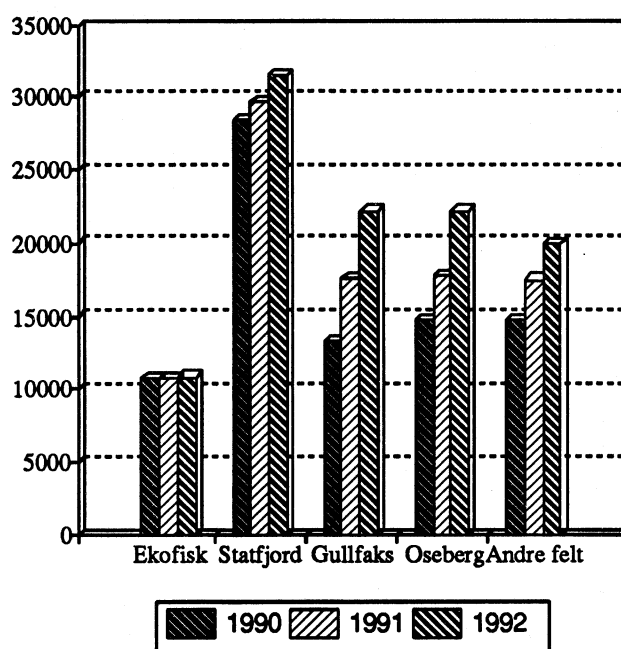
Veksten på Statfjord henger mest sammen med økt norsk eierandel på feltet. I forbindelse med refordelingen av eierandelen blir det gjennomført en tilbakebetaling av tidligere produksjonuttak. De norske eierne har tatt ut om lag 90 prosent av fjorårets totale produksjon. Tilbakebetalingen går over en periode av to år fra 1. september 1991 til 1. september 1993. Når tilbakebetalingen er ferdig, vil norsk produksjonsandel av feltet være på avtalte 85,24 prosent. Ekstrauttaket i 1992 utgjorde 1,8 Mtoe. Den totale Statfjordproduksjonen har imidlertid holdt seg oppe lenger og bedre enn ventet. Det var tidligere antatt at feltet ville oppleve en produksjonsreduksjon etter å ha ligget på platåproduksjonen fram til nå. Nye oppdaterte reserveanslag ser imidlertid ut til å forlenge platåproduksjonen ytterligere, og også til neste år er det ventet omtrent uendret totalproduksjon for feltet.

Det har også vært produksjonsøkning ved feltene Valhall, Ula, Veslefrikk og Gyda. Snorre som ble satt i produksjon i august nådde i desember en produksjon på 404 Mtoe som tilsvarer 100 tusen

**Figur 8\*** Norsk produksjon av olje og gass (inkl. NGL). Mill.toe. 1980-1992.



**Figur 9\*** Norsk produksjon av olje (inkl. NGL) fordelt på de største feltene. 1000 tonn. 1990-1992.



fat per dag. Oljeplattformen har en teknisk produksjonskapasitet på 190 tusen fat per dag, men platåproduksjonen vil trolig være rundt 170 tusen fat per dag. Imidlertid foreligger det planer om utvidelser som kan øke produksjonen med ytterligere 10 tusen fat per dag.

Det var feltene Statfjord, Ekofisk, Gullfaks og Oseberg som i 1992 stod for 80 prosent av oljeproduksjonen. Ekofisk har produksjonsreserver for mange års produksjon, mens Gullfaks og Oseberg vil tømmes raskere. For Statfjordfeltet er om lag 70 prosent av reservene utvunnet, og produksjonen er ventet å avta fra dette feltet i de nærmeste årene. Ny reservetilvekst de siste par årene har imidlertid ført til at produksjonsreduksjonen kommer senere enn opprinnelig ventet. Oljeproduksjonen i framtida vil i sterkere grad komme fra flere små og mellomstore felt etterhvert som de store oljereservoarene tømmes.

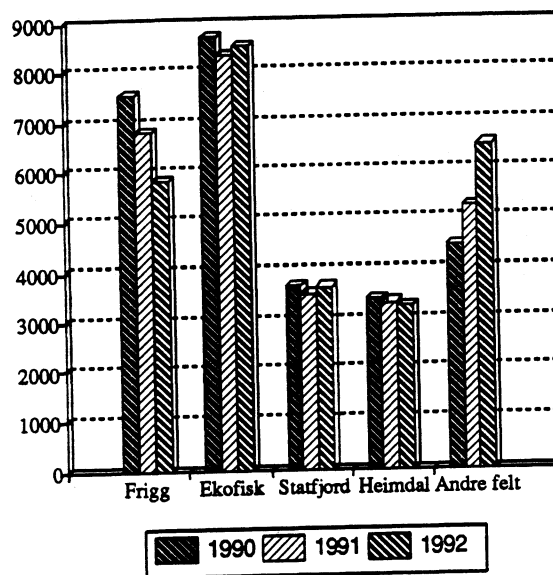
Gassproduksjonen har hatt en vekst på 1,8 prosent fra 1991 til 1992. Det er særlig på Gullfaksfeltet at gassproduksjonen har økt, med 540 milliarder sm<sup>3</sup> til om lag 2,2 milliarder sm<sup>3</sup>. Bortsett fra for Frigg er det for de andre feltene snakk om mindre endringer fra 1991 til 1992. I Friggområdet er selve Friggreservoaret i ferd med å tømmes. Feltet vil stenges ned som produserende felt i løpet av kort tid. Fortsatt vil prosesseringsutstyret være i drift for å motta gass fra omkringliggende felt som Nordøst-Frigg, Øst-Frigg og det Esso-opererte Odinfeltet, men også for disse feltene er reservene i ferd med å tømmes. Det er regnet med en halvering av produksjonen fra Odin i 1993. Utbyggingen av Lille-Frigg vil erstatte deler av dette produksjonsbortfallet. Ytterligere utbygginger som kan være aktuelle er satellittene Bygve, Skirne og Peik, men foreløpig er det ikke inngått salgskontrakter for disse, og det er dermed uklart når en eventuell utbygging vil finne sted. Mye avhenger av hvordan en gassalgs-løsning til Storbritannia vil bli.

## 4. Markedet

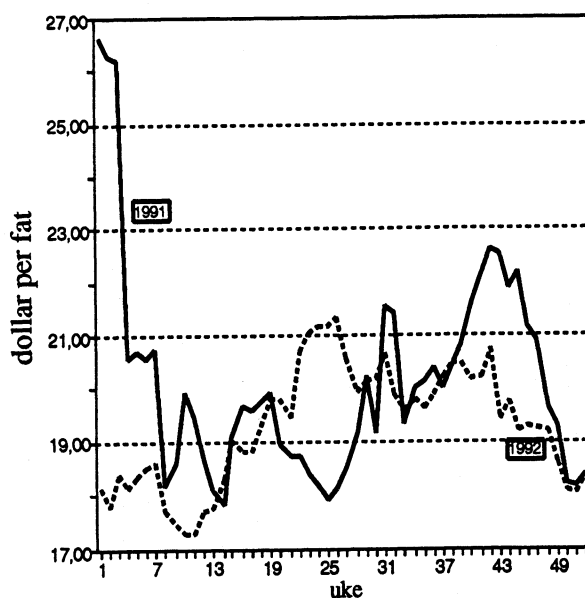
### Oljeprisen, Brent Blend

Oljeprisen i 1992 var om lag 19,3 dollar per fat. Ved inngangen til året var prisen svak, men styrket seg til den mot slutten av 2. kvartal nådde sin topp og ble notert til 21,35 dollar per fat. Prisen sank til omkring 20 dollar i 3. kvartal. Fra slutten av 3. kvartal sank oljeprisen med nesten 2 dollar

**Figur 10\*** Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. 1990-1992.



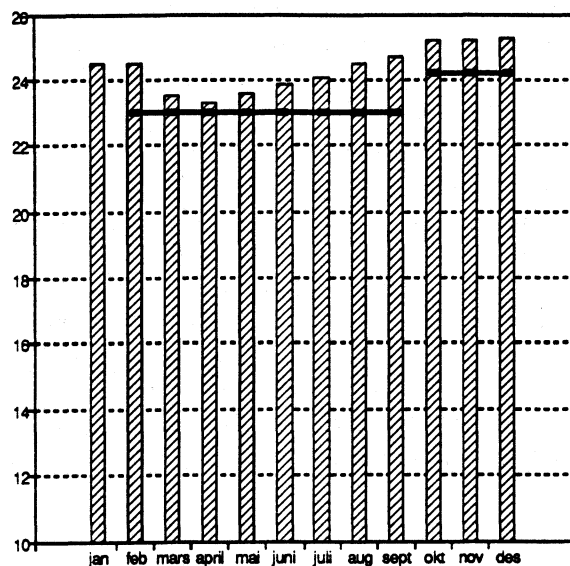
**Figur 11\*** Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1991-1992.



til årets utgang. Oljeprisen har i 1992 beveget seg i en motsatt pristrend av det en oppfatter som den underliggende tendensen for prisutviklingen gjennom et år. Sammenlignet med 1991 var imidlertid prisvariasjonene i 1992 mindre. Dette skyldes blant annet de store prisutslagene i begynnelsen av 1991 i forbindelse med krigen i Golfområdet.

Prisoppgangen i 2. kvartal i 1992 hadde trolig sammenheng med gjeninnføringen av kvotene i

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



OPEC i februar. Sammen med usikkerhet omkring forsyningssituasjonen fra Russland og opprettholdelse av handelsboikotten av Irak var dette tilstrekkelig til å sette fart på oljeprisene. Når oljeprisene igjen falt i 4. kvartal hadde det sammenheng med at store OPEC-produsenter økte sin produksjon ytterligere. Dessuten økte produksjonen fra Kuwait sterkt, og hadde mot slutten av året nådd 1,2 mill. fat per dag. Til sammenligning var dagsproduksjonen 1,8 mill. fat per dag i Kuwait før krigen i den Persiske Golf. Ved siden av at oljeproduksjonen i OPEC økte sterkt, så uteble den antatte økonomiske veksten, og etterspørselen etter olje ble lavere.

I de første ukene av 1993 har oljeprisene fortsatt å falle, blant annet fordi det er usikkerhet om oljeprodusentene i Midt-Østen vil begrense sin produksjon i 2. kvartal. Situasjonen med de lave oljeprisene tidlig på året er imidlertid ikke ulik situasjonen slik den var i begynnelsen av 1989. Den gang trakk de lave prisene med seg et økt forbruk som førte til en etterspørselsstyrt prisøkning. Et lavt oljeprisnivå sammen med økonomisk vekst kan legge betingelsene til rette for økte priser igjen. Usikkerhetsmomentene knyttet til slike framtidsutsikter er når handelsboikotten av Irak blir opphevet og eventuelle effektiviseringer i oljeindustrien i Russland. På OPEC-møtet i februar ble medlemslandene enige om å redusere produksjonen i 2. kvartal med om lag 1 million fat per dag til 23,6 millioner fat per dag. Saudi Arabias kvote for 2. kvartal er fastsatt til 8 millioner fat per dag. Saudi Arabia fikk dermed gjenn-

omslog for sitt ønske om en markedsandel på om lag 34 prosent av OPECs produksjon. Kuwait, som var mest motvillig mot å begrense sin produksjon, godtok mot slutten av møtet et produksjonstak på i underkant av 1,6 millioner fat per dag. Med en anslått etterspørsel etter OPEC-olje på 23,7 millioner fat for 2. kvartal vil trolig oljeprisene stige noe dersom kvotereguleringene viser seg å være effektive.

### Produksjon

Det ser ut til at oljeproduksjonen totalt i verden ble om lag 67 mill. fat per dag i gjennomsnitt for 1992. Den sterkeste veksten i oljeproduksjonen fant sted i OPEC-landene, men det var også vekst i produksjonen i OECD-området og i land som ikke er knyttet til noen av de store produsent- eller forbrukersammenlutningene. Det var imidlertid en sterk tilbakegang i produksjonen fra områdene som dekket det tidligere Sovjet. Her var årsreduksjonen i størrelseorden 13,5 prosent med en sterk reduksjon i 4. kvartal, noe som tyder på at det sterke produksjonsfallet ennå ikke har stanset opp. Den produksjonsøkningen som har funnet sted ellers i land utenfor OPEC har ikke veidd opp dette produksjonsfallet. Produksjonen i land utenfor OPEC har dermed under ett blitt redusert med 2,2 prosent.

Mens det har vært et produksjonsfall i land utenfor OPEC sett under ett, så har produksjonsveksten i OPEC trolig vært i størrelsesorden 4,5 prosent eller 1 million fat per dag i 1992. Det er blant annet igangsettingen av produksjonen fra Kuwait, sammen med noe høyere produksjon fra Saudi Arabia og Iran som hovedsakelig forklarer dette.

De tidvis lave prisene gjennom året har igjen gjort det nødvendig å gjenninnføre kvoter i OPEC. Den første kvoten etter Gulfkrigen ble vedtatt i februar 1992, og gjaldt for 2. kvartal 1992. Den var på 23 mill. fat per dag. Denne ble forlenget i 3. kvartal. På Opec-møtet 25 september ble det for 4. kvartal vedtatt å forhøye produksjonstaket til 24,2 mill. fat per dag som var den aktuelle produksjonen for august. Taket ble vedtatt uten å landfordele kvoter, men de fleste land var enige om å legge augustproduksjonen til grunn for produksjonen i 4. kvartal. I november ble så produksjonskvotene for 1. kvartal 1993 vedtatt. Disse ble forhøyet til 24,9 mill. fat per dag. På dette tidspunktet var imidlertid produksjonen allerede nesten på 25,5 mill. fat per dag.

### Etterspørselen

Etterspørselen målt som leveranser fra raffineriesne var i følge IEAs Oil Market Report for desember på 67 millioner fat per dag i 1992. Dette tilsvarer produksjonen på årsbasis, og tyder på rimelig balanse i markedet. Imidlertid falt etterspørselen noe i 4. kvartal. Dette trakk årsgjennomsnittet noe ned, og kan indikere at balansen i markedet har blitt svekket mot slutten av året.

På årsbasis var veksten fra 1991 til 1992 på 0,6 prosent. Det var sterkest vekst i Europa med en årsvekst på 1,5 prosent, men det var også her fallet i 4 kvartal var sterkest. I Nord Amerika var årsveksten på 1,1 prosent, mens det innen OECD-området i Stillehavet var uendret etterspørsel. For Nord Amerika har etterspørselen ennå ikke nådd nivået fra 1989, og dette reflekterer trolig den

lave økonomiske veksten i USA de siste par årene. IEA anslår imidlertid fortsatt økt etterspørsel i denne delen av verden, mens veksten i etterspørsel i Europa og Stillehavsområdet ser ut til å bli mer moderat i de to første kvartalene av 1993.

I området utenfor OECD har det vært en reduksjon i etterspørselen på 0,3 prosent fra 1991 til 1992. Fallet var sterkt både i 3. og 4. kvartal. Det er særlig et sterkt fall i etterspørselen i det tidligere Sovjet som er årsaken til reduksjonen. For land i Stillehavsområdet som ikke er medlemmer i OECD finner det sted en sterk etterspørselsøkning. Fra 1991 til 1992 var årsveksten 8,6 prosent. Veksten er her ventet å fortsette i de to første kvartalene av 1993, dette i motsetning til det tidligere Sovjet hvor fallet i etterspørselen fortsetter.

## INVESTMENTS IN CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

### Lower level of exploration activity on the Norwegian continental shelf

The estimate for exploration costs in 1993 recorded in the 4th quarter 1992 is substantially lower than that recorded in the 3rd quarter, whereas there is only a small reduction in the estimate for 1992. The lower level of exploration activity on the continental shelf is probably related to low oil prices during 1992. The estimates for investments in field development and fields on stream for 1993 have however risen considerably since the survey in the 3rd quarter. The estimate for overall investments in crude oil and natural gas production in 1992 has dropped by 2 per cent, whereas the 1993 estimate has risen by 5.8 per cent since the previous survey.

The estimate for accrued investment costs for the sector as a whole in 1992 is now NOK 44.6 thousand million. This is a very high estimate, and reflects the current level of development activities. The estimates for the various categories of investments have also changed since the previous survey: the estimates for exploration costs and field development costs are lower, whereas that for fields on stream is higher. The estimate for 1993 has risen sharply to NOK 53.9 thousand million. Investments in crude oil and natural gas production are divided into the following categories: exploration, field development, fields on stream and onshore activities. The estimates for the pipeline transport sector are lower for both 1992 and 1993 in this survey.

### Exploration

The estimate for exploration costs in 1993 is now NOK 7.7 thousand million. This is a drop of 14.4 per cent since the survey in the 3rd quarter. The final budgets for the 1993 exploration programmes will not be available until February 1993. In previous years, the estimates have generally been reduced once the final budget figures are available. In addition, the estimate for exploration costs in 1993 is NOK 1.9 thousand million lower than the corresponding estimate for 1992 (recorded in the 4th quarter 1991). These figures indicate that there will be a lower level of exploration activity on the Norwegian continental shelf in 1993 unless oil prices rise.

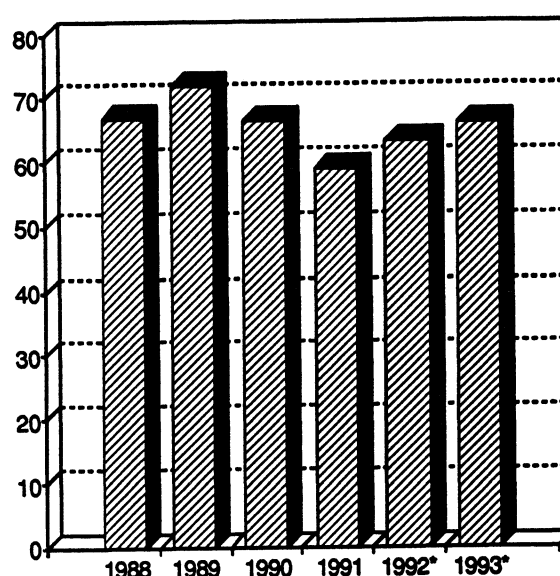
The estimate for exploration costs in 1992 is now NOK 7.5 thousand million, a reduction of

1.5 per cent from the survey in the 3rd quarter. In recent years, estimates of exploration costs have generally risen during the investment year. Although only a small drop in the 1992 estimate was recorded, a reduction at this time of year is a reversal of the usual pattern. When oil prices drop below those budgeted for by the oil companies, expenditure is probably most easily limited by reducing the costs of exploration drilling. The weak development of oil prices is probably an important reason why a lower level of exploration activity on the Norwegian shelf is expected for 1992 than was the case earlier in the year.

### Field development

Investments in field development constitute the largest proportion of investments in the oil and gas sector. As figure 1 shows, the proportion of total investments accounted for by field development is now rising again after a drop in 1990 and 1991. The estimate for investments in field development in 1992 is now NOK 28.3 thousand million, a drop of 2.5 per cent compared with the previous survey. However, investments in field development are higher than in recent years, reflecting the intense development activity taking place on the Norwegian shelf. Several field development projects are at an early stage, when high planning costs accrue. In the 3rd quarter, there were high costs connected with the installation of

Figure 1\*. Proportion of total investments in field development 1988-1993. Percent.





subsea equipment and pipelaying for fields in the construction and completion phases. The costs of services, which include the costs of planning, pipelaying and the installation of subsea equipment, are therefore relatively high and rose by 9.9 per cent between the 2nd and 3rd quarters last year. Snorre, Embla and Loke have all reached the completion phase, whereas Troll Oil is at an early stage of development. The estimate for investments in field development in 1993 is now NOK 35.6 thousand million. This is an increase of 9.5 per cent compared with the estimate in the previous survey. The development of Sleipner West will probably be approved in December, and has been included in the investment survey for the first time in the 4th quarter.

#### **Fields on stream**

The estimate for investments in fields on stream in 1992 is now NOK 5.3 thousand million. This is an increase of 6.2 per cent since the investment survey in the 3rd quarter. The greatest increase, 8.3 per cent, was recorded for production drilling. Production drilling accounts for the major part of investments in fields on stream, and encompasses costs connected with the maintenance and increase of oil and gas production. The estimate for fields on stream in 1993 rose by 11.8 per cent from the previous survey. Once again, this was mainly the result of an increase in the estimate for production drilling, which rose by 20.2 per cent. Investments in commodities and services dropped by 13.2 and 4.6 per cent, respectively.

#### **Onshore activities**

The estimate for investments in onshore activities for 1992 has been reduced by 9.7 per cent since the previous survey, and is now about NOK 3.5 thousand million. This is nevertheless a high estimate compared with previous years. Investments in the expansion of the terminal and compression capacity at Kårstø, as well as construction of the Troll terminal, contribute to the high estimate. Investments in office facilities are also high. For 1993, the estimate for investments in onshore activities has been increased by 13 per cent to NOK 4.1 thousand million since the previous survey.

#### **The pipeline transport sector**

The investment figures for pipeline transport include both investments in pipeline construction and investments in pipelines on stream. The estimate for 1992 has been reduced by NOK 1.3 thousand million since the previous survey, and is now NOK 5 thousand million. The estimate for 1993 has been reduced by 10.3 per cent to NOK 7 thousand million since the previous survey. The costs of pipeline construction through the Wadden Sea area in Germany are not included in this estimate.



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. januar 1993 Fields on stream. 1 January 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 reserver 5) Initially recoverable reserves 5)   |  |  |  |   |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |  |  |   |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 465,5  | 0,4  | 453,0  | 12,0  | 68,8  |
| NGL. Mill. tonn   |  |  |  |   |   |
| NGL. Million tonnes .....   | 26,0   | -  | 15,9   | 0,4   | 4,1   |
| Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>  |  |  |  |   |   |
| Gas. 1 000 Million Sm <sup>3</sup> ....   | 285,9  | 110,0  | 51,6   | 0,3   | 17,7  |
| Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)  |  |  |  |   |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |  |  |   |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 241,6  | -  | 152,5  | 1,5   | 40,2  |
| NGL. Mill. tonn   |  |  |  |   |   |
| NGL. Million tonnes .....   | 13,0   | -  | 11,1   | -   | 2,8   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |  |  |  |   |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 135,4  | 4,0  | 33,8   | -   | 12,2  |
| Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .  | 264  | 28   | 108  | ..  | 44  |
| Av dette i drift  |  |  |  |   |   |
| Of which producing .....  | 131  | 10   | 65   | ..  | 20  |
| Produksjonsutstyr Production facilities   |  |  |  |   |   |
| Antall Number .....   | 15   | 7  | 3  | 1   | 3   |
| Type Type .....   | 14 stål,<br>1 betong-<br>plattform<br>14 steel,<br>1 concrete<br>platform  | 4 stål,<br>3 betong-<br>plattform<br>4 steel,<br>3 concrete<br>platforms | 3 betong-<br>plattform<br>3 concrete<br>platforms  | 1 stål-<br>plattform<br>1 steel<br>platform   | 3 stål-<br>plattform<br>3 steel<br>platforms                                  |
| Transportløsning Transport solution .....   | Olje i rør<br>til Teesside.<br>Gass i rør<br>til Emden<br>Oil pipeline<br>to Teesside.<br>Gas pipeline<br>to Emden | Gass i rør<br>til St.<br>Fergus<br>Gas pipeline<br>to St.<br>Fergus      | Olje i<br>bøyelaster.<br>Gass i rør<br>til Kårstø<br>Loading<br>buoys<br>for oil.<br>Gas pipeline<br>to Kårstø | Olje i rør<br>via Brent<br>to Sullom<br>Voe<br>Oil pipeline<br>via Brent to<br>Sullom Voe | Olje og<br>gass i rør<br>til Ekofisk<br>Oil and<br>gas pipeline<br>to Ekofisk |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent ..... | -  | -  | -  | -   | -   |
| Investeringer 6) Investments 6) .....   | ca 70,7 mrd  | ca 24,8 mrd  | ca 70 mrd  | ca 1,5 mrd  | ca 13,1 mrd   |

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1991. 6) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-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 1991. 6) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1993 Fields on stream. 1 January 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-<br>ver 1) Initially recoverable<br>reserves 1)   |  |  |   |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |  |   |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 0,1  | 0,2  | 4,1   | 69,2  |
| NGL. Mill. tonn   |  |  |   |   |
| NGL. Million tonnes .....   | -  | -  | -   | 3,5   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |  |  |   |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 11,8   | 29,3   | 35,6  | 4,7   |
| Resterende reserver 1)<br>Remaining reserves 1)   |  |  |   |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |  |   |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | -  | -  | 1,7   | 41,3  |
| NGL. Mill. tonn   |  |  |   |   |
| NGL. Million tonnes .....   | -  | -  | -   | 2,2   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |  |  |   |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 0,7  | 6,4  | 16,3  | 2,8   |
| Borede produksjonsbrønner 1)<br>Production wells drilled 1) .   | 7  | 11   | 11  | 19  |
| Av dette i drift  |  |  |   |   |
| Of which producing .....  | 3  | 10   | 8   | 10  |
| Produksjonsutstyr<br>Production facilities  |  |  |   |   |
| Antall Number .....   | -  | 2  | 1   | 3   |
| Type Type .....   | Betong kontroll-<br>tårn og under-<br>vanns manifold<br>Concrete control<br>tower and subsea<br>manifold | 1 stål,<br>1 flytende<br>plattform<br>1 steel,<br>1 floating<br>platform | 1 stål-<br>plattform<br>1 steel<br>platform             | 3 stål-<br>plattformer<br>3 steel<br>platforms          |
| Transportløsning<br>Transport solution .....  | Gass i rør<br>til Frigg<br>Gas pipeline<br>to Frigg  | Gass i rør<br>til Frigg<br>Gas pipeland<br>to Frigg                      | Gass i rør<br>til Ekofisk<br>Gas pipeline<br>to Ekofisk | Olje i rør<br>til Ekofisk<br>Oil pipeline<br>to Ekofisk |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent<br>Direct economic involvement<br>by the Central government.<br>Per cent ..... | -  | -  | 20  | -   |
| Investeringer 2)<br>Investments 2) .....  | ca 3,3 mrd   | ca 3,8 mrd   | ca 13,1 mrd   | ca 9,7 mrd  |

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1993 Fields on stream. 1 January 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-<br>ver 1) Initially recoverable<br>reserves 1)   |  |   |  |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |   |  |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 230,0  | -   | 7,5  | 228,0   |
| NGL. Mill. tonn   |  |   |  |   |
| NGL. Million tonnes .....   | 1,9  | -   | 1,0  | 6,0   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |  |   |  |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 16,5   | 8,2   | 16,5   | 70,0  |
| Resterende reserver 1)<br>Remaining reserves 1)   |  |   |  |   |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |  |   |  |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 166,9  | -   | 5,3  | 172,1   |
| NGL. Mill. tonn   |  |   |  |   |
| NGL. Million tonnes .....   | 1,6  | -   | 0,7  | 3,0   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |  |   |  |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 12,9   | 3,3   | 12,9   | 70,0  |
| Borede produksjonsbrønner 1)<br>Production wells drilled 1) .   | 73   | 5   | 7  | 33  |
| Av dette i drift  |  |   |  |   |
| Of which producing .....  | 41   | 5   | 6  | 15  |
| Produksjonsutstyr<br>Production facilities  |  |   |  |   |
| Antall Number .....   | 3  | -   | -  | 3   |
| Type Type .....   | 3 betong-<br>plattformer<br>3 concrete<br>platforms  | Havbunns-<br>installasjoner<br>Subsea<br>installation | Havbunns-<br>installasjoner<br>Subsea<br>installation  | 2 stål,<br>1 betong-<br>plattform<br>2 steel,<br>1 concrete<br>platform |
| Transportløsning<br>Transport solution .....  | Gass i rør til<br>Kårstø. Olje<br>fra lastebøye<br>Gas pipeline to<br>Kårstø. Oil<br>from loading<br>buoys | Gass i rør<br>til Frigg<br>Gas pipeline<br>to Frigg   | Gass og kon-<br>densat i rør<br>til Ekofisk<br>via Edda.<br>Gas and cond-<br>ensate in pipe-<br>line to Ekofisk<br>via Edda. | Olje i rør<br>til Sture<br>Oil pipeline<br>to Sture                     |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent<br>Direct economic involvement<br>by the Central government.<br>Per cent ..... | 73   | 1,461   | 42,348   | 51,04   |
| Investeringer 2)<br>Investments 2) .....  | ca 52,5 mrd  | ca 2,5 mrd  | 2,6 mrd  | 41,0  |

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1993 Fields on stream. 1 January 1993

|   | Veslefrikk  | Gyda   | Hod  |
|---|---|--|--|
| Produksjonsstart On stream .  | 1989  | 1991   | 1990   |
| Oppdaget Year of discovery .  | 1981  | 1980   |  |
| Operatør Operator .....   | Statoil   | BP   | Amoco  |
| Vannndybde, meter   |   |  |  |
| Water depth, metres .....   | 175   | 65   | 70   |
| Opprinnelige salgbare reser-<br>ver 1) Initially recoverable<br>reserves 1)   |   |  |  |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |   |  |  |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 36,0  | 32,0   | 5,7  |
| NGL. Mill. tonn   |   |  |  |
| NGL. Million tonnes .....   | 1,3   | 1,9  | 0,4  |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |   |  |  |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 3,0   | 4,2  | 1,2  |
| Resterende reserver 1)<br>Remaining reserves 1)   |   |  |  |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |   |  |  |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 29,6  | 27,3   | 4,0  |
| NGL. Mill. tonn   |   |  |  |
| NGL. Million tonnes .....   | 1,1   | 1,6  | 0,3  |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |   |  |  |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 3,0   | 3,6  | 1,0  |
| Borede produksjonsbrønner 1)<br>Production wells drilled 1) .   | 12  | 14   | 6  |
| Av dette i drift  |   |  |  |
| Of which producing .....  | 7   | 8  | 4  |
| Produksjonsutstyr<br>Production facilities  |   |  |  |
| Antall Number .....   | 2   | 1  |  |
| Type Type .....   | Flytende platt-<br>form med bunn-<br>fast brønnhode-<br>plattform i stål<br>Floating<br>platform with<br>steel jacket | Stålplattform<br>Steel platform  | Ubemannet<br>plattform<br>Unmanned<br>platform                                   |
| Transportløsning<br>Transport solution .....  | Olje via Oseberg<br>til Sture.<br>Gas via<br>Statpipe<br>Oil pipeline via<br>Oseberg to Sture.<br>Gas via Statpipe    | Olje via Ula og<br>Ekofisk til<br>Teesside<br>Gass, Emden via<br>Ekofisk senter<br>Oil pipeline via<br>Ula and Ekofisk<br>to Teesside<br>Gas pipeline to<br>Emden via<br>Ekofisk center. | Olje, gass<br>i rør til<br>Valhall<br>Oil, gas<br>in pipe-<br>line to<br>Valhall |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent<br>Direct economic involvement<br>by the Central government.<br>Per cent ..... | 37  | 30   |  |
| Investeringer 2)<br>Investments 2) .....  | ca 8 mrd  | ca 8 mrd   | 1 mrd  |

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1993 Fields on stream. 1 January 1993

|   | Mime  | Oseberg<br>Gamma N                                  | Snorre   |
|---|---|---|--|
| Produksjonsstart On stream .  | 1990  | 1992  | 1992   |
| Oppdaget Year of discovery .  |   | 1984  | 1982   |
| Operatør Operator .....   | Hydro   | Hydro   | Saga   |
| Vanndybde, meter  |   |   |  |
| Water depth, metres .....   | 70  | 300-350   | 300-350  |
| Opprinnelige salgbare reser-<br>ver 1) Initially recoverable<br>reserves 1)   |   |   |  |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |   |   |  |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | 0,9   | 1,3   | 106,0  |
| NGL. Mill. tonn   |   |   |  |
| NGL. Million tonnes .....   | -   | -   | 3,2  |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>  |   |   |  |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....  | 0,2   | 7,1   | 6,7  |
| Resterende reserver 1)<br>Remaining reserves 1)   |   |   |  |
| Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>  |   |   |  |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....  | -   | 1,2   | 106,0  |
| 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)<br>Production wells drilled 1) .   | ...   | ...   | -  |
| Av dette i drift  |   |   |  |
| Of which producing .....  | ...   | ...   | -  |
| Produksjonsutstyr<br>Production facilities  |   |   |  |
| Antall Number .....   | 1   | 1   | 1  |
| Type Type .....   | Undervanns-<br>produksjon<br>Subsea<br>production       | Undervanns-<br>produksjon<br>Subsea<br>production   | Strekstags-<br>plattform<br>i stål<br>Tension Leg<br>Platform (TLP)  |
| Transportløsning<br>Transport solution .....  | Rørledning<br>til Cod<br>Pipeline<br>tied in<br>to Cod. | Rør til<br>Oseberg C<br>Pipeline<br>to<br>Oseberg C | Olje i rør<br>til Statfjord.<br>Gass til<br>Statfjord<br>Oil pipeline<br>to Statfjord.<br>Gas pipeline<br>to Statfjord |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent<br>Direct economic involvement<br>by the Central government.<br>Per cent ..... | 30  | 45,4  | 31,4   |
| Investeringer 2)<br>Investments 2) .....  | 0,3 mrd   | 0,5 mrd   | ca 31 mrd  |

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. januar 1993 Fields under development. 1 January 1993

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

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1993 Fields under development. 1 January 1993

|   | Draugen   | Statfjord N   | Statfjord Ø   |
|---|---|---|---|
| Produksjonsstart On stream ...                            | 1993  | 1994  | 1994  |
| Oppdaget Year of discovery ..                             | 1984  | 1977  | 1976  |
| Operatør Operator .....                                   | Shell   | Statoil   | Statoil   |
| Vannedybde, meter   |   |   |   |
| Water depth, metres .....                                 | ca. 270   | ...   | ...   |
| Salgbare reserver   |   |   |   |
| Recoverable reserves                                      |   |   |   |
| Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>                               |   |   |   |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....                        | 68,0  | 31,0  | 13,4  |
| NGL. Mill. tonn   | -   | -   | -   |
| NGL. Million tonnes .....                                 | -   | -   | -   |
| Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>                            |   |   |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....                        | 3,0   | 2,5   | 2,0   |
| Borede produksjonsbrønner                                 |   |   |   |
| Production wells drilled .....                            | -   | -   | -   |
| Planlagt produksjon                                       |   |   |   |
| Planned production  |   |   |   |
| Olje. Mill. tonn/år                                       |   |   |   |
| Oil. Million tonnes/year...                               | 5,2   | 4,1   | 3,5   |
| Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år                            |   |   |   |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....                  | -   | -   | -   |
| Produksjonsutstyr   |   |   |   |
| Production facilities                                     |   |   |   |
| Antall Number .....                                       |   |   |   |
| Type Type .....   | Strekstags-<br>plattform<br>i stål<br>Tension Leg<br>Platform (TLP) | Undervanns-<br>produksjon<br>Subsea<br>production                   | Undervanns-<br>produksjon<br>Subsea<br>production                           |
| Transportløsning  |   |   |   |
| Transport solution .....                                  | Bøyelasting<br>av olje<br>Loading<br>buoys for<br>oil               | Olje i rør<br>til Statfjord<br>Oil in pipe-<br>line to<br>Statfjord | Olje i rør<br>til Stat-<br>fjord<br>Oil in<br>pipeline<br>to Stat-<br>fjord |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent        |   |   |   |
| Direct economic involvement<br>by the Central government. |   |   |   |
| Per cent .....  | 45,4  | 30,0  | 51,0  |
| Antatte investeringer 1)                                  |   |   |   |
| Estimated investments 1) .....                            | ca 12 mrd   | ca 3,3 mrd  | ca 2,9 mrd  |

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1993 Fields under development. 1 January 1993

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

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.



Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1993 Fields under development. 1 January 1993

|   | Lille Frigg                                      | Troll Vest (oljeprovins) Frøy                                   | Sleipner Vest  |
|---|--|---|--|
| Produksjonsstart On stream ..                             | 1993   | 1996  | 1995   |
| Oppdaget Year of discovery ..                             | 1975   | 1983  | 1987   |
| Operatør Operator .....                                   | Elf  | Hydro   | Elf  |
| Vanndybde, meter  |  |   | Statoil  |
| Water depth, metres .....                                 | ...  | 300 - 340   | 120  |
| Salgbare reserver   |  |   |  |
| Recoverable reserves                                      |  |   |  |
| Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>                               |  |   |  |
| Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....                        | -  | 46  | 13   |
| NGL. Mill. tonn   |  |   | 28,4   |
| NGL. Million tonnes .....                                 | 2,7  | -   | -  |
| Gas. Milliard Sm <sup>3</sup>                             |  |   | 8,7  |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....                        | 7,0  | 26  | 3,2  |
| Borede produksjonsbrønner                                 |  |   |  |
| Production wells drilled .....                            | -  | -   | -  |
| Planlagt produksjon                                       |  |   |  |
| Planned production  |  |   |  |
| Olje. Mill. tonn/år                                       |  |   |  |
| Oil. Million tonnes/year...                               | ...  | 7,7   | 1,9  |
| Gas. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år                             |  |   |  |
| Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....                  | ...  | 1,8   | -  |
| Produksjonsutstyr   |  |   |  |
| Production facilities                                     |  |   |  |
| Antall Number .....                                       | 1  | 1   | 1  |
| Type Type .....   | Undervanns-<br>utbygging<br>Subsea<br>production | Flytende betong-<br>plattform<br>Floating concrete-<br>platform | Ubemannet<br>plattform<br>Unmanned<br>platform   |
| Transportløsning  |  |   |  |
| Transport solution .....                                  | Rørledning<br>til Frigg<br>Pipeline to<br>Frigg  | Gassrørledning<br>til Sleipner<br>Gas piped to<br>Sleipner      | Gass i rør til<br>Emden og Zeebrugge<br>Kondensat via Sleipner<br>Øst til Kårstø<br>Gas piped to Emden<br>and Zeebrugge<br>Condensate via Sleipner<br>East to Kårstø |
| Statens direkte økonomiske<br>engasjement. Prosent        |  |   |  |
| Direct economic involvement<br>by the Central government. |  |   |  |
| Per cent .....  | ...  | 62,696  | 24,48 2)   |
| Antatte investeringer 1)                                  |  |   |  |
| Estimated investments 1) .....                            | 1,9 mrd  | 14,3 mrd  | 3,8 mrd  |

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

2) Før glideskala

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

|                              | Ekofisk 1) | Frigg 2) | Stat-<br>fjord 2) | Murchison | Valhall | Nord-Øst-<br>Frigg 3) | Odin |
|------------------------------|------------|----------|-------------------|-----------|---------|-----------------------|------|
| Statoil .....                | 1,000      | 3,041    | 42,62             | 11,10     | -       | 5,00                  | -    |
| Norsk Hydro .....            | 6,700      | 19,992   | -                 | -         | -       | 32,87                 | -    |
| Elf Aquitaine .....          | 7,594      | 25,191   | -                 | -         | -       | 41,42                 | -    |
| Saga .....                   | -          | -        | 1,60              | 0,42      | -       | -                     | -    |
| Total Marine .....           | 3,547      | 12,596   | -                 | -         | -       | 20,71                 | -    |
| Conoco .....                 | -          | -        | 8,52              | 2,22      | -       | -                     | -    |
| Esso .....                   | -          | -        | 8,52              | 2,22      | -       | -                     | 100  |
| Mobil .....                  | -          | -        | 12,79             | 3,33      | -       | -                     | -    |
| Amerada Hess .....           | -          | -        | 0,89              | 0,23      | 28,33   | -                     | -    |
| Amoco .....                  | -          | -        | 0,89              | 0,23      | 43,33   | -                     | -    |
| Shell .....                  | -          | -        | 8,52              | 2,22      | -       | -                     | -    |
| Enterprise Oil .....         | -          | -        | 0,89              | 0,23      | 28,33   | -                     | -    |
| Agip .....                   | 13,040     | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| British Petroleum .....      | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Fina .....                   | 30,000     | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Pelican & Co .....           | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Svenska Petroleum .....      | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Norminol .....               | 0,304      | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Elfrex .....                 | 0,399      | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Deminex .....                | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Elfrep .....                 | 0,456      | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Marathon .....               | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Phillips Petroleum .....     | 36,960     | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Ugland Construction Company  | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Unocal .....                 | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Det norske oljeselskap (DNO) | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Moeco Ltd .....              | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| AEDC Ltd .....               | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Idemitsu .....               | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |
| Neste .....                  | -          | -        | -                 | -         | -       | -                     | -    |

- 
- 1) Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33, Norwegian Oil 15,0).
- 2) Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord
- 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100%.
- 1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk, Vest Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 %).
- 2) Norwegian share, 60,82% of Frigg and 85,24% of Statfjord
- 3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

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

|                              | Heimdal | Ula  | Gullfaks | Øst-Frigg 1) | Tomme-<br>liten | Oseberg | Sleipner-<br>Øst | Heidrun |
|------------------------------|---------|------|----------|--------------|-----------------|---------|------------------|---------|
| Statoil .....                | 40,000  | 12,5 | 85,0     | 5,00         | 70,64           | 65,04   | 49,6             | 75,000  |
| Norsk Hydro .....            | 6,228   | -    | 9,0      | 32,87        | -               | 13,75   | 10,0             | 1,250   |
| Elf Aquitaine .....          | 25,389  | -    | -        | 40,42        | -               | 5,60    | 9,0              | -       |
| Saga .....                   | 3,471   | -    | 6,0      | -            | -               | 8,61    | -                | -       |
| Total Marine .....           | 4,820   | -    | -        | 20,71        | -               | 2,80    | 1,0              | -       |
| Conoco .....                 | -       | 10,0 | -        | -            | -               | -       | -                | 18,125  |
| Esso .....                   | -       | -    | -        | -            | -               | -       | 30,4             | -       |
| Mobil .....                  | -       | -    | -        | -            | -               | 4,20    | -                | -       |
| Amerada Hess .....           | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Amoco .....                  | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Shell .....                  | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Enterprise Oil .....         | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Agip .....                   | -       | -    | -        | -            | 9,13            | -       | -                | -       |
| British Petroleum .....      | -       | 57,5 | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Fina .....                   | -       | -    | -        | -            | 20,23           | -       | -                | -       |
| Pelican & Co .....           | -       | 5,0  | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Svenska Petroleum .....      | -       | 15,0 | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Norminol .....               | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Elfrefx .....                | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Deminex .....                | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Elfrep .....                 | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Marathon .....               | 23,798  | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Norwegian Oil Consortium.... | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Phillips Petroleum .....     | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Ugland Construction Company  | 0,169   | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Unocal .....                 | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Det norske oljeselskap (DNO) | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | 0,625   |
| Moeco Ltd .....              | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| AEDC Ltd .....               | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| Idemitsu .....               | -       | -    | -        | -            | -               | -       | -                | -       |
| 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. januar 1993  
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 1993

|                              | Troll Øst | Vesle-<br>frik | Gyda   | Snorre  | Draugen | Hod | Mime | Brage |
|------------------------------|-----------|----------------|--------|---------|---------|-----|------|-------|
| Statoil .....                | 74,576    | 55,00          | 50,000 | 41,4000 | 50      | -   | 50,0 | 56,0  |
| Norsk Hydro .....            | 7,688     | 9,00           | -      | 8,2658  | -       | -   | 25,0 | 13,2  |
| Elf Aquitaine .....          | 2,353     | -              | -      | 5,5106  | -       | -   | -    | -     |
| Saga .....                   | 4,080     | -              | -      | 11,2559 | -       | -   | 10,0 | -     |
| Total Marine .....           | 1,000     | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Conoco .....                 | 2,015     | -              | 9,375  | -       | -       | -   | 7,5  | -     |
| Esso .....                   | -         | -              | -      | 10,3323 | -       | -   | -    | 17,6  |
| Mobil .....                  | -         | -              | -      | -       | -       | -   | 7,5  | -     |
| Amerada Hess .....           | -         | -              | -      | 1,4559  | -       | 25  | -    | -     |
| Amoco .....                  | -         | -              | -      | -       | -       | 25  | -    | -     |
| Shell .....                  | 8,288     | -              | -      | -       | 30      | -   | -    | -     |
| Enterprise Oil .....         | -         | -              | -      | 1,4559  | -       | 25  | -    | -     |
| Agip .....                   | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| British Petroleum .....      | -         | -              | 26,625 | -       | 20      | -   | -    | -     |
| Fina .....                   | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Pelican & Co .....           | -         | -              | 4,000  | -       | -       | -   | -    | -     |
| Svenska Petroleum .....      | -         | 2,25           | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Norminol .....               | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Elfrefx .....                | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Deminex .....                | -         | 11,25          | -      | 10,0348 | -       | -   | -    | -     |
| Elfrep .....                 | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Marathon .....               | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Norwegian Oil Consortium ... | -         | -              | -      | -       | -       | 25  | -    | -     |
| Phillips Petroleum .....     | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Ugland Construction Company  | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Unocal .....                 | -         | 18,00          | -      | -       | -       | -   | -    | -     |
| Det norske oljeselskap (DNO) | -         | -              | -      | 0,6888  | -       | -   | -    | -     |
| Moeco Ltd .....              | -         | -              | 5,000  | -       | -       | -   | -    | -     |
| AEDC Ltd .....               | -         | -              | 5,000  | -       | -       | -   | -    | -     |
| Idemitsu .....               | -         | -              | -      | 9,6     | -       | -   | -    | -     |
| Neste .....                  | -         | -              | -      | -       | -       | -   | -    | 13,2  |
| Norske Deminex A/S .....     | -         | 4,50           | -      | -       | -       | -   | -    | -     |

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

|                              | Tordis | Loke | Lille-<br>Frigg | Troll<br>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 Aquitaine .....          | 5,6    | 9,0  | 41,42           | 2,353         | 24,76 | 7,594  |
| Saga .....                   | 7,0    | -    | -               | 4,080         | -     | -      |
| Total Marine .....           | -      | 1,0  | 20,71           | 1,000         | -     | 3,547  |
| Conoco .....                 | -      | -    | -               | 2,015         | -     | -      |
| Esso .....                   | 10,5   | 30,4 | -               | -             | -     | -      |
| Mobil .....                  | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Amerada Hess .....           | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Amoco .....                  | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Shell .....                  | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Enterprise Oil .....         | -      | -    | -               | 8,288         | -     | -      |
| Agip .....                   | -      | -    | -               | -             | -     | 13,040 |
| British Petroleum .....      | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Fina .....                   | -      | -    | -               | -             | -     | 30,000 |
| Pelican & Co .....           | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Svenska Petroleum .....      | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Norminol .....               | -      | -    | -               | -             | -     | 0,304  |
| Elfrefx .....                | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Deminex .....                | 2,8    | -    | -               | -             | -     | -      |
| Elfrep .....                 | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Marathon .....               | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Norwegian Oil Consortium ... | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Phillips Petroleum .....     | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Ugland Construction Company  | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Unocal .....                 | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Det norske oljeselskap (DNO) | 0,7    | -    | -               | -             | -     | -      |
| Moeco Ltd .....              | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| AEDC Ltd .....               | -      | -    | -               | -             | -     | -      |
| Idemitsu .....               | 9,6    | -    | -               | -             | -     | -      |
| Neste .....                  | -      | -    | -               | -             | -     | -      |

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

|  | 1988   | 1989   | 1990   | 1991   | Anslag 1)<br>Estimates 1) |        |
|--|--------|--------|--------|--------|---------------------------|--------|
|  |        |        |        |        | 1992                      | 1993   |
| I alt Total .....                          | 29 651 | 31 957 | 32 223 | 43 065 | 49 546                    | 60 849 |
| Utvinning av råolje og naturgass i alt     |        |        |        |        |                           |        |
| Total oil and natural gas production ..... | 29 312 | 31 486 | 29 334 | 37 693 | 44 567                    | 53 894 |
| Leting Exploration .....                   | 4 161  | 5 008  | 5 138  | 8 141  | 7 490                     | 7 687  |
| Feltutbygging Field development .....      | 19 655 | 22 659 | 19 511 | 22 262 | 28 257                    | 35 606 |
| Varer Commodities .....                    | 8 055  | 9 744  | 12 564 | 12 091 | 14 832                    | 21 470 |
| Tjenester Services .....                   | 10 347 | 11 807 | 5 559  | 9 004  | 11 602                    | 11 533 |
| Produksjonsboring Production drilling      | 1 251  | 1 109  | 1 388  | 1 167  | 1 824                     | 2 603  |
| Felt i drift Fields on stream .....        | 3 737  | 3 213  | 3 978  | 5 232  | 5 290                     | 6 471  |
| Varer Commodities .....                    | 709    | 339    | 805    | 716    | 688                       | 583    |
| Tjenester Services .....                   | 835    | 481    | 761    | 1 113  | 759                       | 993    |
| Produksjonsboring Production drilling      | 2 193  | 2 392  | 2 412  | 3 403  | 3 843                     | 4 895  |
| Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)    | 1 759  | 606    | 712    | 2 058  | 3 530                     | 4 130  |
| Rørtransport Pipeline transport .....      | 339    | 471    | 2 884  | 5 372  | 4 979                     | 6 955  |

1) Registrert 3. kvartal 1992. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.  
1) Registered 3rd quarter 1992. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

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

|            | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv.<br>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         | r2 604        |
| 1992 ..... | ...            | 1 840         | 2 076         | 1 732         | ...           |

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1990 - 3. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1990 - Q 3 1992. Million kroner

|  | 1990         |              |              |              | 1991         |              |              |              | 1992         |              |              |              |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|  | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 |
| <b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,</b>                                |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| <b>TOTAL</b>   | <b>1 548</b> | <b>1 540</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>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b>                              | <b>1 044</b> | <b>1 008</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> |              |              |              |              |
| Borefartøyer Drilling rigs   | 253          | 422          | 386          | 489          | 615          | 557          | 443          | 422          |              |              |              |              |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs                                   | 202          | 397          | 356          | 450          | 566          | 443          | 415          | 380          |              |              |              |              |
| Andre borekostnader Other drilling costs                                     | 51           | 26           | 30           | 39           | 49           | 114          | 28           | 42           |              |              |              |              |
| Transportkostnader Transportation costs                                      | 117          | 153          | 143          | 168          | 198          | 137          | 140          | 147          |              |              |              |              |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes                                  | 30           | 50           | 44           | 49           | 67           | 40           | 36           | 37           |              |              |              |              |
| Båter Vessels  | 87           | 103          | 99           | 118          | 130          | 98           | 104          | 110          |              |              |              |              |
| Varer Commodities  | 215          | 153          | 249          | 247          | 276          | 164          | 196          | 234          |              |              |              |              |
| Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv.<br>Liner, wellheads, drill bits etc. | 96           | 64           | 90           | 115          | 98           | 65           | 77           | 114          |              |              |              |              |
| Sement Cement  | 14           | 22           | 13           | 20           | 29           | 15           | 12           | 23           |              |              |              |              |
| Boreslam Drilling mud  | 54           | -10          | 84           | 44           | 53           | 18           | 41           | 48           |              |              |              |              |
| Drivstoff Fuel   | 34           | 38           | 24           | 27           | 38           | 33           | 30           | 28           |              |              |              |              |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of<br>machinery and equipment                 | 17           | 15           | 33           | 17           | 28           | 15           | 24           | 20           |              |              |              |              |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment                                   | 0            | 22           | 6            | 24           | 30           | 17           | 11           | 2            |              |              |              |              |
| Tekniske tjenester Technical services  | 459          | 280          | 498          | 415          | 615          | 399          | 564          | 436          |              |              |              |              |
| Klargjøring og rydding Clearing  | 47           | 22           | 22           | 29           | 41           | 30           | 41           | 26           |              |              |              |              |
| Sementtjenester Cement services  | 13           | 11           | 13           | 10           | 19           | 9            | 17           | 7            |              |              |              |              |
| Boreslamtjenester Drilling mud services                                      | 34           | 31           | 32           | 31           | 40           | 18           | 28           | 28           |              |              |              |              |
| Logging Logging  | 59           | 59           | 53           | 57           | 94           | 55           | 57           | 59           |              |              |              |              |
| Testing Testing  | 48           | 18           | 36           | 48           | 41           | 51           | 36           | 27           |              |              |              |              |
| Dykking Diving   | 9            | 14           | 11           | 15           | 13           | 13           | 13           | 11           |              |              |              |              |
| Basekostnader Costs of onshore bases   | 13           | 19           | 46           | 13           | 47           | 20           | 31           | 10           |              |              |              |              |
| Andre tekniske tjenester Other technical<br>services                         | 236          | 106          | 285          | 212          | 319          | 202          | 340          | 268          |              |              |              |              |
| <b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b>                           | <b>116</b>   | <b>132</b>   | <b>263</b>   | <b>287</b>   | <b>342</b>   | <b>192</b>   | <b>405</b>   | <b>227</b>   |              |              |              |              |
| Geologi/geofysikk Geology/geophysics   | 71           | 83           | 114          | 92           | 93           | 100          | 136          | 110          |              |              |              |              |
| Seismikk Seismic   | 61           | 47           | 139          | 188          | 237          | 88           | 253          | 106          |              |              |              |              |
| Spesielle studier Special studies  | -17          | 2            | 10           | 7            | 12           | 5            | 17           | 11           |              |              |              |              |
| <b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>  |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| <b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>                                    | <b>226</b>   | <b>55</b>    | <b>282</b>   | <b>166</b>   | <b>346</b>   | <b>19</b>    | <b>102</b>   | <b>102</b>   |              |              |              |              |
| <b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>                                     |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| <b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>  | <b>162</b>   | <b>345</b>   | <b>224</b>   | <b>177</b>   | <b>213</b>   | <b>372</b>   | <b>214</b>   | <b>163</b>   |              |              |              |              |
| Lisensadministrasjon Licence administration                                  | 142          | 75           | 91           | 58           | 62           | 48           | 107          | 76           |              |              |              |              |
| Annen administrasjon Other administration                                    | 5            | 73           | 96           | 82           | 94           | 74           | 81           | 54           |              |              |              |              |
| Arealavgift Area fee   | 15           | 198          | 38           | 37           | 57           | 250          | 26           | 33           |              |              |              |              |

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1991 - 3. kvartal 1992 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1991 - Q 3 1992. Million kroner

|   | I alt<br>Total | Sør for 62 o<br>South of<br>62 o | Nord for 62 o North of 62 o |                   |                   |
|---|----------------|----------------------------------|-----------------------------|-------------------|-------------------|
|   |                |                                  | I alt<br>Total              | Halten-<br>banken | Tromsø-<br>flaket |
| <b>Letekostnader i alt Exploration costs,</b>                       |                |                                  |                             |                   |                   |
| <b>total</b>  | <b>8 241</b>   | <b>6 151</b>                     | <b>2 091</b>                | <b>1 034</b>      | <b>1 056</b>      |
| Undersøkellesboring Exploration<br>drilling                         | 5 542          | 4 039                            | 1 503                       | 732               | 771               |
| Generelle undersøkelser General<br>exploration                      | 1 167          | 995                              | 172                         | 132               | 40                |
| Feltevaluering/feltutbygging<br>Field evaluation/field development  | 570            | 400                              | 170                         | 44                | 126               |
| Administrasjon og andre kostnader<br>Administration and other costs | 962            | 717                              | 246                         | 126               | 120               |

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

| Investeringsår<br>Investment year | Antatte investeringer året<br>før investeringsåret.<br>Estimates for investments<br>made the year before the<br>investment year. |                  |                      | Antatte investeringer i<br>investeringsåret.<br>Estimates for the investments made in<br>the year of investment. |            |                  | Påløpte investerings-<br>kostnader<br>Accrued invest-<br>ment costs |                     |
|-----------------------------------|--|------------------|----------------------|--|------------|------------------|---|---------------------|
|                                   | Mai<br>May   | August<br>August | November<br>November | Februar<br>February  | Mai<br>May | August<br>August | November<br>November  | Februar<br>February |
| 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   | ...                 |
| 1993                              | 7 041  | 8 976            | 7 687                | ...  | ...        | ...              | ...   | ...                 |
| Prosent Per cent                  |  |                  |                      |  |            |                  |   |                     |
| 1984                              |  |                  |                      | 68   | 88         | 115              | 104   | 100                 |
| 1985                              | 66   | 90               | 89                   | 74   | 96         | 111              | 114   | 100                 |
| 1986                              | 143  | 173              | 172                  | 155  | 131        | 123              | 104   | 100                 |
| 1987                              | 157  | 121              | 125                  | 94   | 79         | 101              | 100   | 100                 |
| 1988                              | 137  | 120              | 110                  | 110  | 107        | 110              | 101   | 100                 |
| 1989                              | 91   | 98               | 90                   | 75   | 89         | 82               | 103   | 100                 |
| 1990                              | 88   | 125              | 129                  | 88   | 90         | 90               | 98  | 100                 |
| 1991                              | 50   | 74               | 93                   | 72   | 97         | 111              | 105   | 100                 |

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1992 Mill. kr Estimated and accrued  
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1992. Million kroner

| År og kvartal<br>Year and quarter |            | Antatte investerings-<br>kostnader i investerings-<br>kvartalet. Estimated invest-<br>ment cost registered during<br>the quarter of investment | Påløpte investerings-<br>kostnader<br>Accrued investment<br>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  | ...   |

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

| År<br>Year | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1  |   | 2. kv.<br>Q 2               |                       | 3. kv.<br>Q 3               |                       | 4. kv.<br>Q 4               |                       |
|------------|----------------|--|---|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|
|            |                | Under-<br>søkelses-<br>hull<br>Explo-<br>ration<br>wells | Avgrens-<br>ningshull<br>Appraisal<br>wells | Under-<br>søkelses-<br>hull | Avgrens-<br>ningshull | Under-<br>søkelses-<br>hull | Avgrens-<br>ningshull | Under-<br>søkelses-<br>hull | Avgrens-<br>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  | -   | 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                     |

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

| År<br>Year | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 |  | 2. kv.<br>Q 2 |  | 3. kv.<br>Q 3 |  | 4. kv.<br>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           |  |

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

| År<br>Year | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 |  | 2. kv.<br>Q 2 |  | 3. kv.<br>Q 3 |  | 4. kv.<br>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        |  |

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.



Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982 - 1992.  
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.  
1982 - 1992. 1 000 USD/day

| År<br>Year | Kvartal<br>Quarter | Borefartøy Drilling vessels            |   |   |      | Forsynings-<br>skip<br>Supply<br>vessel | Valutakurs<br>USD<br>Exchange<br>rates USD |
|------------|--------------------|--|---|---|------|---|--|
|            |                    | Aker H3 o.l.<br>Aker H3 and<br>similar | Halvt ned-<br>senkbare<br>3. generasjon<br>Semisubmer-<br>sible 3rd<br>generation | Halvt ned-<br>senkbare<br>4. generasjon<br>Semisubmer-<br>sible 4th<br>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  | ..  | 7,0  | 6,40                                    |  |

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

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

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

| År<br>Year | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv.<br>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 ..... | ...            | 6 431         | 6 172         | 7 882         | ...           |

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.  
4. kvartal 1990 - 3. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for field development  
and fields on stream, by cost category. Q 4 1990 - Q 3 1992. Million kroner

|  | 1990         |              | 1991         |              |              |              | 1992         |              |  |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|
|  | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 |  |
| FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,<br>TOTAL .....                      | 5 166        | 4 862        | 4 615        | 5 771        | 7 016        | 6 431        | 6 172        | 7 882        |  |
| VARER COMMODITIES .....  | 3 947        | 3 010        | 2 596        | 3 002        | 3 483        | 3 647        | 3 136        | 3 624        |  |
| Bærestrukturer Platform structures .....                                   | 1 479        | 563          | 736          | 610          | 974          | 987          | 875          | 1 174        |  |
| Dekk Decks .....   | 1 042        | 1 213        | 765          | 938          | 670          | 591          | 368          | 899          |  |
| Moduler Modules .....  | 817          | 830          | 612          | 883          | 975          | 814          | 709          | 645          |  |
| Lastebøyer Loading buoys .....   | -            | -            | 3            | 14           | 35           | 29           | 58           | 57           |  |
| Rør Pipes .....  | 11           | -            | 14           | 49           | 84           | 182          | 55           | 104          |  |
| Installasjoner for plassering på hav-<br>bunnen Subsea installations ..... | 211          | 270          | 284          | 517          | 662          | 970          | 1 000        | 711          |  |
| Andre varer Other commodities .....  | 386          | 135          | 182          | -7           | 84           | 74           | 72           | 35           |  |
| TJENESTER SERVICES .....   | 834          | 1 697        | 1 766        | 2 400        | 3 142        | 2 378        | 2 574        | 3 722        |  |
| Prosjektering og prosjekttjenester<br>Engineering consultancy .....        | 722          | 774          | 420          | 674          | 607          | 736          | 809          | 868          |  |
| Maritime tjenester ved land Maritime<br>services onshore .....             | 5            | 8            | 3            | 63           | 42           | 102          | 9            | 3            |  |
| Oppkopling ved land Hook up inshore .....                                  | 8            | 16           | 29           | 122          | 546          | 550          | 364          | 567          |  |
| Maritime tjenester til havs Maritime<br>services offshore .....            | 48           | 70           | 102          | 72           | 57           | 78           | 257          | 641          |  |
| Oppkopling til havs Hook up offshore ....                                  | 233          | 154          | 242          | 330          | 104          | 55           | 77           | 118          |  |
| Legging av rør Pipeline construction ....                                  | 161          | 72           | 189          | 254          | 129          | 39           | 151          | 613          |  |
| Helikopter og flytransport Helicopter<br>and airplane transport .....      | 2            | -1           | 9            | 10           | 7            | 0            | 0            | 2            |  |
| Båter Vessels .....  | 1            | 2            | 8            | 9            | 10           | -            | 0            | 1            |  |
| Forpleining Catering .....   | 0            | -            | 9            | 15           | 9            | 0            | 6            | 18           |  |
| Forsikringspremier Insurances .....  | -            | 0            | -            | 6            | 3            | 1            | 17           | 1            |  |
| Andre tjenester Other services .....                                       | 41           | 125          | 152          | 116          | 141          | 41           | 48           | 110          |  |
| Egne arbeider Own work .....   | -387         | 477          | 603          | 728          | 1 487        | 776          | 834          | 780          |  |
| PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .....                                | 385          | 156          | 253          | 368          | 390          | 406          | 462          | 536          |  |
| FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN<br>PRODUCTION .....                     | 1 305        | 1 019        | 1 398        | 1 364        | 1 313        | 1 337        | 1 309        | 1 176        |  |
| Varer Commodities .....  | 366          | 114          | 157          | 222          | 309          | 186          | 208          | 157          |  |
| Tjenester Services .....   | 255          | 253          | 325          | 232          | 213          | 214          | 187          | 180          |  |
| Produksjonsboring Production drilling ...                                  | 684          | 652          | 916          | 910          | 791          | 937          | 914          | 839          |  |

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

| År<br>Year                         | Totale varekostnader<br>Total commodity costs |                | Påløpt i utlandet<br>Accrued abroad |  |
|------------------------------------|---|----------------|-------------------------------------|--|
|                                    | Mill.kr                                       | Million kroner | Prosent<br>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 1.halvår 1st. half year ..... | 6 784   | 980            | 14,6                                |  |

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1990 - 3. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1990 - Q 3 1992. Million kroner

|   | 1990         | 1991         |              |              |              | 1992         |              |              |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|   | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 |
| PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION  |              |              |              |              |              |              |              |              |
| DRILLING, TOTAL .....   | 1 069        | 807          | 1 168        | 1 278        | 1 181        | 1 343        | 1 375        | 1 375        |
| BOREFARTØYER DRILLING RIGS .....  | 219          | 101          | 233          | 209          | 176          | 283          | 303          | 302          |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....                              | 216          | 97           | 222          | 204          | 172          | 269          | 160          | 149          |
| Andre kostnader Other costs .....   | 4            | 4            | 10           | 5            | 3            | 14           | 143          | 153          |
| TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS .....                                 | 92           | 69           | 87           | 43           | 55           | 89           | 88           | 85           |
| Helikopter og fly Helicopters and air-planes .....                            | 37           | 27           | 41           | 24           | 29           | 40           | 30           | 31           |
| Båter Vessels .....   | 55           | 42           | 46           | 19           | 26           | 48           | 58           | 54           |
| VARER COMMODITIES .....   | 372          | 302          | 409          | 488          | 400          | 452          | 445          | 513          |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc. .... | 211          | 134          | 228          | 247          | 226          | 236          | 252          | 325          |
| Sement Cement .....   | 11           | 26           | 20           | 34           | 26           | 26           | 24           | 25           |
| Boreslam Drilling mud .....   | 60           | 51           | 70           | 63           | 65           | 72           | 67           | 65           |
| Drivstoff Fuel .....  | 2            | 6            | 6            | 13           | 6            | 10           | 14           | 9            |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....               | 60           | 60           | 63           | 101          | 59           | 99           | 80           | 60           |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipme                                      | 27           | 24           | 22           | 30           | 17           | 9            | 8            | 29           |
| TJENESTER SERVICES .....  | 386          | 336          | 439          | 538          | 550          | 520          | 538          | 475          |
| Klargjøring og rydding Clearing .....   | 3            | 4            | 0            | 11           | 25           | 0            | 0            | 34           |
| Sementtjenester Cement services .....   | 17           | 6            | 17           | 11           | 17           | 17           | 6            | 2            |
| Boreslamtjenester Drilling mud services                                       | 15           | 14           | 31           | 26           | 33           | 19           | 13           | 13           |
| Logging Logging .....   | 26           | 15           | 22           | 26           | 57           | 40           | 54           | 29           |
| Testing Testing .....   | 3            | 0            | 1            | 0            | 27           | 5            | 12           | 6            |
| Dykking Diving .....  | 11           | 2            | 3            | 3            | 6            | 5            | 3            | 6            |
| Basekostnader Costs of onshore bases ...                                      | 23           | 20           | 18           | 7            | 16           | 31           | 34           | 28           |
| Andre tekniske tjenester Other techni-<br>cal services .....                  | 287          | 276          | 346          | 454          | 371          | 403          | 416          | 357          |

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

| Ar<br>Year | 1. kv.<br>Q 1                |                        | 2. kv.<br>Q 2 |                        | 3. kv.<br>Q 3 |                        | 4. kv<br>Q 4 |                        |
|------------|------------------------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|------------------------|--------------|------------------------|
|            | TBL<br>i alt<br>Total<br>TBL | Skipverft<br>Shipyards | TBL<br>i alt  | Skipverft<br>Shipyards | TBL<br>i alt  | Skipverft<br>Shipyards | TBL<br>i alt | Skipverft<br>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                 | ...          | ...                    |

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<br>Year 2)/month | I alt<br>Total | Ekofisk | Frigg<br>3),4),5) | Stat-<br>fjord 5) | Murchi-<br>son 5) | Valhall | Heim-<br>dal 3) | Ose-<br>berg 6) | Ula   |
|------------------------------|----------------|---------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|-----------------|-----------------|-------|
| 1971 .....                   | 301            | 301     | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1972 .....                   | 1 626          | 1 626   | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1973 .....                   | 1 577          | 1 577   | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1974 .....                   | 1 700          | 1 700   | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1975 .....                   | 9 241          | 9 241   | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1976 .....                   | 13 799         | 13 799  | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1977 .....                   | 13 544         | 13 544  | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1978 .....                   | 16 957         | 16 957  | -                 | -                 | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1979 .....                   | 18 819         | 18 604  | -                 | 215               | -                 | -       | -               | -               | -     |
| 1980 .....                   | 24 451         | 21 531  | -                 | 2 839             | 81                | -       | -               | -               | -     |
| 1981 .....                   | 23 450         | 16 273  | -                 | 6 575             | 602               | -       | -               | -               | -     |
| 1982 .....                   | 24 515         | 14 150  | -                 | 9 441             | 857               | 67      | -               | -               | -     |
| 1983 .....                   | 30 482         | 13 031  | -                 | 15 803            | 880               | 769     | -               | -               | -     |
| 1984 .....                   | 34 682         | 11 172  | 34                | 18 610            | 2 447             | 2 419   | -               | -               | -     |
| 1985 .....                   | 38 342         | 10 419  | 74                | 23 872            | 1 458             | 2 401   | -               | -               | -     |
| 1986 .....                   | 42 483         | 8 746   | 57                | 29 420            | 815               | 2 182   | 248             | 241             | 738   |
| 1987 .....                   | 49 316         | 7 515   | 45                | 30 100            | 298               | 3 009   | 398             | 676             | 3 725 |
| 1988 .....                   | 56 125         | 9 388   | 21                | 29 678            | 430               | 3 204   | 429             | 960             | 4 395 |
| 1989 .....                   | 74 528         | 10 775  | 23                | 29 146            | 409               | 3 442   | 371             | 11 492          | 4 371 |
| 1990 .....                   | 81 745         | 10 915  | 21                | 28 738            | 247               | 3 619   | 377             | 14 717          | 4 747 |
| 1991* .....                  | 93 350         | 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 |
| 1990                         |                |         |                   |                   |                   |         |                 |                 |       |
| Jan. Jan. ....               | 6 766          | 925     | -                 | 2 474             | 34                | 347     | 37              | 1 262           | 401   |
| Feb. Feb. ....               | 6 112          | 833     | -                 | 2 254             | 28                | 276     | 33              | 1 136           | 361   |
| Mars March ..                | 6 917          | 907     | 4                 | 2 545             | 29                | 322     | 33              | 1 294           | 396   |
| April April ..               | 6 715          | 885     | 2                 | 2 415             | 28                | 277     | 31              | 1 287           | 388   |
| Mai May .....                | 7 014          | 908     | 2                 | 2 592             | 33                | 310     | 27              | 1 341           | 285   |
| Juni June ...                | 6 630          | 887     | 2                 | 2 492             | 38                | 292     | 23              | 892             | 276   |
| Juli July ...                | 6 102          | 804     | 3                 | 2 057             | 38                | 266     | 25              | 1 153           | 376   |
| Aug. Aug. ....               | 6 049          | 935     | 3                 | 1 992             | 39                | 322     | 32              | 1 068           | 425   |
| Sep. Sep. ....               | 6 628          | 910     | 2                 | 1 811             | 33                | 307     | 34              | 1 367           | 392   |
| Okt. Oct. ....               | 7 783          | 951     | 4                 | 2 633             | 25                | 302     | 35              | 1 378           | 436   |
| Nov. Nov. ....               | 7 673          | 916     | 3                 | 2 586             | 30                | 293     | 34              | 1 345           | 445   |
| Des. Dec. ....               | 7 495          | 920     | 3                 | 2 569             | 32                | 308     | 35              | 1 195           | 448   |
| 1991                         |                |         |                   |                   |                   |         |                 |                 |       |
| Jan. ....                    | 7 917          | 956     | 2                 | 2 641             | 35                | 298     | 17              | 1 366           | 471   |
| Feb. ....                    | 7 174          | 848     | 5                 | 2 476             | 29                | 245     | 28              | 1 187           | 425   |
| Mars ....                    | 7 870          | 946     | 3                 | 2 695             | 27                | 270     | 40              | 1 387           | 485   |
| April ....                   | 7 644          | 916     | 2                 | 2 574             | -                 | 287     | 34              | 1 317           | 482   |
| Mai ....                     | 8 248          | 950     | 3                 | 2 786             | 11                | 297     | 38              | 1 391           | 503   |
| Juni ....                    | 7 306          | 941     | 2                 | 2 034             | 30                | 281     | 31              | 1 333           | 468   |
| Juli ....                    | 7 668          | 946     | 2                 | 2 360             | 1                 | 273     | 33              | 1 346           | 509   |
| Aug. ....                    | 5 971          | 419     | 3                 | 2 622             | 11                | 117     | 8               | 1 409           | 230   |
| Sep. ....                    | 8 692          | 969     | 2                 | 2 865             | 49                | 299     | 29              | 1 624           | 540   |
| Okt. ....                    | 8 197          | 980     | 3                 | 2 051             | 44                | 299     | 35              | 1 764           | 554   |
| Nov. ....                    | 7 972          | 922     | 4                 | 2 086             | 37                | 279     | 33              | 1 772           | 539   |
| Des. ....                    | 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   |

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<br>Year 2)/month | Gullfaks | Tomme-<br>liten | Vesle-<br>frikk | Troll<br>Vest | Gyda  | Hod   | Mime | Balder | Snorre |
|------------------------------|----------|-----------------|-----------------|---------------|-------|-------|------|--------|--------|
| 1971 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1972 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1973 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1974 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1975 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1976 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1977 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1978 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1979 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1980 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1981 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1982 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1983 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1984 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1985 .....                   | -        | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1986 .....                   | 35       | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1987 .....                   | 3 549    | -               | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1988 .....                   | 7 432    | 189             | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1989 .....                   | 13 772   | 727             | -               | -             | -     | -     | -    | -      | -      |
| 1990 .....                   | 12 924   | 659             | 2 533           | 923           | 1 188 | 129   | 7    | -      | -      |
| 1991* .....                  | 17 642   | 472             | 2 930           | 113           | 2 682 | 1 309 | 138  | 111    | -      |
| 1992* .....                  | 22 198   | 425             | 3 334           | -             | 3 072 | 1 111 | 104  | -      | 1 353  |
|                              |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| 1990                         |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| Jan. Jan. ....               | 1 081    | 70              | 71              | 63            | -     | -     | -    | -      | -      |
| Feb. Feb. ....               | 964      | 61              | 95              | 70            | -     | -     | -    | -      | -      |
| Mars March ..                | 1 089    | 68              | 127             | 105           | -     | -     | -    | -      | -      |
| April April ..               | 1 103    | 64              | 128             | 107           | -     | -     | -    | -      | -      |
| Mai May .....                | 1 176    | 50              | 218             | 72            | -     | -     | -    | -      | -      |
| Juni June ...                | 1 186    | 57              | 240             | 107           | 140   | -     | -    | -      | -      |
| Juli July ...                | 936      | 45              | 216             | 72            | 111   | -     | -    | -      | -      |
| Aug. Aug. ....               | 748      | 58              | 218             | 72            | 137   | -     | -    | -      | -      |
| Sep. Sep. ....               | 1 167    | 52              | 276             | 71            | 207   | -     | -    | -      | -      |
| Okt. Oct. ....               | 1 298    | 54              | 289             | 72            | 259   | 46    | 2    | -      | -      |
| Nov. Nov. ....               | 1 279    | 52              | 272             | 70            | 288   | 47    | 10   | -      | -      |
| Des. Dec. ....               | 1 292    | 53              | 275             | 36            | 277   | 41    | 10   | -      | -      |
|                              |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| 1991                         |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| Jan. ....                    | 1 389    | 54              | 265             | 23            | 291   | 94    | 13   | -      | -      |
| Feb. ....                    | 1 268    | 47              | 246             | 23            | 229   | 105   | 12   | -      | -      |
| Mars ....                    | 1 321    | 54              | 263             | 23            | 232   | 109   | 14   | -      | -      |
| April ....                   | 1 365    | 39              | 244             | 22            | 241   | 108   | 13   | -      | -      |
| Mai ....                     | 1 569    | 40              | 256             | 22            | 246   | 107   | 13   | 18     | -      |
| Juni ....                    | 1 549    | 40              | 250             | -             | 201   | 111   | 12   | 22     | -      |
| Juli ....                    | 1 596    | 30              | 239             | -             | 176   | 117   | 12   | 29     | -      |
| Aug. ....                    | 911      | 2               | 62              | -             | 99    | 55    | 4    | 19     | -      |
| Sep. ....                    | 1 635    | 24              | 271             | -             | 221   | 128   | 12   | 23     | -      |
| Okt. ....                    | 1 750    | 56              | 284             | -             | 229   | 136   | 11   | -      | -      |
| Nov. ....                    | 1 595    | 40              | 273             | -             | 253   | 128   | 10   | -      | -      |
| Des. ....                    | 1 694    | 47              | 277             | -             | 264   | 112   | 11   | -      | -      |
|                              |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| 1992                         |          |                 |                 |               |       |       |      |        |        |
| Jan. ....                    | 1 902    | 41              | 287             | -             | 127   | 107   | 11   | -      | -      |
| Feb. ....                    | 1 717    | 39              | 215             | -             | 260   | 95    | 10   | -      | -      |
| Mars ....                    | 1 829    | 40              | 301             | -             | 275   | 91    | 8    | -      | -      |
| April ....                   | 1 772    | 39              | 291             | -             | 287   | 99    | 7    | -      | -      |
| Mai ....                     | 1 886    | 31              | 301             | -             | 223   | 82    | 8    | -      | -      |
| Juni ....                    | 1 434    | 24              | 289             | -             | 263   | 100   | 9    | -      | -      |
| Juli ....                    | 1 826    | 39              | 282             | -             | 269   | 100   | 9    | -      | -      |
| Aug. ....                    | 1 876    | 38              | 289             | -             | 269   | 96    | 9    | -      | 66     |
| Sep. ....                    | 1 826    | 34              | 210             | -             | 262   | 89    | 8    | -      | 192    |
| Okt. ....                    | 1 970    | 30              | 290             | -             | 285   | 90    | 9    | -      | 275    |
| Nov. ....                    | 2 016    | 34              | 286             | -             | 272   | 80    | 8    | -      | 416    |
| Des. ....                    | 2 144    | 36              | 293             | -             | 281   | 81    | 7    | -      | 404    |

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<br>Year 1)/month | I alt<br>Total | Ekofisk | Frigg<br>2),3) | Statfj-<br>ord 3) | Murchi-<br>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* .....                  | 27 244         | 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 |
|                              |                |         |                |                   |                   |         |         |     |
| 1990                         |                |         |                |                   |                   |         |         |     |
| Jan. Jan. ....               | 2 864          | 813     | 1 000          | 393               | 3                 | 75      | 314     | 40  |
| Feb. Feb. ....               | 2 571          | 762     | 904            | 314               | 3                 | 60      | 286     | 37  |
| Mars March ..                | 2 772          | 792     | 991            | 348               | 3                 | 63      | 299     | 40  |
| April April ..               | 1 997          | 665     | 432            | 309               | 3                 | 68      | 251     | 39  |
| Mai May .....                | 1 973          | 740     | 417            | 252               | 3                 | 69      | 235     | 29  |
| Juni June ...                | 1 923          | 592     | 421            | 318               | 3                 | 61      | 227     | 37  |
| Juli July ...                | 1 785          | 538     | 458            | 240               | 1                 | 56      | 231     | 37  |
| Aug. Aug. ....               | 2 112          | 651     | 504            | 296               | 1                 | 73      | 303     | 41  |
| Sep. Sep. ....               | 2 101          | 715     | 466            | 208               | 1                 | 70      | 305     | 41  |
| Okt. Oct. ....               | 2 360          | 798     | 481            | 320               | 1                 | 71      | 316     | 46  |
| Nov. Nov. ....               | 2 603          | 801     | 676            | 346               | 1                 | 68      | 315     | 47  |
| Des. Dec. ....               | 2 764          | 830     | 783            | 353               | 1                 | 73      | 326     | 45  |
|                              |                |         |                |                   |                   |         |         |     |
| 1991                         |                |         |                |                   |                   |         |         |     |
| Jan. ....                    | 2 788          | 893     | 714            | 359               | 1                 | 69      | 324     | 48  |
| Feb. ....                    | 2 574          | 847     | 674            | 323               | 1                 | 59      | 290     | 42  |
| Mars ....                    | 2 573          | 782     | 705            | 321               | 2                 | 60      | 301     | 47  |
| April ....                   | 2 469          | 765     | 685            | 291               | -                 | 64      | 307     | 48  |
| Mai ....                     | 2 448          | 752     | 665            | 282               | 1                 | 68      | 295     | 50  |
| Juni ....                    | 2 045          | 566     | 481            | 256               | 3                 | 64      | 263     | 46  |
| Juli ....                    | 1 951          | 652     | 318            | 254               | 0                 | 63      | 292     | 49  |
| Aug. ....                    | 983            | 339     | 317            | 109               | 0                 | 22      | 97      | 19  |
| Sep. ....                    | 1 984          | 589     | 410            | 289               | 4                 | 65      | 273     | 51  |
| Okt. ....                    | 2 357          | 624     | 552            | 348               | 4                 | 66      | 306     | 54  |
| Nov. ....                    | 2 478          | 721     | 609            | 349               | 3                 | 60      | 294     | 51  |
| Des. ....                    | 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  |

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<br>Year 1)/month | Gullfaks | Tomme-<br>liten | Oseberg | Vesle-<br>frikk | Gyda | Hod | Mime | Snorre |
|------------------------------|----------|-----------------|---------|-----------------|------|-----|------|--------|
| 1977 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1978 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1979 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1980 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1981 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1982 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1983 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1984 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1985 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1986 .....                   | -        | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1987 .....                   | 225      | -               | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1988 .....                   | 821      | 260             | -       | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1989 .....                   | 1 338    | 1 069           | 77      | -               | -    | -   | -    | -      |
| 1990 .....                   | 1 288    | 1 375           | 107     | 210             | 169  | 20  | 7    | -      |
| 1991* .....                  | 1 649    | 1 115           | 135     | 368             | 488  | 190 | 37   | -      |
| 1992* .....                  | 2 189    | 1 318           | 236     | 427             | 556  | 185 | 28   | 106    |
|                              |          |                 |         |                 |      |     |      |        |
| 1990                         |          |                 |         |                 |      |     |      |        |
| Jan. Jan. ....               | 92       | 124             | 10      | -               | -    | -   | -    | -      |
| Feb. Feb. ....               | 89       | 110             | 8       | -               | -    | -   | -    | -      |
| Mars March ..                | 97       | 128             | 10      | -               | -    | -   | -    | -      |
| April April .                | 100      | 122             | 9       | -               | -    | -   | -    | -      |
| Mai May .....                | 99       | 97              | 9       | 23              | -    | -   | -    | -      |
| Juni June ...                | 115      | 116             | 6       | 25              | 1    | -   | -    | -      |
| Juli July ...                | 89       | 92              | 8       | 24              | 12   | -   | -    | -      |
| Aug. Aug. ....               | 68       | 121             | 8       | 27              | 19   | -   | -    | -      |
| Sep. Sep. ....               | 112      | 110             | 10      | 34              | 30   | -   | -    | -      |
| Okt. Oct. ....               | 123      | 119             | 10      | 37              | 32   | 6   | 0    | -      |
| Nov. Nov. ....               | 130      | 117             | 10      | 35              | 47   | 7   | 3    | -      |
| Des. Dec. ....               | 136      | 121             | 9       | 34              | 44   | 7   | 3    | -      |
|                              |          |                 |         |                 |      |     |      |        |
| 1991                         |          |                 |         |                 |      |     |      |        |
| Jan. ....                    | 145      | 123             | 10      | 32              | 52   | 15  | 4    | -      |
| Feb. ....                    | 133      | 104             | 11      | 33              | 39   | 14  | 3    | -      |
| Mars ....                    | 121      | 127             | 11      | 33              | 43   | 15  | 4    | -      |
| April ....                   | 109      | 97              | 9       | 30              | 46   | 14  | 4    | -      |
| Mai ....                     | 132      | 101             | 8       | 33              | 47   | 14  | 3    | -      |
| Juni ....                    | 167      | 97              | 10      | 33              | 38   | 18  | 3    | -      |
| Juli ....                    | 166      | 64              | 11      | 29              | 32   | 18  | 3    | -      |
| Aug. ....                    | 35       | 4               | 9       | 6               | 16   | 8   | 1    | -      |
| Sep. ....                    | 133      | 58              | 12      | 35              | 41   | 19  | 3    | -      |
| Okt. ....                    | 170      | 120             | 11      | 37              | 43   | 20  | 3    | -      |
| Nov. ....                    | 169      | 103             | 15      | 35              | 45   | 20  | 3    | -      |
| Des. ....                    | 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     |

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

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

|            | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv.<br>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 ..... | 92 600*        | 22 960        | 22 871        | 22 837        | 23 932*       |

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

|            | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv.<br>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 ..... | 82 600*        | 19 585        | 21 102        | 19 816        | 22 132*       |

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

|            | Årsgjennomsnitt<br>Annual average | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv.<br>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 ..... | 892                               | 853           | 923           | 868           | 925           |



Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1990 - 3. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1990 - Q 3 1992. 1 000 tonnes

|   | 1990         |              |              |              | 1991         |              |              |              | 1992         |              |              |              |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|   | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 |
| Skipninger i alt Total shipments .....                                | 21 379       | 22 729       | 23 161       | 21 802       | 23 556       | 26 416       | 25 229       | 25 834       |              |              |              |              |
| Norge Norway .....  | 3 019        | 3 101        | 2 829        | 2 252        | 2 715        | 3 209        | 2 848        | 3 258        |              |              |              |              |
| Belgia Belgium .....  | 436          | 406          | 563          | 449          | 824          | 823          | 499          | 955          |              |              |              |              |
| Canada Canada .....   | 1 689        | 2 099        | 1 295        | 1 540        | 1 677        | 1 610        | 1 213        | 1 670        |              |              |              |              |
| Danmark Denmark .....   | 463          | 924          | 758          | 1 080        | 1 226        | 1 184        | 1 133        | 1 099        |              |              |              |              |
| Forbundsrepublikken Tyskland<br>The Federal Republic of Germany ..... | 1 239        | 867          | 996          | 1 216        | 1 118        | 2 940        | 2 795        | 2 328        |              |              |              |              |
| Frankrike France .....  | 1 501        | 1 989        | 1 774        | 1 498        | 1 901        | 1 969        | 2 202        | 1 747        |              |              |              |              |
| Finland Finland .....   | 1 067        | 483          | 728          | 816          | 926          | 463          | 508          | 559          |              |              |              |              |
| Irland Ireland .....  | 195          | 324          | 260          | 520          | 457          | 527          | 391          | 527          |              |              |              |              |
| Israel Israel .....   | 127          | 248          | 127          | 126          | 249          | 247          | 127          | 254          |              |              |              |              |
| Italia Italy .....  | 201          | 136          | -            | 218          | 201          | 338          | 266          | -            |              |              |              |              |
| Nederland Netherlands .....   | 2 818        | 3 243        | 3 010        | 2 527        | 3 244        | 3 663        | 2 729        | 2 976        |              |              |              |              |
| Polen Poland .....  | 280          | 226          | 226          | 353          | 226          | 255          | 654          | 218          |              |              |              |              |
| Portugal Portugal .....   | -            | -            | -            | 271          | -            | 124          | 259          | 194          |              |              |              |              |
| Spania Spain .....  | -            | -            | -            | 71           | -            | 71           | -            | -            |              |              |              |              |
| Storbritannia og Nord-Irland<br>United Kingdom .....                  | 5 163        | 5 709        | 6 964        | 5 989        | 5 706        | 6 082        | 4 858        | 5 894        |              |              |              |              |
| Sverige Sweden .....  | 2 491        | 2 314        | 1 697        | 1 670        | 1 536        | 1 809        | 1 617        | 1 842        |              |              |              |              |
| Sveits Switzerland .....  | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| USA USA .....   | 690          | 579          | 1 934        | 1 206        | 1 551        | 1 102        | 3 129        | 2 311        |              |              |              |              |
| Østerrike Austria .....   | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| Andre Other .....   | -            | 82           | -            | -            | -            | -            | -            | -            |              |              |              |              |

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

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

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 4. kvartal 1990 - 3. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 4 1990 - Q 3 1992. 1 000 tonnes

|   | 1990         |              |              |              | 1991         |              |              |              | 1992         |              |              |              |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|   | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 | 4.kv.<br>Q 4 | 1.kv.<br>Q 1 | 2.kv.<br>Q 2 | 3.kv.<br>Q 3 |
| Skipninger i alt Total shipments .....                                | 647          | 626          | 613          | 424          | 525          | 373          | 368          | 352          |              |              |              |              |
| Norge Norway .....  | 235          | 226          | 225          | 214          | 260          | 233          | 202          | 225          |              |              |              |              |
| Belgia Belgium .....  | 9            | 61           | 3            | 22           | 24           | 10           | 34           | 11           |              |              |              |              |
| Danmark Denmark .....   | -            | -            | 0            | -            | -            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| Forbundsrepublikken Tyskland<br>The Federal Republic of Germany ..... | 31           | 57           | 11           | 8            | 19           | 2            | 6            | 3            |              |              |              |              |
| Frankrike France .....  | 50           | 28           | 4            | 3            | 18           | 28           | 16           | 13           |              |              |              |              |
| Italia Italy .....  | -            | -            | -            | 2            | 4            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| Nederland Netherlands .....   | 181          | 73           | 128          | 69           | 58           | 33           | 25           | 17           |              |              |              |              |
| Portugal Portugal .....   | 25           | 18           | 11           | 3            | 14           | 11           | 14           | 6            |              |              |              |              |
| Spania Spain .....  | 1            | 19           | -            | -            | 7            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| Storbritannia og Nord-Irland<br>United Kingdom .....                  | 86           | 125          | 105          | 85           | 63           | 54           | 64           | 66           |              |              |              |              |
| Sverige Sweden .....  | 18           | 20           | 116          | 18           | 57           | -            | 3            | -            |              |              |              |              |
| USA USA .....   | -            | -            | 2            | -            | -            | -            | -            | -            |              |              |              |              |
| Andre Other .....   | 10           | -            | 7            | -            | 1            | 2            | 4            | 11           |              |              |              |              |

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

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

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1992. Mill. Sm<sup>3</sup>  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992. Million Sm<sup>3</sup>

|            | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv<br>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 ..... | 25 821*        | 6 969         | 6 248         | 6 110         | 6 495*       |

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

|            | I alt<br>Total | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv<br>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 ..... | 15 860*        | 4 034         | 3 915         | 3 861         | 4 050*       |

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992.  
Kr/Sm<sup>3</sup> Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992.  
Kroner/Sm<sup>3</sup>

|            | Årsgjennomsnitt<br>Annual average | 1. kv.<br>Q 1 | 2. kv.<br>Q 2 | 3. kv.<br>Q 3 | 4. kv<br>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 ..... | 0,61                              | 0,58          | 0,63          | 0,63          | 0,62         |

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.  
Quarterly 1980 - 1992. USD/barrel

| År og kvartal<br>Year and quarter |            | Normpriser Norm prices |           |           |          |         | Spotpriser<br>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.     | ...                    | ...       | .         | ...      | ...     | 19,28                     |

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

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.  
Month. 1987 - 1992. USD/barrel

| År og måned<br>Year and month | Normpriser Norm prices |           |           |          |         | Spotpriser<br>Spot prices |
|-------------------------------|------------------------|-----------|-----------|----------|---------|---------------------------|
|                               | Ekofisk                | Statfjord | Murchison | Gullfaks | Oseberg | Brent Blend               |
| 1987                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar January                | 17,50                  | 17,20     | 17,55     | .        | ..      | 18,40                     |
| Februar February              | 18,25                  | 17,95     | 18,30     | .        | ..      | 17,20                     |
| Mars March                    | 17,15                  | 16,85     | 17,20     | .        | ..      | 17,85                     |
| April April                   | 18,45                  | 18,20     | 18,50     | .        | ..      | 18,40                     |
| Mai May                       | 18,45                  | 18,20     | 18,50     | .        | ..      | 18,65                     |
| Juni June                     | 18,45                  | 18,20     | 18,50     | .        | ..      | 18,80                     |
| Juli July                     | 19,25                  | 19,00     | .         | .        | ..      | 19,80                     |
| August August                 | 19,80                  | 19,60     | 19,90     | .        | ..      | 18,95                     |
| September September           | 18,25                  | 18,10     | .         | .        | ..      | 18,35                     |
| Oktober October               | 18,50                  | 18,35     | 18,65     | 18,25    | ..      | 18,75                     |
| November November             | 18,40                  | 18,25     | .         | 18,15    | ..      | 18,05                     |
| Desember December             | 17,60                  | 17,40     | 17,70     | 17,30    | ..      | 17,00                     |
| 1988                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar                        | 16,75                  | 16,70     | ...       | 16,55    | .       | 17,11                     |
| Februar                       | 16,20                  | 18,15     | ...       | 16,00    | .       | 15,91                     |
| Mars                          | 14,65                  | 14,55     | 14,80     | 14,35    | .       | 14,45                     |
| April                         | 15,60                  | 15,45     | ...       | 15,30    | .       | 16,20                     |
| Mai                           | 16,55                  | 16,30     | 16,50     | 16,15    | .       | 16,48                     |
| Juni                          | 16,55                  | 16,30     | 16,50     | 16,15    | .       | 15,85                     |
| Juli                          | 14,95                  | 14,65     | ...       | 14,50    | .       | 14,63                     |
| August                        | 15,35                  | 15,05     | ...       | 14,90    | .       | 15,00                     |
| September                     | 14,35                  | 14,10     | 14,30     | 13,95    | .       | 13,74                     |
| Oktober                       | 12,75                  | 12,55     | 12,70     | 12,35    | .       | 12,42                     |
| November                      | 12,75                  | 12,55     | 12,70     | 12,35    | .       | 12,68                     |
| Desember                      | 14,05                  | 13,90     | 14,00     | 13,65    | .       | 14,70                     |
| 1989                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar                        | 16,25                  | 16,20     | 16,20     | 16,00    | 16,20   | 16,80                     |
| Februar                       | 17,05                  | 16,95     | 17,00     | 16,80    | 17,00   | 16,61                     |
| Mars                          | 17,50                  | 17,50     | 17,55     | 17,35    | 17,55   | 18,25                     |
| April                         | 19,75                  | 19,60     | ...       | 19,45    | 19,65   | 19,74                     |
| Mai                           | 19,90                  | 19,70     | ...       | 19,50    | 19,75   | 18,78                     |
| Juni                          | 18,20                  | 18,00     | 18,05     | 17,80    | 18,00   | 17,33                     |
| Juli                          | 17,80                  | 17,60     | ...       | 17,35    | 17,60   | 17,82                     |
| August                        | 16,95                  | 16,80     | ...       | 16,65    | 16,85   | 16,87                     |
| September                     | 17,50                  | 17,45     | ...       | 17,30    | 17,45   | 17,64                     |
| Oktober                       | 18,45                  | 18,35     | ...       | 18,20    | 18,40   | 18,58                     |
| November                      | 18,95                  | 18,95     | ...       | 18,80    | 19,00   | 18,85                     |
| Desember                      | 19,00                  | 19,10     | ...       | 18,95    | 19,15   | 19,05                     |
| 1990                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar                        | 21,25                  | 21,35     | ...       | 21,25    | 21,45   | 21,26                     |
| Februar                       | 20,55                  | 20,60     | ...       | 20,40    | 20,55   | 20,30                     |
| Mars                          | 19,10                  | 19,10     | ...       | 18,45    | 19,05   | 18,58                     |
| April                         | 17,55                  | 17,50     | ...       | 17,25    | 17,40   | 16,85                     |
| Mai                           | 16,50                  | 16,35     | ...       | 16,10    | 16,30   | 16,49                     |
| Juni                          | 15,85                  | 15,70     | ...       | 15,40    | 15,60   | 15,26                     |
| Juli                          | 16,10                  | 15,95     | ...       | 15,85    | 15,75   | 16,21                     |
| August                        | 23,30                  | 23,15     | ...       | 23,95    | 23,15   | 26,05                     |
| September                     | 31,40                  | 31,30     | ...       | 31,10    | 31,25   | 31,53                     |
| Oktober                       | 38,40                  | 38,25     | ...       | 38,05    | 38,20   | 37,11                     |
| November                      | 33,95                  | 33,90     | ...       | 33,65    | 33,85   | 33,06                     |
| Desember                      | 30,75                  | 30,75     | ...       | 30,55    | 30,75   | 29,55                     |
| 1991                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar                        | 26,20                  | 26,40     | ...       | 26,20    | 26,40   | 24,07                     |
| Februar                       | 21,30                  | 21,45     | ...       | 21,15    | 21,35   | 19,62                     |
| Mars                          | 19,30                  | 19,40     | ...       | 18,80    | 19,15   | 19,35                     |
| April                         | 19,05                  | 19,00     | ...       | 18,25    | 18,55   | 19,20                     |
| Mai                           | 19,80                  | 19,70     | ...       | 18,95    | 19,30   | 19,10                     |
| Juni                          | 18,85                  | 18,75     | ...       | 18,00    | 18,40   | 18,16                     |
| Juli                          | 19,10                  | 19,05     | ...       | 18,35    | 18,70   | 19,72                     |
| August                        | 20,15                  | 20,10     | ...       | 19,45    | 19,75   | 20,23                     |
| September                     | 20,65                  | 20,65     | ...       | 20,25    | 20,35   | 20,42                     |
| Oktober                       | 21,10                  | 21,10     | ...       | 21,75    | 21,90   | 22,15                     |
| November                      | 22,15                  | 22,15     | ...       | 21,85    | 22,05   | 20,98                     |
| Desember                      | 19,65                  | 19,65     | ...       | 19,30    | 19,60   | 18,40                     |
| 1992                          |                        |           |           |          |         |                           |
| Januar                        | 18,40                  | 18,35     | ...       | 18,00    | 18,25   | 18,17                     |
| Februar                       | 18,65                  | 18,70     | ...       | 18,30    | 18,55   | 18,06                     |
| Mars                          | 17,75                  | 17,80     | ...       | 17,25    | 17,50   | 17,51                     |
| April                         | 18,75                  | 18,70     | ...       | 18,20    | 18,40   | 18,87                     |
| Mai                           | 19,95                  | 19,75     | ...       | 19,45    | 19,60   | 19,94                     |
| Juni                          | 21,10                  | 20,85     | ...       | 20,70    | 20,80   | 21,20                     |
| Juli                          | 20,70                  | 20,60     | ...       | 20,40    | 20,55   | 20,23                     |
| August                        | 20,20                  | 20,20     | ...       | 19,95    | 20,15   | 19,99                     |
| September                     | 20,20                  | 20,20     | ...       | 20,00    | 20,10   | 20,16                     |
| Oktober                       | .                      | .         | ...       | .        | .       | 20,15                     |
| November                      | .                      | .         | ...       | .        | .       | 19,38                     |
| Desember                      | .                      | .         | ...       | .        | .       | 18,50                     |

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

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

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

1) Gjennomsnittsverdi, CIF. 2) Omfatter noe LNG fram til 1984. 3) Gjennomsnittsverdi, FOB.

1) Average unit value, CIF. 2) Until 1984 including some LNG. 3) Average unit value, FOB.

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

Tabell 32. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1992 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1992

| År og måned<br>Year and month | 151 000<br>dvt. og<br>over for<br>råolje<br>Very large/<br>ultra large<br>crude<br>carriers | 71 000 -<br>150 999<br>dvt. for<br>råolje<br>Medium<br>sized<br>crude<br>carriers | 36 000 -<br>70 999<br>dvt. for<br>råolje<br>Small<br>crude/<br>product<br>carriers | Opptil<br>35 999<br>dvt.<br>for<br>råolje<br>Handy<br>size<br>dirty | Opptil<br>50 000<br>dvt. for<br>raffinert<br>Handy<br>size<br>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   |
| 1989 Januar January           | 71  | 128   | 181  | 236   | 234   |
| Februar February              | 48  | 98  | 143  | 221   | 221   |
| Mars March                    | 36  | 97  | 132  | 207   | 229   |
| April April                   | 35  | 89  | 139  | 224   | 213   |
| Mai May                       | 40  | 88  | 146  | 197   | 196   |
| Juni June                     | 45  | 110   | 137  | 195   | 179   |
| Juli July                     | 52  | 101   | 134  | 191   | 181   |
| August August                 | 47  | 97  | 129  | 188   | 170   |
| September September           | 45  | 91  | 124  | 177   | 162   |
| Oktober October               | 52  | 103   | 144  | 194   | 186   |
| November November             | 68  | 107   | 143  | 225   | 221   |
| Desember December             | 77  | 119   | 160  | 248   | 228   |
| 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   |

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

## Statistisk behandling av oljevirksomheten

### 1. NASJONAL AVGRENING

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Likedan burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

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

#### 1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

#### 1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

#### 1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at 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 "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering - er aktuelle i denne sammenheng:

#### *SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass*

Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

#### *SN-nr. 5023 Oljeboring*

Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

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

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

#### *SN-nr. 714 Rørtransport*

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

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

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

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

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk 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 as production, carried out as separate activity on terms of contract.

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

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

**SIC No. 714 Pipeline transport**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**3. STATISTICAL UNITS**

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

**3.1. Enterprise**

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

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

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

**3.2. Establishment**

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

**3.3. Ancillary units**

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

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

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

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

**Periodisation:**

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

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

**4.2. Export**

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

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

**4.3. Gross value of production**

Gross value of production is defined as the sum of:

**Value of produced oil and gas**

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

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

**Contract work**

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

**Calculated production value from ancillary units**

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

**Calculated income from borderline areas**

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

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

**Own-account investment work**

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

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

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

**4.5. Value added**

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

**4.6. Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.

## Måleenheter

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

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

### Vanlige enheter:

*For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*

$\text{Sm}^3$  – 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 1990:

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

1 tonn oljeequivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000  $\text{Sm}^3$  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 1990:

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

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

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

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

## Emneinndelt oversikt

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

*Survey arranged by subject matter*

### 0. Generelle emner *General subject matters*

Statistisk årbok 1992 *Statistical Yearbook*. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr  
ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908

### 1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment*

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

Bomiljø og ulikhet Omfordeling og endring av miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad (RAPP; 93/7) Under utgivelse

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

Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud. 1992-46s. (RAPP; 92/17) 75 kr  
ISBN 82-537-3684-3 ISSN 0332-8422

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

Naturressurser og miljø 1992 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, kommunale avløp, avfall Ressursregnskap og analyser (RAPP; 93/1) Under utgivelse

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

#### 12. Energi *Energy*

Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr  
ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422

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

Avfallsstatistikk Prøveundersøkelse for kommunalt avfall og gjenvinning/Astrid Busengdal og Ole O. Moss. 1992-37s. (RAPP; 92/25) 75 kr  
ISBN 82-537-3782-3 ISSN 0332-8422

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

#### 21. Befolkning *Population*

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

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte I  
Endringstal for kommunar 1991-1993  
*Population Statistics 1993 Volume I Population Changes in Municipalities*. (NOS C; 77) Under utgivelse

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

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

Giftermål og barn - bedre sent enn aldri/Turid Noack og Svein Blom (SØS; 81)  
Under utgivelse

Befolkningsstatistikk 1992 Hefte III Oversikt  
*Population Statistics Volume III*  
*Survey* (NOS C; 58) Under utgivelse

Flytting og utdanning 1986-1989 Noen  
hovedresultater fra en undersøkelse av  
innenlandske flyttinger på landsnivå og  
utdanning/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1992-73s.  
(RAPP; 92/15) 90 kr ISBN 82-537-3682-7  
ISSN 0332-8422

## 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*.  
(NOS C; 79) Under utgivelse

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

Helseinstitusjoner 1990 *Health Institutions*.  
1992-106s. (NOS C; 13) 70 kr  
ISBN 82-537-3632-0 ISSN 0333-3701

Helsestatistikk 1990 *Health Statistics*.  
1992-108s. (NOS C; 25) 75 kr  
ISBN 82-537-3636-3 ISSN 0332-7906

Helsestatistikk 1991 *Health Statistics*  
(NOS C; 74) Under utgivelse

Kommunehelsetjenesten 1990 *Municipal Health Survey* (NOS C; 66) Under utgivelse

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1990.  
1992-56s. (RAPP; 92/9) 90 kr  
ISBN 82-537-3653-3 ISSN 0332-8422

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

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

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

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

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

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1991 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1991* (NOS C; 72) Under utgivelse

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

Døgnet rundt Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 Tidsnyttingsundersøkelsene/Gustav Haraldsen og Hege Kitterød. 1992-185s. (SØS; 76) 189 kr ISBN 82-537-3639-8  
ISSN 0801-3845

Feriereiser 1991/1992/ Odd Vaage  
(RAPP; 93/8) Under utgivelse

Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90  
*The Time Budget Surveys*. 1992-232s. (NOS C; 10) 105 kr ISBN 82-537-3637-1

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

Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1991 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds*. 1992-73s. (NOS C; 53) 65 kr ISBN 82-537-3773-4  
ISSN 0803-4664

Folketrygden Utviklingen fra 1967 til 1990/Else Helena Flittig. 1992-52s. (RAPP; 92/14) 90 kr ISBN 82-537-3675-4  
ISSN 0332-8422

Pleie- og omsorgstjenesten i kommunene 1989/Jon Holmøy. 1993-136s. (RAPP; 93/3) 100 kr ISBN 82-537-3811-0 ISSN 0332-8422

Sosialstatistikk 1990 *Social Statistics*. 1992-91s. (NOS C; 16) 65 kr  
ISBN 82-537-3643-6 ISSN 0333-2055

Sosialstatistikk 1991 *Social Statistics*. 1993-83s. (NOS C; 64) 65 kr  
ISBN 82-537-3812-9 ISSN 0333-2055

- Trygdestatistikk Alderspensionister 1988-1990 *National Insurance Old Age Pensioners*. 1992-93s. (NOS C; 22) 75 kr ISBN 82-537-3662-2 ISSN 0800-4064
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990 *National Insurance Single Parents*. 1992-84s. (NOS C; 18) 65 kr ISBN 82-537-3649-5 ISSN 0800-4064
26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1990 *Criminal Statistics*. 1992-151s. (NOS C; 2) 80 kr ISBN 82-537-3606-1 ISSN 0333-3914
- Kriminalstatistikk 1991 *Criminal Statistics* (NOS C; 73) Under utgivelse
27. **Levekår** *Level of living*
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986/Jan Lyngstad. 1992-80s. (RAPP; 92/11) 90 kr ISBN 82-537-3660-6 ISSN 0332-8422
3. **Sosioøkonomiske emner** *Socioeconomic subject matters*
30. **Generelle sosioøkonomiske emner** *General socioeconomic subject matters*
- Arbeidsmiljø 1989 *Working Conditions*. 1992-120s. (NOS C; 9) 75 kr ISBN 82-537-3628-2
31. **Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/Ida Skogvoll. 1992-27s. (RAPP; 92/19) 75 kr ISBN 82-537-3695-9 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av de statistiske metodene/Magnar Lillegård. 1993-48s. (RAPP; 93/4) 90 kr ISBN 82-537-3818-8 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kontroll- og oppretningsregler for skjemakjennemerker/Ida Skogvoll. 1992-48s. (RAPP; 92/18) 75 kr ISBN 82-537-3694-0 ISSN 0332-8422
- Informasjonen om Folke- og bolig telling 1990 i massemediene/Liv Argel. 1992-68s. (RAPP; 92/6) 90 kr ISBN 82-537-3645-2 ISSN 0332-8422
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics*. 1992-196s. (NOS C; 20) 85 kr ISBN 82-537-3659-2 ISSN 0078-1878
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics*. 1992-143 s. (NOS C; 46) 75 kr ISBN 82-537-3741-6 ISSN 0078-1916
- Lønnstelling for arbeidere i oljeutvinning, bergverksdrift og industri 3. kvartal 1990 *Wage Census for Workers in Oil Extraction, Mining and Manufacturing 3rd Quarter*. 1991-145s. (NOS C; 6) 80 kr ISBN 82-537-3623-1 ISSN 0803-6012
34. **Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Familiesituasjon og økonomi En sammenlikning av husholdningers levestandard/Arne S. Andersen. 1992-70s. (RAPP; 91/19) 80 kr ISBN 82-537-3627-4
- Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics* (NOS C; 70) Under utgivelse
- Personlig inntekt, formue og skatt 1980-1989 Rapport fra registerbasert skattestatistikk/Børge Strand. 1992-50s. (RAPP; 91/18) 60 kr ISBN 82-537-3618-5 ISSN 0332-8422
35. **Personlig forbruk** *Personal consumption*
- Forbruksundersøkelse 1989-1991 *Survey of Consumer Expenditure* (NOS C; 65) Under utgivelse
39. **Andre sosioøkonomiske emner** *Other sociodemocratic matters*
- Framskrivning av arbeidsstyrke og utdanning Mikrosimuleringsmodellen MOSART 1/Leif Andreassen, Truls Andreassen, Dennis Fredriksen, Gina Spurkland og Yngve Vogt (RAPP; 93/6) Under utgivelse
4. **Næringsøkonomiske emner** *Industrial subject matters*
40. **Generelle næringsøkonomiske emner** *General industrial subject matters*



Regnskapsstatistikk 1990 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade.* 1992-145s. (NOS C; 21) 75 kr ISBN 82-537-3661-4 ISSN 0802-684X

41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**  
*Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*

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

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

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

Jordbruksstatistikk 1990 *Agricultural Statistics.* 1992-136s. (NOS C; 1) 80 kr ISBN 82-537-3602-9 ISSN 0078-1894

Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics.* (NOS C; 71) Under utgivelse

Landbruksteljing 1989 Hefte I Eigedomar - Arealressursar *Census of Agriculture and Forestry Volume I Properties - Area Resources* 1992-161s. (NOS C; 23) 85 kr ISBN 82-537-3663-0

Landbruksteljing 1989 Hefte II Alder - Inntekt - Sysselsetjing - Fagutdanning *Census of Agriculture and Forestry Volume II Age - Income - Employment - Vocational Training.* 1992-117s. (NOS C; 12) 70 kr ISBN 82-537-3631-2

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

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

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

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

Landbruksteljing 1989 Hefte VII Skogbruk -  
Utmarksressursar *Census of Agriculture and Forestry 1989 Volume VII Forestry - Outfield Resources.* 1992-130s. (NOS C; 5) 70 kr ISBN 82-537-3622-3

Resultatkontroll jordbruk 1992 (RAPP; 93/12)  
Under utgivelse

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

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

Skogstatistikk 1991 *Forestry Statistics*  
(NOS C; 59) Under utgivelse

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1992  
Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1992 Statistics and Analysis*  
1992-119s. (NOS C; 61)  
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*  
(NOS C; 76) Under utgivelse

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

Byggearealstatistikk 1991 *Building Statistics*.  
1992-70s. (NOS C; 28) 65 kr  
ISBN 82-537-3678-9 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1992 *Building Statistics*.  
(NOS C; 78) Under utgivelse

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

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

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

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

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

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992  
(NOS C; 75) Under utgivelse

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

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

#### 44. Utenrikshandel *External trade*

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

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

Commodity List Edition in English of Statistisk  
varefortegnelse for Utenrikshandelen 1993  
*Supplement to Monthly Bulletin of External  
Trade 1992 and External Trade 1992*. (NOS C;  
69) Under utgivelse

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1993 og Utenrikshandel 1992. (NOS C; 68)  
Under utgivelse

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

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

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

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

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

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

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

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

#### 47. Tjenesteyting *Services*

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

#### 5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters*

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

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

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

##### 51. Offentlig forvaltning *Public administration*

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

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

Historiske brukerpriser på realkapital/  
Erling Holmøy, Bodil M. Larsen og Haakon  
Vennemo (RAPP; 93/9) Under utgivelse

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

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

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

Strukturaltall for kommunenes økonomi 1990  
*Structural Data from the Municipal Accounts*.  
1992-160s. (NOS C; 11) 80 kr  
ISBN 82-537-3630-4 ISSN 0333-3809.59.

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

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

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

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

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 (RAPP; 93/11)  
Under utgivelse

**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***

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

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

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

- |  |   |
|--|---|
| <p>Nr. 1    Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr    ISBN 82-537-2792-5</p> <p>"    2    Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr    ISBN 82-537-1891-8</p> <p>"    3    Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr    ISBN 82-537-2806-9</p> <p>"    4    Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr    ISBN 82-537-2212-5</p> <p>"    5    Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr    ISBN 82-537-2073-4</p> | <p>Nr. 6    Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).</i> Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr    ISBN 82-537-2966-9<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 82-537-3847-1

ISSN 0802-0477



9 788253 738475

