

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 003

# OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

3. KVARTAL 1991  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 3RD QUARTER 1991  
STATISTICS AND ANALYSIS



NORGES OFFISIELLE STATISTIKK C 3



# **OLJE- OG GASSVIRKSOMHET**

3. KVARTAL 1991

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

3rd QUARTER 1991  
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO-KONGSVINGER 1991

ISBN 82-537-3619-3  
ISSN 0802-0477

**EMNEGRUPPE**

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

**EMNEORD**

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

**OMSLAG**

Design: Strand & Lund A.S

Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo

Trykk: Aasens Trykkerier A.S

Publikasjonen er trykt i Statistisk sentralbyrå

## Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjell Agnar Dragvik og konsulent Anders Ekeland. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 30. november.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 12. desember 1991

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

## Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian continental shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information about production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

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

The publication is prepared by Mr. Kjell Agnar Dragvik and Mr. Anders Ekeland. The deadline for information used in the publication was 30 November.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 12 December 1991

Svein Longva

---

Bjørn Bleskestad

## Innhold

	Side
Tabellregister .....	7
Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1991 .....	11
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringskostnader .....	11
3. Produksjon .....	14
4. Markedet .....	16
5. Regnskapsstatistikk 1990 .....	18
6. Årsstatistikk .....	20
Engelsk sammendrag .....	22
Tabelldel .....	24
Statistisk behandling av oljevirksomheten .....	58
1. Nasjonal avgrensing .....	58
2. Næringsklassifisering .....	58
3. Statistiske enheter .....	59
4. Kjennemerker .....	59
Engelsk tekst .....	61
Vedlegg	
1. Måleenheter .....	64
2. Regnskapsposter på engelsk .....	65
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1990. Emneinndelt oversikt ..	67
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	73

### Standardtegn i tabeller

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

Forsideillustrasjon: Statoil.

## Contents

	Page
Index of tables .....	9
Oil activity 2nd quarter 1991 (in Norwegian only) .....	11
Summary in English .....	22
Tables .....	24
<b>The statistical treatment of the oil activity</b>	
1. National borderline .....	61
2. Industrial classification .....	61
3. Statistical units .....	62
4. Characteristics .....	62
<b>Annexes</b>	
1. Units of measurement .....	64
2. The accounting items in English .....	65
<b>Publications</b>	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1990. Survey arranged by subject matter .....	67
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS) .....	73

### Explanation of Symbols in Tables

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

Frontpage illustration: Statoil.

## Tabellregister

	Side
<b>Feltoversikt</b>	
1. Felt i produksjon. 1. september 1991 .....	24
2. Felt under utbygging. 1. september 1991 .....	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. september 1991 .....	31
<b>Investeringer i alt</b>	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1987-1992. Mill. kr .....	33
<b>Letevirksomhet</b>	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr .....	33
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1989 – 2. kvartal 1991. Mill. kr .....	34
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1990 – 2. kvartal 1991 i alt. Mill. kr .....	34
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1992 .....	35
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1991. Mill. kr .....	35
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991 .....	36
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1991 .....	36
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991 .....	36
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningsskip. Kvartal. 1981-1991. 1 000 USD/dag .....	37
<b>Feltutbygging i drift</b>	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1991. Mill. kr .....	37
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1989 – 2. kvartal 1991. Mill. kr .....	38
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1990 .....	38
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1989 – 2. kvartal 1991. Mill. kr .....	39
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1990. Kr/time .....	39
<b>Produksjon</b>	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	40
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. SM <sup>3</sup> .....	42
<b>Ekspert</b>	
21. Ekspert av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. 1 000 metriske tonn .....	44
22. Ekspertverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr .....	44
23. Gjennomsnittlige priser for ekspert av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Kr/tonn .....	44
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kvartal 1989 – 2. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn .....	45
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kvartal 1989 – 2. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn .....	45
26. Ekspert av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	46
27. Ekspertverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr .....	46
<b>Priser</b>	
28. Gjennomsnittlige priser for ekspert av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Kr/Sm <sup>3</sup> .....	46
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1991. USD/fat .....	47
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986-1991. USD/fat .....	48
31. Priser på naturgass. 1981-1990. USD/toe .....	49
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1991 .....	50
33. Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981-1990 .....	51



**Hovedtall**

34. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement .....	51
35. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, 1987-1990 .....	52
36. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1989 og 1990 .....	53
37. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1990 .....	55
38. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1987-1990 .....	55
39. Vareinnsats for felt i drift. 1987-1990. Mill. kr .....	56
40. Ikke-operatørkostnader. 1987-1990. Mill. kr .....	56
41. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1990. Mill. kr .....	57
42. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1990 .....	57

Sist publisert	Neste publisering
-------------------	----------------------

**Tabeller ikke med i dette heftet**

Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 1. april 1991 .....	1/91	1/92
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1990 .....	1/91	1/92
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1990 .....	1/91	1/92
Statens inntekter fra oljevirkosomheten. 1983-1990. Mill. kr .....	1/91	1/92
Sysselsetting i oljevirkosomheten etter bedriftstype. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkosomheten. Skadehendelser. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkosomheten. Skadet legemsdel. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkosomheten. Yrkesgrupper. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1983-1990. 1 000 metriske tonn .....	1/91	1/92
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1983-1990. 1 000 metriske tonn .....	1/91	1/92
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....	2/91	2/92

## Index of tables

	Page
<b>Survey of fields</b>	
1. Fields in production. 1 September 1991 .....	24
2. Fields under development. 1 September 1991 .....	28
3. Licensees on fields in production and under development. 1 September 1991 .....	31
<b>Total investments</b>	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1987-1992. Million kroner .....	33
<b>Exploration</b>	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1991. Million kroner .....	33
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1989 – Q 2 1991. Million kroner .....	34
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1990 – Q 2 1991. Million kroner .....	34
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1992 .....	35
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1991. Million kroner .....	35
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991 .....	36
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1991 .....	36
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991 .....	36
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1981-1991. 1 000 USD/day .....	37
<b>Field development and field on stream</b>	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1991. Million kroner .....	37
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 3 1989 – Q 2 1991. Million kroner .....	38
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1990 .....	38
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1989 – Q 2 1991. Million kroner .....	39
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1990. Kroner/hour .....	39
<b>Production</b>	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes .....	40
20. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	42
<b>Exports</b>	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. 1 000 tonnes .....	44
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner .....	44
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes ..	44
24. Shipments of Norwegian produced crude oil,, by receiving country. Q 3 1989 – Q 2 1991. 1 000 tonnes .....	45
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1989 – Q 2 1991. 1 000 tonnes ..	45
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Million Sm <sup>3</sup> .....	46
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner .....	46
<b>Prices</b>	
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes ..	46
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel .....	47
30. Crude oil prices by field. Month. 1986-1991. USD/barrel .....	48
31. Natural gas prices. 1981-1990. USD/toe .....	49
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1991 .....	50
33. Financial highlights for licenses on the Norwegian continental shelf. 1981-1990 .....	51

**Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production**

34. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1987-1989 .....	51
35. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984-1989 .....	52
36. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1986-1989. Million kroner .....	53
37. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1989 .....	55
38. Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1986-1989 .....	55
39. Intermediate consumption for fields in production. 1986-1989. Million kroner .....	56
40. Non-operator costs. 1986-1989. Million kroner .....	56
41. Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1989. Million kroner .....	57
42. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972-1989 .....	57

	Last published	Next publishing
--	----------------	-----------------

**Tables not published in this issue**

Areas with production licences as of 1 April 1991 .....	1/91	1/92
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1990 .....	1/91	1/92
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1990 .....	1/91	1/92
Central government income from oil activities. 1983-1990. Million kroner ....	1/91	1/92
Employment in oil activities by type of establishment. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1985-1990 .	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1985-1990 .....	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1985-1990 ...	1/91	1/92
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1983-1990. 1 000 tonnes .....	1/91	1/92
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1983-1990. 1 000 tonnes .....	1/91	1/92
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries". 1984-1990 .....	2/91	2/92

## Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1991

### 1. HOVEDPUNKTER

#### Investeringskostnader

##### 1991

\*Totalanslaget for investeringskostnader i olje- og gassutvinning, 39,3 milliarder kroner i 3. kvartalstelingen for 1990, opp 3,4 prosent fra 2. kvartal 1991.

\*Leteanslaget viktigste årsak til økningen, opp 14 prosent til 9 milliarder kroner.

\*Anslaget for feltutbygging, felt i drift og landvirksomhet nesten uendret.

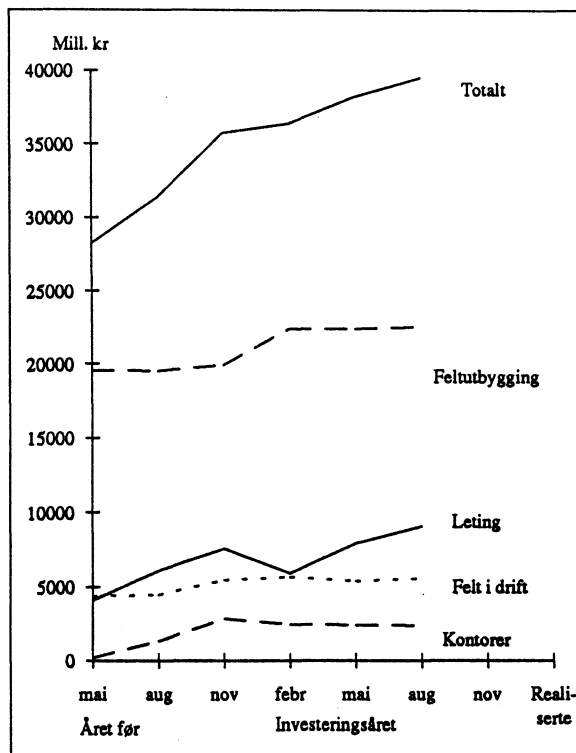
##### 1992

\*Totalanslaget 42,8 milliarder kroner, justert opp 15 prosent fra 2. til 3. kvartal 1991.

\*Leteanslaget 10,8 milliarder kroner, opp 56 prosent, og hovedårsaken til oppjusteringen av totalanslaget.

\*Nye vedtatte feltutbygginger: Loke, Tordis og Lille Frigg

**Figur 1\*** Anslag for investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass i 1991.



#### Produksjon

\*Oljeproduksjonen økte med 16 prosent i de tre første kvartalene i 1991 sammenliknet med samme tidsrom i 1990.

\*Oljeproduksjonen inkludert NGL, nådde 2,1 millioner fat per dag i gjennomsnitt i september, den høyeste produksjonen for året.

\*Gassproduksjonen er redusert med 1 prosent i de tre første kvartalene i 1991 sammenliknet med tilsvarende periode for 1990.

\*Nye felt i drift: Oseberg C

#### Markedet

\*Stigende oljepriser gjennom 3. kvartal til 20,85 dollar ved inngangen til oktober, 2,70 dollar høyere enn ved begynnelsen av kvartalet.

### 2. INVESTERINGSKOSTNADER

#### 2.1. Leting

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

De påløpte letekostnadene for 2. kvartal 1991 var omlag 2 milliarder kroner. I løpende kroner er dette en økning på 32,7 prosent fra 1. kvartal 1991 og en økning på nesten 60 prosent fra 2. kvartal 1990.

Kostnadsøkningen reflekterer en aktivitetsøkning. Det er påbegynt flere leteboringer og registrert flere

**Tabell 1\*** Borehull, borefartøydøgn og letekostnader (mill.kr) 1.kv. 1990 - 3. kv. 1991

	1990				1991		
	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.
Borehull	4	10	10	12	9	15	13
Boredøgn	726	723	1020	1044	908	998	1112
Lete-kostnader	1016	1289	1285	1548	1540	2046	2591*

\* Anslag.

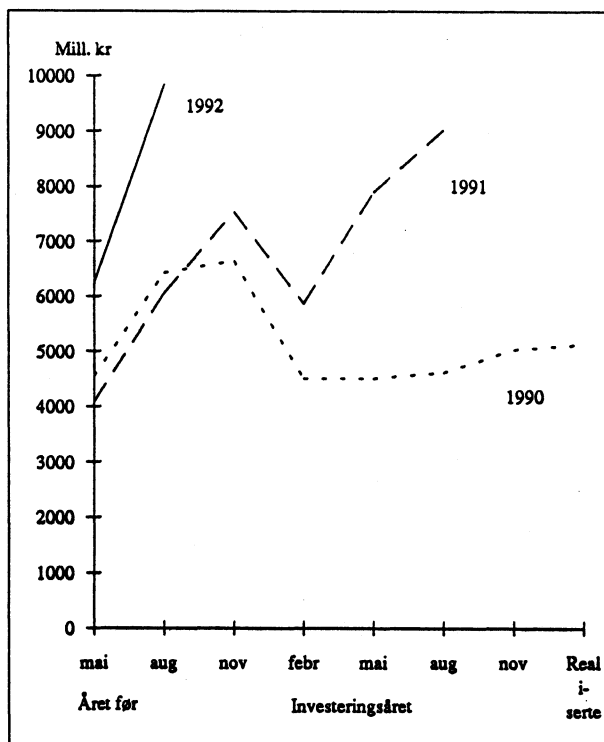
borefartøydøgn på norsk sokkel i forhold til tidligere. Leteboringer og borefartøydøgn er to viktige indikatorer for den fysiske leteaktiviteten. I 2. kvartal ble det påbegynt hele 15 nye borehull, 5 mer enn i 2. kvartal 1990. Antall borefartøydøgn i 2. kvartal 1991 var 38 prosent høyere enn for tilsvarende kvartal året før.

Anslaget for 1991 er nå om lag 9 milliarder kroner. Målt i løpende kroner er dette det høyeste leteanslag sammenlignet med tidligere års registreringer på samme tidspunkt. Anslaget har økt betydelig med om lag 55 prosent siden februar i år. Leteaktiviteten er økende, og vil nå et rekordhøyt nivå i nærheten av 50 påbegynte letehull i 1991.

Det er vanskelig å forklare fullt ut den sterke økningen i anslaget fra februar til august. Det er rimelig å tro at krigen i den Persiske Golf skapte usikkerhet om oljeprisutviklingen, og at dette igjen førte til noe forsiktige leteanslag. Etter at krisen var over, har oljeprisene holdt seg høyere og mer stabile enn forventet, og dermed har leteplanene økt i omfang. Selskapene har også intensivert aktiviteten på eldre lisenser som snart skal leveres tilbake. Dette er også med på å forklare den økte leteaktiviteten.

Leteanslaget for 1992 var i 3. kvartalstilling 9,8 milliarder kroner. Også dette anslaget målt i løpende kroner er høyt sammenlignet med tilsvarende anslag for tidligere år. Det er bare anslaget for 1986

Figur 2\* Anslag for letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1990-1992



som var høyere målt i løpende kroner (11,7 milliarder kroner).

Selv om leteanslagene for neste år på denne tiden vanligvis er usikre, er dette anslaget sammen med anslaget for 1991 en indikator på optimisme blant operatørene. Usikkerheten i anslaget for 1992 kan knyttes til flere forhold. Blant disse er utviklingen av oljeprisen og selskapenes interne budsjettprosess. Anslag på dette tidspunktet er gjerne et resultat av operatørenes mest ekspansive planer. Utover høsten vil en rekke budsjettmøter i styringskomiteene avgjøre hvilke boringer som skal gjennomføres i løpet av neste år. Denne prosessen munner ut i et ferdig behandlet og vedtatt budsjettforslag ved årets slutt. En slik prosess vil vanligvis føre til en reduksjon i anslagene. Hvor sterk en slik reduksjon vil bli avhenger mye av utviklingen i oljeprisen.

### Boreaktiviteten i 3. kvartal

På blokk 15/5 ble det gjennomført en boring med et resultat som ble betegnet som skuffende. Brønnen ligger nær britisk sektor nordvest for Sleipner Vest.

BP var operatør for en boring foretatt sør for Gydafeltet innenfor det området som er erklært kommersielt. Funnet blir regnet som en mulig forlengelse av Gyda, men ytterligere evaluering er nødvendig for å fastslå størrelse og utstrekning.

Undersøkelingsbrønnen 2/11-8 var tørr. Brønnen ligger sydvest for Hod ned mot dansk sektor.

I Norland II området har Saga vært operatør for en boring i blokk 6507/6. Det ble oppdaget mindre mengder olje, men brønnen ble ikke produksjonstestet. Funnet av oljen blir likevel betraktet som interessant for vurderinger av lignende prospekter i området.

Agip traff hverken olje eller gass i en brønn som ble boret i blokk 16/10. Boringen foregikk på en uboret struktur i den vestlige delen av blokken.

I blokk 15/12 ble en undersøkelingsbrønn avsluttet sørøst i blokken. Det ble påvist gass og kondensat som ble produksjonstestet.

Elf har gjort et nytt funn av olje og gass gjennom boring av brønn 25/4-6S. Funnet ble produksjonstestet, og det blir oppfattet som interessant. Funnet ligger nord i samme blokk som Heimdalfeltet.

En undersøkelingsbrønn på blokk 7/12 med BP som operatør førte ikke til funn. Dette ble betegnet som skuffende. Brønnen ligger like nord for Ulafeltet.

Saga avsluttet boringen av undersøkelingsbrønn 34/7-18 som ligger sør for Snorrefeltet. Hensikten med brønnen var å undersøke bergarter i den såkalte

Brentgruppen. Her ble det bare gjort mindre funn, og dette ble betraktet som skuffende. Det ble imidlertid gjort funn i andre bergarter, og selv om produksjonstestene ga en lav produksjonsrate, ble funnet betraktet som interessant fordi det er første gang det ble gjort funn på denne dybden i dette området.

Norsk Hydros brønn på blokk 6305/12 utenfor Møreområdet var tørr. Dette var den andre boringen i denne lisensen som også omfatter 6505/3.

## 2.2. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 2. kvartal 1991: Snorre, Tordis, Troll, Draugen, Heidrun, Embla, Oseberg C, Oseberg Gamma Nord, Brage, Sleipner, Statfjord Nord, Statfjord Øst og Loke. Lille-Frigg ble vedtatt utbygd etter at kvartalstillingen i 3. kvartal ble gjennomført, og er derfor ikke med i anslagene for 1991 og 1992 i denne tellingen.

De påløpte kostnadene til feltutbygging i 2. kvartal 1991 var 4,6 milliarder kroner. Dette er 5,1 prosent lavere enn i forrige kvartal, og 5,6 prosent lavere enn for tilsvarende kvartal året før.

I første halvår av 1991 var den utenlandske andelen av utbyggingskostnadene 19,5 prosent. Utbyggingskostnadene deles i byggekontrakter, egne varekjøp og tjenestekostnader. Byggekontraktene hadde en utenlandsk andel på 19,8 prosent. Til sammenligning har utenlandsandelen i perioden 1987 til 1991 variert mellom 11,5 og 25,8 prosent. Den utenlandske andelen av egne varekjøp utgjorde 27,7 prosent. Mellom 1987 og 1991 har denne andelen variert sterkt, mellom 15 og 68 prosent. Egne varekjøp er innkjøp som ikke dekkes gjennom de ordinære byggekontraktene, og et eksempel kan være innkjøp av stål som operatøren gjerne har stått for. Tjenestekostnadene hadde en utenlandsk andel på 15,7 prosent i 1. halvår av 1991. Tjenestene har helt systematisk en lavere utenlandsk andel enn kostnadene til byggekontrakter og egne varekjøp. I perioden mellom 1987 og 1991 har den utenlandske an-

**Tabell 2\*** Utenlandsk andel i prosent av investeringer fordelt på kostnadsarter 1987-1991

	1987	1988	1989	1990	1991
I alt .....	15,1	10,5	25,0	18,3	19,5
Byggekontrakter ..	11,9	11,5	25,8	20,7	19,8
Egne varekjøp i alt	32,9	33,9	68,1	15,1	27,7
Tjenester .....	12,8	5,2	11,4	17,8	15,7

delen variert mellom 5,2 og 17,8 prosent. Den relativt lave utenlandsandelen for tjenester sammenlignet med de andre kostnadsartene har bl.a. sammenheng med at det bygges mest betongplattformer på norsk sokkel, og dette er en teknologi med hovedsakelig norske kompetanse.

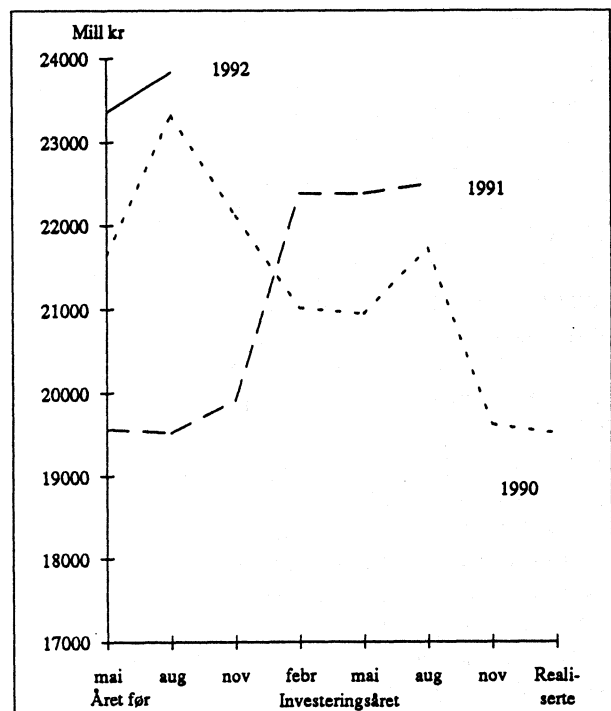
## Anslaget for 1991

For 1991 er feltutbyggingsanslaget, registrert i 3. kvartal, 22,5 milliarder kroner. Det er det samme som ved 2. kvartalstillingen. Tidligere har en hatt erfaring med at anslagene har økt i selve investeringsåret for så gradvis å bli justert ned når en nærmer seg slutten av investeringsåret. Dette har hatt sammenheng med nedjusteringer for felt i avslutningsfasen. Dersom dette fortsatt gjelder, er det grunn til å regne med noe nedjusteringer for det kommende anslaget for 1991, ettersom Oseberg C i løpet av året vil være fullt utbygd.

## Anslaget for 1992

Feltutbyggingsanslaget for 1992 er nå på omlag 23,8 milliarder kroner. Dette er 400 millioner kroner høyere enn anslaget registrert i tellingen i mai 1991. Det er også betydelig høyere enn anslaget for 1991 målt på samme tidspunkt i fjor, som var 19,5

**Figur 3\*** Anslagsutviklingen for feltutbygging, 1990 - 1992.



milliarder kroner. Det er nå vedtatt å bygge ut feltene Tordis og Loke med henholdsvis Saga og Statoil som operatør. Sammen med justeringer i allerede vedtatte felt er de nye utbyggingene årsaken til oppjusteringen av feltutbyggingsanslaget.

## Utviklingen i vedtatte prosjekt

Sammenkoplingen av bærestruktur og dekk i forbindelse med utbyggingen av Snorre ble gjennomført i begynnelsen av september. Dermed er 85 prosent av utbyggingen ferdig. Uttauingen til feltet er planlagt til mai 1992.

I 2. kvartal ble hoveddelen av modullasting og systemutprøving for Oseberg C gjennomført, og fra midten av september begynte plattformen å produsere. Ennå vil det være enkelte investeringsarbeider som gjenstår før plattformen er regnet som ferdigstilt. Disse kostnadene vil bli regnet som feltutbyggingskostnader også for neste kvartal.

Aker Verdal vant en kontrakt på 130 millioner kroner for å gjøre ferdig brønnhodemodulen til Sleipnerutbyggingen. Dette var den modulen operatøren hadde problemer med å få ut fra verftet i Marseille i forbindelse med arbeidskonfliktene der.

Årsaken til at Sleipnerunderstellet sank under trykkprøving er nå funnet. Det har vært en forutsetning for å sette i gang med byggingen av en ny plattform. Det blir Norwegian Contractors som får oppdraget med å bygge et nytt betongunderstell. Hendelsen fører til et års utsettelse av produksjonen på Sleipner, og operatøren har funnet andre mulige gassforsyningskilder for å overholde leveringsforpliktelsene.

I forbindelse med utbyggingen av Trollfeltet har operatøren gitt firmaet AF Spesialprosjekt i oppdrag å anlegge tunnelene som er nødvendige for å føre rørledningene gjennom skjærgården i Øygarden og fram til terminalen. Kontrakten har en verdi på 300 - 350 millioner kroner.

Shell har også tildelt kontrakten for detaljprosjekteringen av dekk og moduler i forbindelse med Trollutbyggingen. Kontrakten har en verdi i størrelsesorden 300 millioner kroner. Arbeidet startet i midten av oktober og vil pågå til midten av mai 1993.

Conoco har gitt Kværnergruppen en kontrakt på byggingen av brønnrammen til Heidrunfeltet. Verdi- en av kontrakten er 62 millioner kroner.

Det er vedtatt to nye utbygginger som for første gang er registrert med kostnader i kvartalstillingen. Disse er Tordis og Loke.

Det er Saga som er operatør for Tordis. Feltet ligger i den sørlige delen av blokk 34/7 nær eksiste-

rende installasjoner for Gullfaks og Statfjord. Det er planlagt en utbyggingsløsning som består av undervannsinstallasjoner med produksjons- og vanninjeksjonsbrønner. Olje og gass vil bli ført i rørledning til Gullfaks C plattformen for prosessering og videre transport. Planlagt produksjonsstart er høsten 1994, og produksjonen vil nå sitt høyeste med i underkant av 60000 fat per dag de første 3 - 4 årene. Det er antatt at feltet vil produsere i 14 år. Investeringskostnadene er beregnet til omlag 3 milliarder 1990 kroner.

Loke ligger i blokk 15/9, og er et lite satelittfelt i nærheten av Sleipner Øst. Det er Statoil som er operatør. Produksjonen vil etter planen starte i april 1993. Feltet vil bli en undervannsutbygging knyttet til Sleipner A - plattformen for behandling av gass og kondensat. Investeringene er beregnet til 421 millioner kroner.

## 2.3. Felt i drift

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

Anslaget for felt i drift for 1992 er nå 6,7 milliarder kroner. En betydelig del av disse investeringskostnadene skyldes produksjonsboring. For 1992 er anslaget for produksjonsboring på 4,2 milliarder kroner.

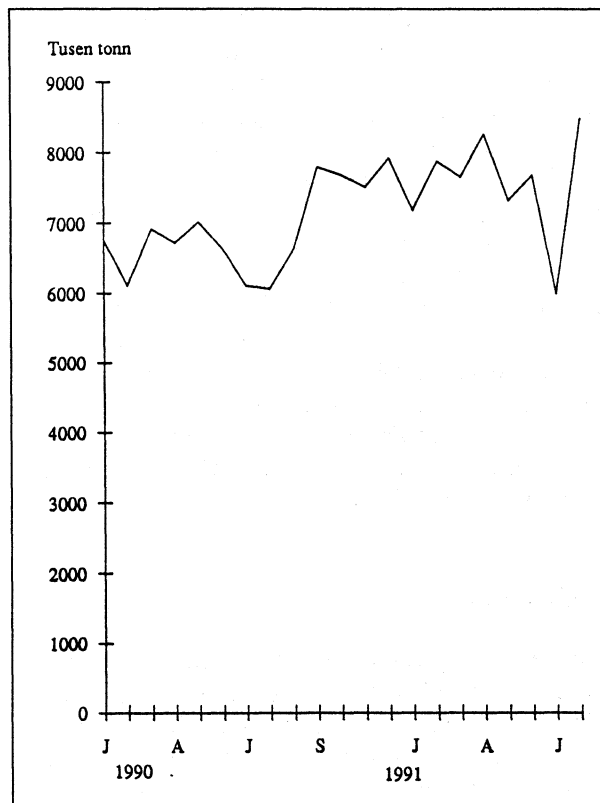
Investeringsanslaget for felt i drift for 1991 er nå 5,5 milliarder kroner. Dette er ubetydelig høyere en forrige tellings anslag på 5,4 milliarder kroner. Av dette utgjør produksjonsboring 3,5 milliarder kroner.

## 3. PRODUKSJON

### Olje

I løpet av de 9 første månedene for 1991 var oljeproduksjonen på norsk sokkel 68 millioner tonn. Dette tilsvarer omlag 1,9 mill fat per dag, inklusive produksjonen av NGL. Sammenlignet med samme periode 1990 har oljeproduksjonen økt med 16 prosent. Det var en sterk økning i produksjonen for Gullfaks, Statfjord og Oseberg som førte til at totalproduksjonen går opp.

**Figur 4\*** Norsk oljeproduksjon (inkl. NGL) 1 000 tonn pr. mnd. 1990 og 1991



I hele første halvår var produksjonen stabil i overkant av 1,9 mill. fat per dag med et toppunkt i mai da den var over 2 mill. fat per dag. I sommermånedene har produksjonen vært mer uregelmessig, og dette skyldes vedlikeholdsarbeider. Den laveste produksjonen for året var i august med i underkant av 1,5 mill. fat per dag. På grunn av vedlikehold ble Norpiperørledningen stengt store deler av august. En helikopterstyrt på Ekofisk førte i tillegg til at Norpipe var stengt lenger enn planlagt. Alle feltene knyttet til dette transportsystemet hadde derfor mer enn halvert produksjon denne måneden.

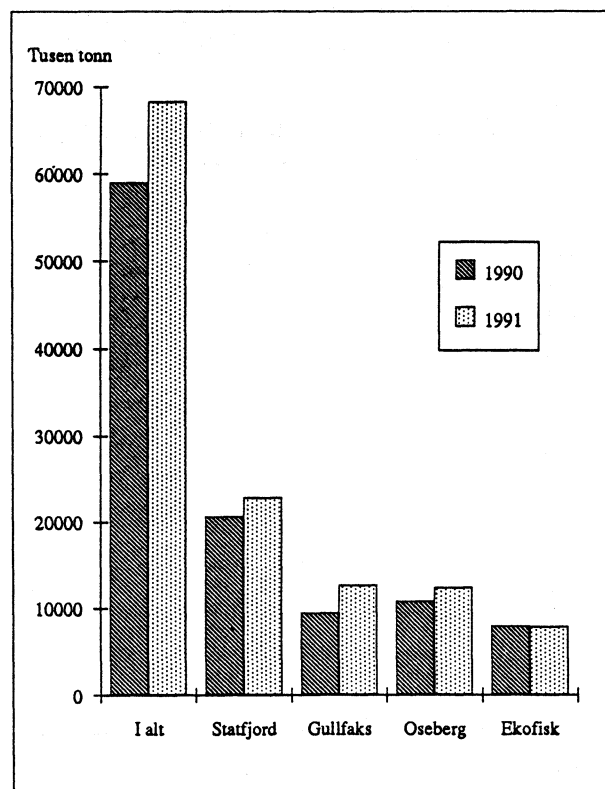
I september har det vært en sterk økning i produksjonen til 2,1 mill. fat per dag. Det er flere grunner til dette. Ved siden av at Norpipe igjen ble åpnet, startet Oseberg C-plattformen produksjon denne måneden. Fra september måned trådte for første gang den nye eierfordelingen på Statfjord mellom britiske og norske selskaper i kraft. Den norske andelen av Statfjordfeltet er oppjustert med 1,15 prosent, og er nå 85,24 prosent, og dette førte til en høyere produksjonsandel i september. Dessuten satte Gullfaksfeltet ny produksjonsrekord med 412 millioner fat per dag inklusive NGL-produksjonen. (403 ekskl. NGL)

Gydafeltet startet produksjonen i juni 1990. Etter en rask produksjonsøkning i løpet av forrige høst, har den månedlige produksjonen fra nyåret blitt betydelig redusert. I januar 1991 var produksjonen 291 000 tonn tilsvarende omlag 70 000 fat per dag (inkl. NGL). I september 1991 var produksjonen 25 prosent lavere, i størrelsesorden 56 000 fat per dag. Det er et vanskelig reservoar som er årsaken til produksjonsreduksjonen. I følge operatøren er det tilsvarende problemer i Gyda- som det var i Gullfaks-reservoaret.

Den et og et halvt år lange produksjonstesten av Troll Vest-feltet ble avsluttet i mai 1991. Gjennom testperioden har det totalt blitt produsert omlag 1 million tonn. Produksjonen har hatt et ujevnt forløp, men ved enkelte tidspunkt har den nesten nådd 30 000 fat per dag. Fra nyttår ble et nytt reservoar testet, og produksjonsraten ble vesentlig lavere etter at testingen fra dette reservoaret begynte. Produksjonen har foregått ved hjelp av produksjonsskipet Petrojarl.

Etter at Petrojarl avsluttet testproduksjonen på Troll Vest har skipet også utført en testproduksjon på Balderfeltet med Esso som operatør. Testen ble avsluttet i begynnelsen av oktober. Det ble ialt produsert i overkant av 110 000 tonn i løpet av testperioden.

**Figur 5\*** Norsk oljeproduksjon i 1000 tonn, fordelt på de største feltene 1990 - 1991





## Gass

Total norsk gassproduksjon i de 3 første kvartaler av 1991 var 19,8 milliarder  $\text{sm}^3$ . Dette er en reduksjon på omlag 1 prosent fra 20,1 milliarder  $\text{sm}^3$  i samme periode av 1990. Ved siden av at alle felt knyttet til Norpipe fikk en reduksjon i forbindelse med den omtalte stengningen av rørledningen, var det reduksjoner ved Frigg og Statfjord. Det var økt produksjon ved Gullfaks, Gyda, Veslefrikk og Ula.

For Friggfeltet var produksjonen for de tre første kvartalene av 1991 omlag 5 milliarder  $\text{sm}^3$ . Dette er en reduksjon på 11 prosent eller i størrelsesorden 624 millioner  $\text{sm}^3$ .

På Statfjordfeltet var reduksjonen omlag 200 millioner  $\text{sm}^3$ , det vil si en nedgang på 7 prosent. Produksjonen hittil i år har vært 2,5 milliarder  $\text{sm}^3$ .

Økningen i produksjonen på Gullfaksfeltet har sammenheng med bedre reservoarkontroll og flere produksjonsbrønner. Hittil i 1991 er det produsert 1,1 milliarder  $\text{sm}^3$ , i forhold til tilsvarende periode i 1990 var dette en økning på 33 prosent.

På Gyda er det produsert 354 millioner  $\text{sm}^3$ , mens Veslefrikk har produsert 264 millioner  $\text{sm}^3$ .

## 4. MARKEDET

### Oljeprisen

Prisen på Brent Blend var 20,85 dollar per fat ved utgangen av 3. kvartal 1991. Dette er 2,70 dol-

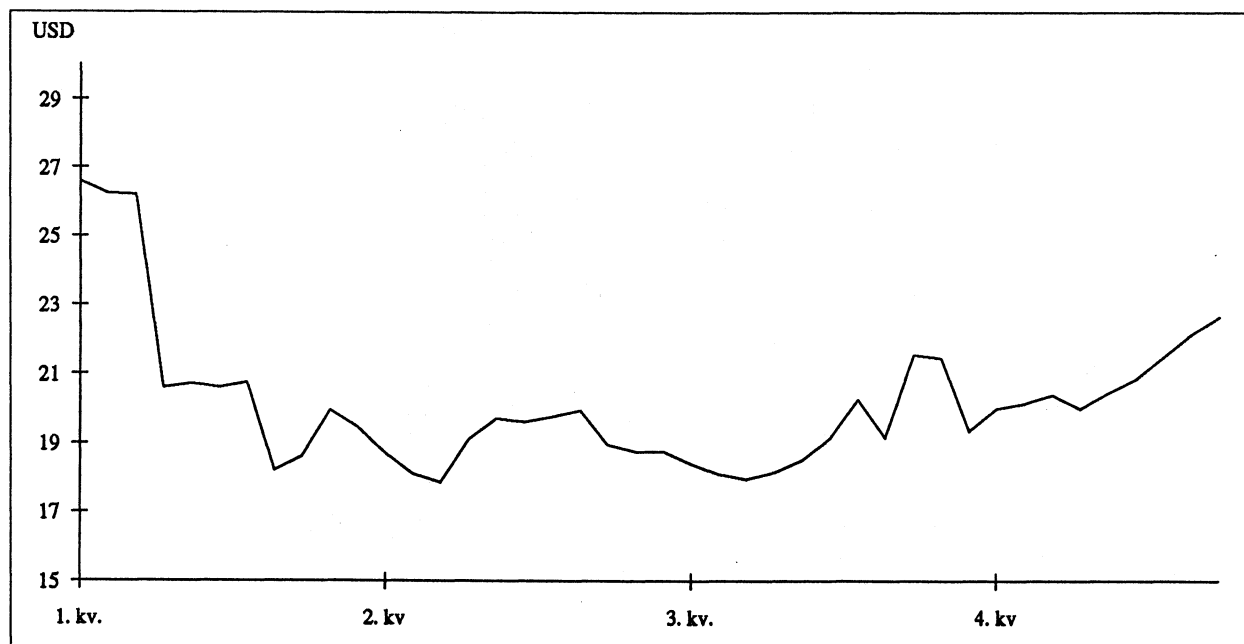
lar høyere per fat enn ved utgangen av 2. kvartal. I 3. kvartal 1990 var oljeprisen uvanlig høy, med bakgrunn i den spente situasjonen i den Persiske Gulf på dette tidspunktet. For tidligere år har prisene ofte økt utover i 3. og fram mot 4. kvartal pga. større etterspørsel i vintersesongen. Det er frykt for forsyningsproblemer som nå fører til en relativ høy oljepris. Fra Irak er ennå ikke eksporten gjenopptatt, og Kuwait produserer fortsatt små mengder olje. De siste oljebrannene i Kuwait er nå slukket, men meldingene fra området sier at det fortsatt vil ta tid før landet igjen blir i stand til å produsere de mengdene som ble produsert før krigen. I Sovjet fortsetter oljeproduksjonen å synke, og det er særlig i forbindelse med den sovjetisk oljeeksporten at usikkerheten er stor. Videre er det en utbredt oppfatning at det ikke finnes oljeprodusenter som på kort sikt kan øke produksjonen vesentlig.

### Produksjon

Septemberutgaven av IEA's "Oil Market Report" viste at oljeproduksjonen for verden i alt i 2. kvartal 1991 var 65,8 millioner fat per dag. Dette var 1,9 prosent lavere enn forrige kvartal og 2,6 prosent lavere enn for samme kvartal i 1990. I juli og august var produksjonen omlag 66,5 million fat per dag, og dette tyder dermed på økt produksjon for 3. kvartal under ett.

I OPEC var produksjonen av olje eksklusive NGL i 2. kvartal 1991 anslått til 22,6 millioner fat per

Figur 6\* Oljeprisen pr. uke, Brent Blend i dollar per fat. Januar - september 1991.



dag. Det var en produksjonsreduksjon på 2,9 prosent fra 2. kvartal 1990. Produksjonen i 2. kvartal 1991 var også 2,2 prosent lavere enn produksjonen i 1. kvartal 1991, og denne reduksjonen skyldes i første rekke lavere produksjon i Saudi Arabia. Den saudiarabiske produksjonen i 2. kvartal var 7,8 millioner fat per dag. I august hadde den nådd opp i antatte 8,4 millioner fat per dag.

I juni avtalte OPEC kvoter for 2. halvår av 1991, og disse ble fordelt på grunnlag av en planlagt totalproduksjon på 22,3 millioner fat per dag. Produksjonen i juli og august for OPEC var på henholdsvis 23,3 og 23,6 millioner fat per dag og overskred de avtalte kvotene. IEA anslår at etterspørselen i 3. kvartal 1991 vil bli 1,5 prosent lavere enn 3. kvartal 1990, og 0,9 prosent lavere enn i 2. kvartal 1991. Reduksjonen fra 3. kvartal 1990 til 3. kvartal 1991 må blant annet sees i sammenheng med den sterke lageroppbyggingen som fant sted i forbindelse med Gulfkrisen. Selv om etterspørselen reduseres, så skaper ikke dette nevneverdige kortsiktige problemer for OPECs kvotediskusjon fordi det er antatt at kartellet produserer svært nær opp til kapasitetsgrensen. Før Kuwait og Irak starter produksjonen for fullt vil diskusjonen om kvotene derfor ikke skape nevneverdige problemer. Et OPEC-møte i Geneve 24. september vedtok kvoter som gir en samlet produksjon på 23,65 millioner fat per dag i 4. kvartal 1991. Et underliggende problem på møtet var i hvilken grad kvoter var hensiktsmessige på lengre sikt. Saudi Arabia var interessert i å legge mindre vekt på kvoter i markedsreguleringen, og grunnlaget for intervensjoner fra OPECs side kan dermed falle bort.

OPEC-ministrene ble enige om å møtes igjen 26. november for da å analysere markedsforholdene for vinteren.

I OECD flatet produksjonen i 2. kvartal 1991 ut sammenlignet med samme periode i 1990, mens 1. kvartal 1991 hadde en klart høyere produksjon enn 1. kvartal 1990. IEA venter imidlertid økt produksjon i 3. kvartal og 4. kvartal 1991 sett i forhold til 1990.

I Sovjet fortsetter produksjonen å falle betydelig.

Fra 2. kvartal 1990 til 2. kvartal 1991 sank oljeproduksjonen med nesten 10 prosent til 10,7 millioner fat per dag. Kuppforsøket i august skapte ingen forstyrrelser i leveransene, men det er knyttet stor usikkerhet ved framtidige leveranser i forbindelse med de politiske endringene og desentralisering av ansvaret for oljeindustrien i landet.

## Etterspørsel

I 2. kvartal 1991 var etterspørselen etter olje 65,1 millioner fat per dag. Det er 0,6 prosent høyere enn for samme kvartal i 1990, men 3,7 prosent lavere enn 1. kvartal 1991.

I 3. kvartal regner IEA med at etterspørselen vil være 64,5 millioner fat per dag, en reduksjon på 1,5 prosent fra 3. kvartal 1990. Den reduserte etterspørselen forklares ved den ekstraordinære lageroppbyggingen i forbindelse med Gulfkrisen ifjor høst. Dessuten lar den internasjonale økonomiske oppgangen vente på seg, og dette fører til lavere etterspørsel.

Det var reduksjon i etterspørselen i Nord Amerika som førte til at verdens etterspørsel i alt sank i 2. kvartal 1991. I USA og Canada sank etterspørselen fra 2. kvartal 1990 til 2. kvartal 1991 med 3,2 prosent til 18,2 millioner fat per dag. IEA regner med at etterspørselsnedgangen vil fortsette i denne del av verden. For 3. kvartal 1991 vil dette være i størrelsesorden 3,1 prosent sammenlignet med samme periode året før.

I Europa og Stillehavsområdet har det vært vekst i etterspørselen på henholdsvis 4 og 3,6 prosent. Denne veksten var imidlertid ikke tilstrekkelig til å veie opp for reduksjonen i Nord-Amerika. Mye av veksten i Europa kom fra Tyskland hvor etterspørselen etter fyringsolje, bensin og diesel økte. I Stillehavsområdet var det Japan som stod for den økte etterspørselen. I 3. kvartal 1991 regner IEA med en reduksjon i etterspørselen både i Europa og Stillehavsområdet på henholdsvis 3 og 5 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1990.

## 5. REGNSKAPSSTATISTIKK 1990

### Inntekter, skatter og resultater

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde en betydelig vekst i inntjeningen i 1990, ifølge oppgaver fra Statistisk sentralbyrås regnskapsstatistikk.

Driftsinntektene gikk opp fra 118 milliarder kroner i 1989 til 130 milliarder i 1990, en økning på 10 prosent. Økningen hadde sammenheng med en voksende oljeproduksjon og høyere oljepriser. Driftsinntektene i 1990 er de høyeste som er målt etter det kraftige oljeprisfallet i 1986. Prisfallet dengang bidro til at driftsinntektene falt fra en toppnotering på 131 milliarder kroner i 1985 til 101 milliarder i 1986.

De økte inntektene siste år bidro til en kraftig oppgang i foretakenes resultater. Driftsresultatet gikk opp fra 28 milliarder kroner i 1989 til 43 milliarder i 1990, mens resultatet før ekstraordinære poster økte fra 23 til 39 milliarder kroner (en oppgang på 70 prosent). Resultatet før ekstraordinære poster utgjorde 30 prosent av driftsinntektene i 1990 mot 19 prosent året før.

Årsoverskuddet (etter ekstraordinære poster, skatter og andre årsoppgjørdisposisjoner) gikk opp fra 9,1 milliarder kroner i 1989 til 11,2 milliarder i 1990. Under inntjeningstoppen i 1985 var det tilsvarende overskuddet 13,4 milliarder kroner. Årsoverskuddet utgjorde 8,6 prosent av driftsinntektene i 1990, mot 7,7 prosent i 1989 og 10,2 prosent i 1985. Av årsoverskuddet siste år ble 8,0 milliarder utdelt som utbytte til eierne.

En betydelig del av inntjeningen i rettighetshaverforetakene kommer staten til gode gjennom skatter og avgifter. Beregnet skatt på inntekt og formue økte fra 9,5 milliarder kroner i 1989 til 21,1 milliarder i 1990, mens royalty og andre særavgifter på salgsinntektene gikk opp fra 12,3 til 14,3 milliarder kroner. Tilsammen utgjorde disse skattene og avgiftene 27 prosent av driftsinntektene i 1990, mot 19 prosent i 1989 og hele 43 prosent i 1985.

Også foretakenes kapitalavkastning viste oppgang siste år. Avkastningen på totalkapital (totalrentabilitet før skatt) gikk opp fra 17,6 prosent i 1989 til 24,1 prosent i 1990, mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) økte fra 27,9 til 31,5 prosent.

### Eiendeler, gjeld og egenkapital

Totalt investert kapital i foretakene var bokført til 208 milliarder kroner ved utgangen av 1990, en økning på 15 prosent fra inngangen til året. Av denne kapitalen var 20 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 80 prosent i anleggsmidler (66 prosent i varige driftsmidler). 76 prosent av totalkapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egenkapital (medregnet betinget skattefrie avsetninger og reserver). Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 17 prosent av kapitalen, mens egenkapitalandelen var 29 prosent. Gjennom 1990 var det en kraftig vekst i langsiktige aksjeplasseringer i datterselskaper og i kortsiktig gjeld, henholdsvis 4 og 5 prosentenheter regnet i forhold til totalkapitalen. På den annen side falt andelen for varige driftsmidler og langsiktig gjeld med henholdsvis 5 og 6 prosentenheter. Den sterke veksten i kortsiktig gjeld bidro til en betydelig nedgang i likviditetsgraden som falt fra 1,00 ved utgangen av 1989 til 0,84 ved utgangen av 1990.

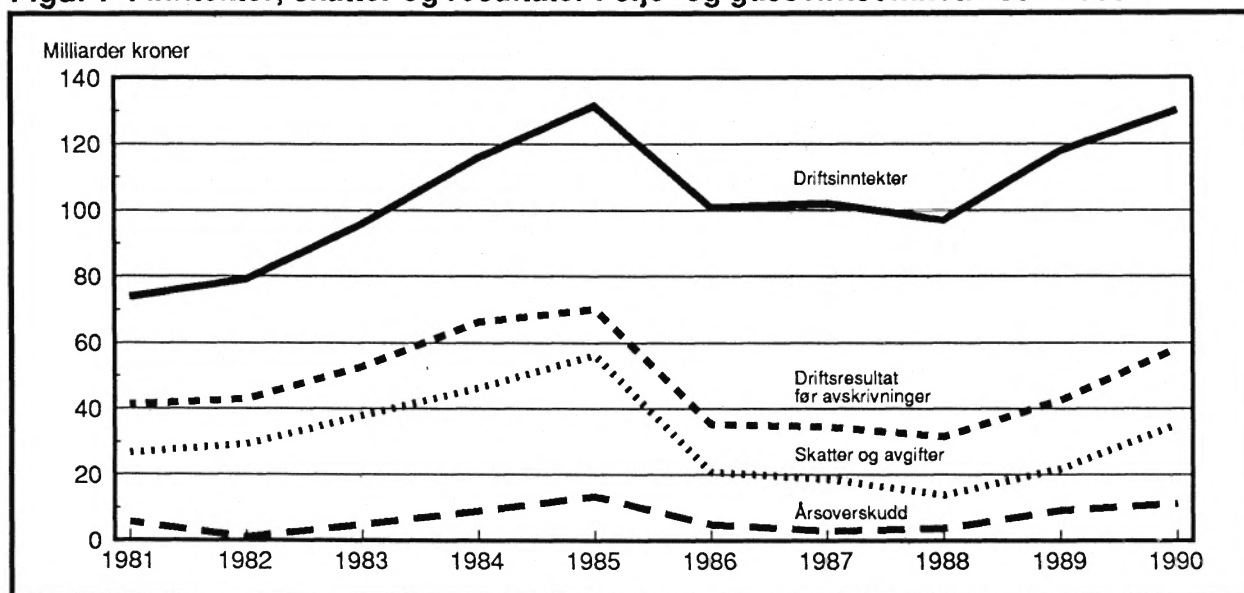
### Statens direkte økonomiske engasjement

I tallene nevnt foran er ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten. Statens direkte engasjement er holdt utenom i tabellene 33, 35, 36, men er vist i tabell 34. Staten dekker direkte en betydelig del av investeringskostnadene på kontinentalsokkelen. Ved utgangen av 1990 var totalkapitalen knyttet til dette engasjementet 59 milliarder kroner. Driftsinntektene for statens andel gikk opp fra 16,6 milliarder kroner i 1989 til 23,7 milliarder i 1990, og årsoverskuddet opp fra 7,0 til 12,7 milliarder. I årsoverskuddet er ikke fratrukket kalkulatoriske renter på den innskutte statskapitalen.

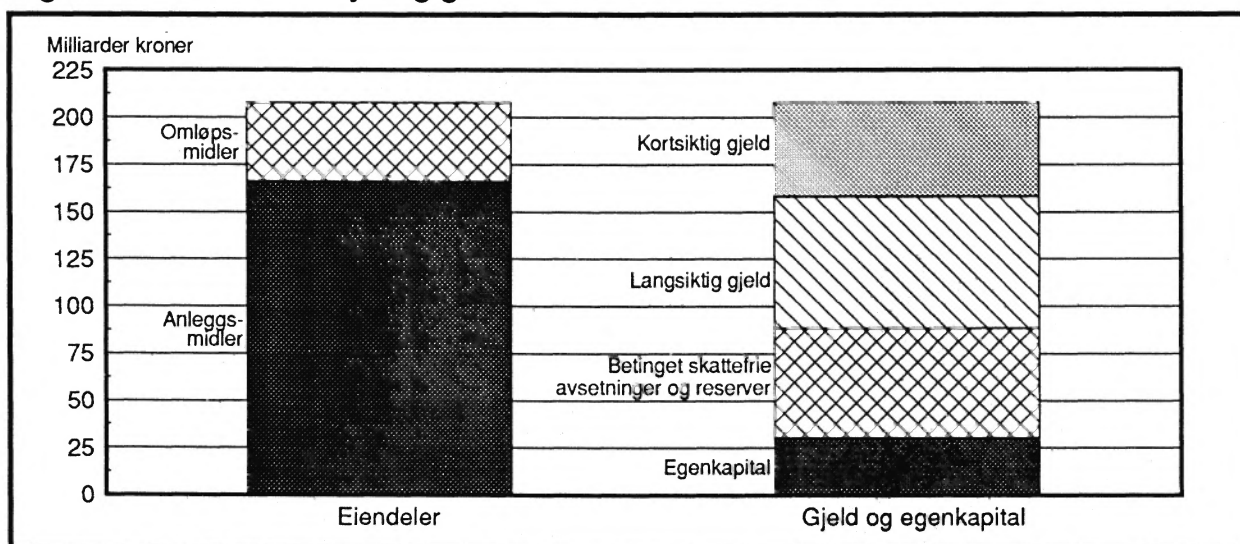
### Datagrunnlag

Statistikken omfatter foretak i bransjene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. Statistikken dekker all virksomhet i disse foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

Figur 7\*. Inntekter, skatter og resultater i olje- og gassvirksomhet. 1981-1990



Figur 8\*. Balanse for olje- og gassvirksomhet. 31. desember 1990



## 6. ÅRSSTATISTIKK

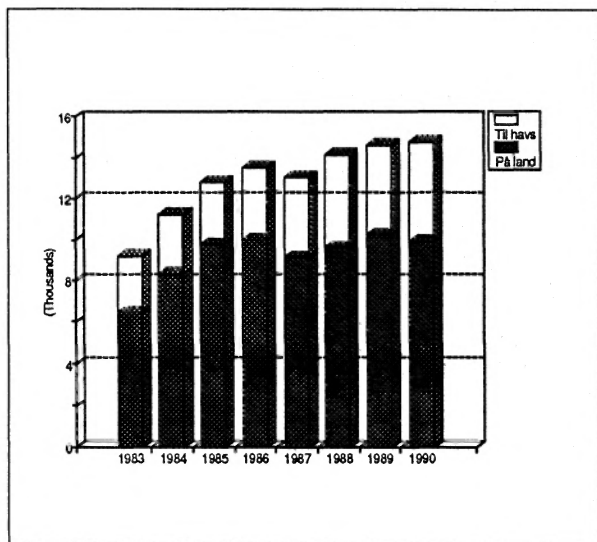
Statistisk sentralbyrå henter årlig inn oppgaver over sysselsetting, produksjonsverdier og driftskostnader for Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. For begge næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, terminaler og baser; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift.

### Utvinning av råolje og naturgass

Det var sysselsatt 14 760 personer i Utvinning av råolje og naturgass i 1990. Dette var om lag 1 prosent eller 100 personer mer enn i 1989. Antall sysselsatte fordelte seg med 4883 personer på sokkelen og 9877 på land.

Sysselsettingen på kontinentalsokkelen økte med nesten 11 prosent eller 470 personer. Dette skyldes de nye feltene Gullfaks C, Veslefrikk og Gyda som kom i produksjon i løpet av året. Sysselsettingen på land sank med 3,6 prosent, en reduksjon på 370 personer fra året før.

**Figur 9.** Sysselsatte i olje- og gassutvinning fordelt på sokkelen og på land. 1983-1990



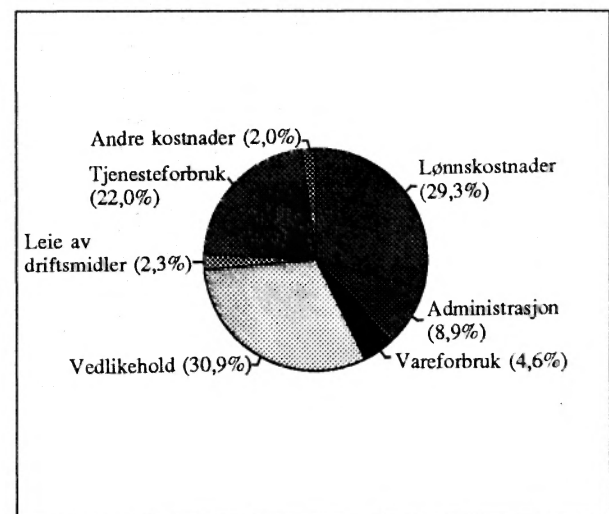
Lønnskostnadene, inkludert arbeidsgiveravgift og andre ytelser til beste for arbeidstakerne, var omlag 7,2 milliarder kroner i 1990 mot 6,6 milliarder kroner i 1989. Lønnskostnadene utgjorde 33 prosent av vareinnsatsen i utvinningssektoren. Gjennomsnittlige lønnskostnader pr. sysselsatt gikk opp med 8 prosent til 485 000 kroner i 1990. Gjennomsnittlig lønnsnivå var noe høyere på land enn på sokkelen.

Bruttoproduksjonsverdien i utvinningssektoren nådde nær 111 milliarder kroner i 1990. Olje- og gassproduksjonen hadde en verdi av 99,5 milliarder kroner. Dette er en økning på 26 prosent i forhold til 1989. Produksjonsverdien er den klart høyeste siden oljeprisfallet i 1986, men når likevel ikke opp mot toppåret 1985, målt i faste priser. Høyere priser på råolje og naturgass har bidratt langt sterkere til verdiøkningen siste år enn veksten i produksjonsvolumet. Gjennomsnittlig prisvekst har vært 21 prosent. Produksjonen av olje og gass økte med 2,6 prosent til i underkant av 110 millioner tonn oljeekvivalenter i 1990. Mens gassproduksjonen sank fra 30,7 millioner til 27,7 millioner tonn oljeekvivalenter, økte oljeproduksjonen inkludert NGL fra 74,5 millioner til 81,9 millioner tonn.

Vareinnsatsen totalt økte med 10,7 prosent fra 19,6 milliarder kroner i 1989 til 21,7 milliarder kroner i 1990. For felt i drift økte vareinnsatsen med 1,1 milliarder kroner, noe som skyldes nye felt satt i produksjon. For de fleste andre felt var det klare reduksjoner i vareinnsatsen, mens noen få hadde uendret eller svakt høyere vareinnsats.

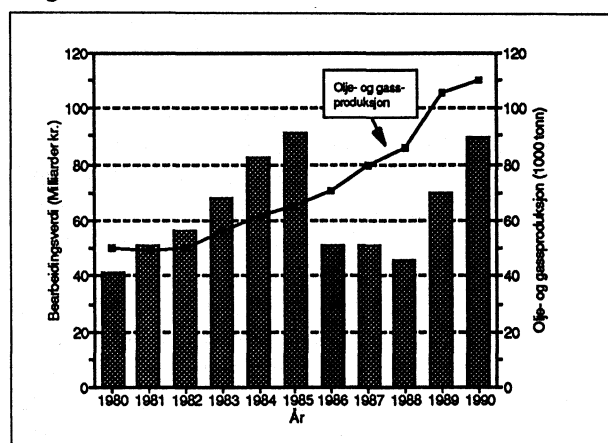
I 1990 utgjorde vareinnsatsen om lag 22 prosent av verdien av olje- og gassproduksjonen. Vareinnsatsen omfatter alt vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler og tjenesteforbruk, inkludert deler av rørtransporttjenestene for feltene i Nordsjøen.

**Figur 10.** Driftskostnader for felt i drift. 1990



Bearbeidingsverdien for sektoren, definert som bruttoproduksjon fratrukket vareinnsatsen økte med 28 prosent fra 70 milliarder kroner i 1989 til 89 milliarder kroner i 1990. Det er høyere olje- og gasspriser og økt produksjon som bidrar til veksten i bearbeidingsverdi for 1990. Vareinnsatsen økte noe fra 1989.

**Figur 11.** Bearbeidingsverdi i olje- og gassutvinning, 1980-1990



## Rørtransport

Statistikken omfatter de viktigste rørledningene: Frigg rør, Statpipe, Norpipe, Ula rør og Oseberg transportsystem. Lokale rørledninger mellom ulike felt regnes ikke med i statistikken.

Transportverdier av olje og gass beregnes ut fra transporttariffer og mengder innhentet fra rørtransportsselskapene.

I 1990 var bruttoproduksjonsverdien av rørtransport av olje og gass 9,1 milliarder kroner mot 7,9 milliarder kroner i 1989. Det var økt transportvolum, særlig av olje, som har ført til en verdiøkning i rørtransporttjenestene de to siste årene.

Vareinnsatsen økte fra 787 millioner kroner i 1989 til 842 millioner kroner i 1990.

## INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 3RD QUARTER 1991

The total estimate for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1992, recorded in the 3rd quarter 1991, is NOK 42.8 thousand million. The estimate has risen by 15 per cent since the previous survey.

The total estimated investment costs for 1992 include NOK 9.8 thousand million for exploration, NOK 30.6 thousand million for field development and fields on stream and NOK 2.4 thousand million for onshore activities. The estimate for exploration costs has increased particularly steeply since the previous survey. Together with the high level of activity in other areas, this results in a high estimate for the sector as a whole.

For 1991, the estimate for total accrued investments in Crude petroleum and natural gas production is now NOK 39.4 thousand million. The estimate has been increased by about NOK 1.5 thousand million since the survey in May this year. This is mainly due to an increase of the estimate for exploration costs by about NOK 1.1 thousand million to NOK 9 thousand million. The estimate for investments in field development is almost unchanged from the previous survey at NOK 22.5 thousand million. The estimate for fields on stream has been increased somewhat, to NOK 5.5 thousand million. It must be emphasized that the total estimate for the oil and gas production sector for 1991 which was published in May has been corrected. The correct total estimate should be NOK 38.1 thousand million, not NOK 36.7 thousand million as previously published. The correction is a result of a revision in the estimated exploration costs for the previous quarter. The error arose because the estimate from one company had not been included.

The estimate for investments in the pipeline transport sector for 1991 is now NOK 5.5 thousand million, and has been increased by nearly NOK 600 million since the previous survey. The estimate for investments in the pipeline transport sector for 1992 is NOK 5 thousand million. The decision to build a third gas pipeline, Europipe, has resulted in an increase of the estimates for both 1991 and 1992. Europipe will provide sufficient transport capacity for the gas from Sleipner and Troll to Norderney near Emden.

## EXPLORATION

Exploration costs cover all licenses operated in the exploration phase, defined as the period between

the granting of a licence and the time when commercial development is sanctioned by the authorities. All costs in this period are considered as exploration costs, including costs for field appraisal and field development.

The estimate for exploration costs for 1992 is as much as NOK 9.8 thousand million. The corresponding estimate for 1991 was NOK 6 thousand million. The estimate for 1992 is the highest which has been recorded since the fall in oil prices in summer 1986.

However, estimates recorded so long before the investment year contain an element of uncertainty, since the companies are only at the beginning of the budgeting process. In the last two years, the estimates have increased with each survey up to the beginning of the investment year, whereas the final budgets have been reduced in the February survey in the investment year.

The estimate for 1991 is now NOK 9 thousand million. This represents a real increase of about NOK 1.1 thousand million in the estimated exploration costs from the previous survey, if we allow for the above-mentioned correction of the estimated exploration costs published in the previous quarter. In the last two years, the estimated exploration costs have increased during the investment year, and have thus been somewhat higher than the costs budgeted for the year. This trend also seems to apply to the estimated exploration costs for 1991. The estimated exploration costs have increased by about 50 per cent since the start of the budget year 1991. The stable oil price of around 20 dollars per barrel may partly explain the high level of exploration activity. The estimate indicates that the level of activity in 1991 will be very close to that in the peak year of 1985, when 50 wells were started.

Another explanation of the substantial increase in the estimates may be that several possible field development projects are in the evaluation phase. In addition to indicating a continued rise in the level of activity, the increase in the estimate may also mean that the companies expect rig rates to rise when recently negotiated rig contracts come into force in the second half of the year.

The exploration costs in the 2nd quarter 1991 were about NOK 2 thousand million. This is almost NOK 800 million higher than for the 2nd quarter 1990 and NOK 500 million higher than for the 1st quarter 1991.

## FIELD DEVELOPMENT

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities

and until the field comes on stream. The following projects were considered to be under development in the 2nd quarter 1991: Snorre, Tordis, Troll, Draugen, Heidrun, Embla, Oseberg C, Oseberg Gamma North, Brage, Sleipner, Statfjord North, Statfjord East and Loke.

The estimate for field development for 1992 is now about NOK 23.8 thousand million. The development of the Tordis and Loke fields, where Saga and Statoil, respectively, will be the operators, has now been sanctioned. The new development projects, together with adjustments in development projects which have already been approved, explain the increase in the estimate for field development.

The estimate for field development for 1991 recorded in the 3rd quarter is NOK 22.5 thousand million. This is the same as the estimate in the 2nd quarter. We have previously found that the estimates are too high at first, and are gradually reduced towards the end of the investment year. This has been connected with reductions in the costs for fields in the completion phase. If this is still the case, some reductions in the estimates for 1991 may be expected in subsequent surveys, since the development of Oseberg C will be completed during the year.

In the 2nd quarter 1991, the accrued costs of field development were about NOK 4.6 thousand million. This is lower than in the 2nd quarter 1990, when the corresponding figure was NOK 5.2 thousand million. Costs of commodities were lower in 1991, while costs of services and costs in connection with production drilling rose. The costs of two items of services, own work and hook-up offshore, rose particularly steeply, whereas the costs of planning and planning services were reduced.

## FIELDS ON STREAM

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

The estimate for fields on stream for 1992 is now NOK 6.7 thousand million. A substantial proportion of these investments are related to production drilling. For 1992, the corresponding estimate is now NOK 4.2 thousand million.

The estimate for investments in fields on stream for 1991 is now NOK 5.5 thousand million. This is only slightly higher than the estimate in the previous survey, which was NOK 5.4 thousand million. Production drilling accounts for NOK 3.5 thousand million of this.

The accrued costs for fields on stream in the 2nd quarter 1991 were about NOK 1.4 thousand million. This is almost NOK 400 million higher than in the same quarter last year.

## ONSHORE ACTIVITIES

The estimates for onshore activities for 1991 and 1992 are high, NOK 2.4 thousand million for both years. This is explained by investments connected with the extension of the Kårstø terminal and the terminal for piping gas ashore from the Troll field. Several operators have also made large investments in offices onshore.



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. september 1991 Fields in production. 1 September 1991

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator .....	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter					
Water depth, metres .....	70	100	145	156	69
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>					
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	445,0	0,4	447,0	12,0	62,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	26,1	-	15,6	...	3,3
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>					
Gas. 1 000 Million Sm <sup>3</sup> ....	278,1	107,0	49,0	0,3	12,5
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>					
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	201,7	-	185,5	1,9	37,7
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	15,5	-	11,6	-	2,1
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>					
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	136,4	2,6	33,2	-	7,9
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	246	28	103	..	41
Av dette i drift					
Of which producing .....	128	11	61	..	23
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number .....	15	7	3	1	3
Type Type .....	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6) .....	ca 66,2 mrd	ca 23,7 mrd	ca 68 mrd	ca 1,5 mrd	ca 12,4 0 mrd

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1990. 6) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

1) Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977).

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 85.24322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1990.

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

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. september 1991 Fields in production. 1 September 1991

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator .....	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	100	103	116	72
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	0,1	0,1	5,7	67,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	3,4
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	11,0	27,3	35,6	4,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	-	3,2	46,4
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	2,4
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	1,0	7,5	20,0	3,2
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1)	7	11	11	17
Av dette i drift				
Of which producing .....	4	10	8	7
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	-	2	1	3
Type Type .....	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeland to Frigg	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeland to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	-	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 3,2 mrd	ca 3,7 mrd	ca 12,5 mrd	ca 9,2 mrd

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. september 1991 Fields in production. 1 September 1991

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator .....	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	142-217	100	70	110
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	230,0	-	6,4	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,2	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	16,0	7,5	18,4	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	188,4	-	4,7	195,8
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,0	-	0,8	6,0
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	13,4	5,9	15,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1)	58	5	7	28
Av dette i drift Of which producing .....	33	5	4	13
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	3	-	-	3
Type Type .....	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subseal installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	73	1,461	42,348	51,04
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 52,5 mrd	ca 2,4 mrd	2,5	37,0

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. september 1991 Fields in production. 1 September 1991

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

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

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

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. september 1991 Fields under development. 1 September 1991

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

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.  
1) Estimated investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. september 1991 Fields under development. 1 September 1991

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

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. september 1991 Fields under development. 1 September 1991

	Brage	Heidrun	Tordis	Loke	Lille Frigg
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	...	
Utvinnbare reserver					
Recoverable reserves					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>					
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	46,2	87	18,8	-	3,7
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	2,1	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>					
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	1,7	38	1,2	2,9	7,2
Borede produksjonsbrønner					
Production wells drilled .....	-	8	-	-	-
Planlagt produksjon					
Planned production					
Olje. Tusen tonn/år					
Oil. Thousand tonnes/year...	...	...	3,3	...	...
Gass. Mill.Sm <sup>3</sup> /år					
Gas. Million Sm <sup>3</sup> /year .....	-	...	...	...	...
Produksjonsutstyr					
Production facilities					
Antall Number .....	1	1	1	1	1
Type Type .....	Bunnfast plattform i stål Steel- platform	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production
Transportløsning					
Transport solution .....	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Sleipner Øst Pipeline to Sleipner East	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent					
Direct economic involvement by the Central government.					
Per cent .....	38,4	68			
Antatte investeringer 1)					
Estimated investments 1) .....	ca 9,0 mrd	ca. 19 mrd			

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

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

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

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

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

2) Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,25% 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 85,25% of Statfjord

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





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

	1987	1988	1989	1990	Anslag 1) Estimates 1)	
					1991	1992
					I alt Total .....	34 727
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production .....	34 011	29 312	31 486	29 334	39 394	42 837
Leting Exploration .....	4 951	4 161	5 008	5 138	9 022	9 833
Feltutbygging Field development .....	21 022	19 655	22 659	19 511	22 487	23 833
Varer Commodities .....	10 346	8 055	9 744	12 564	13 057	14 309
Tjenester Services .....	9 354	10 377	11 807	5 559	8 288	7 850
Produksjonsboring Production drilling	1 321	1 251	1 109	1 388	1 142	1 674
Felt i drift Fields in production .....	5 744	3 737	3 213	3 978	5 501	6 727
Varer Commodities .....	1 184	709	339	805	733	1 055
Tjenester Services .....	3 463	835	481	761	1 251	1 435
Produksjonsboring Production drilling	1 124	2 193	2 392	2 412	3 517	4 219
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 294	1 759	606	712	2 384	2 444
Rørtransport Pipeline transport .....	716	339	471	2 884	5 524	4 960

1) Registrert 3. kvartal 1991. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 3rd quarter 1991. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill.kr  
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

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

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1989 - 2. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1989 - Q 2 1991. Million kroner

	1989		1990		1991			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,</b>								
<b>TOTAL</b> .....	1 435	1 686	1 016	1 289	1 285	1 548	1 540	2 046
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b> .....	941	1 232	718	916	939	1 044	1 008	1 277
Borefartøyer Drilling rigs .....	243	354	202	268	285	253	422	386
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	212	322	196	243	241	202	397	356
Andre borekostnader Other drilling costs ..	31	32	6	25	44	51	26	30
Transportkostnader Transportation costs .....	117	163	87	128	141	117	153	143
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	41	61	37	41	60	30	50	44
Båter Vessels .....	76	102	49	87	81	87	103	99
Varer Commodities .....	158	178	165	186	178	215	153	249
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc. ....	60	114	86	86	72	96	64	90
Sement Cement .....	13	7	7	17	13	14	22	13
Boreslam Drilling mud .....	26	19	38	37	37	54	-10	84
Drivstoff Fuel .....	24	26	15	20	24	34	38	24
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	13	15	10	17	14	17	15	33
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	23	-2	9	9	18	0	22	6
Tekniske tjenester Technical services .....	423	537	264	334	335	459	280	498
Klargjøring og rydding Clearing .....	17	42	20	23	19	47	22	22
Sementtjenester Cement services .....	16	39	7	11	11	13	11	13
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	130	129	40	39	26	34	31	32
Logging Logging .....	36	54	39	48	52	59	59	53
Testing Testing .....	25	30	21	27	18	48	18	36
Dykking Diving .....	18	30	11	14	11	9	14	11
Basekostnader Costs of onshore bases .....	33	30	31	36	18	13	19	46
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	149	184	96	137	180	236	106	285
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b> ..	91	189	35	109	112	116	132	263
Geologi/geofysikk Geology/geophysics .....	54	82	47	48	49	71	83	114
Seismikk Seismic .....	32	93	-15	52	60	61	47	139
Spesielle studier Special studies .....	5	14	3	10	3	-17	2	10
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>								
<b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b> .....	261	62	49	131	108	226	55	282
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>								
<b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b> .....	143	204	213	132	127	162	345	224
Lisensadministrasjon Licence administration	69	48	49	53	49	142	75	91
Annen administrasjon Other administration .	49	128	48	59	55	5	73	96
Arealavgift Area fee .....	25	28	116	20	23	15	198	38

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1990 - 2. kvartal 1991 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1990 - Q 2 1991. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o			
		Sør for 62 o South of 62 o	Halten- banken Tromsø- flaket		
<b>Letekostnader i alt Exploration costs,</b> <b>total</b> .....	6 419	4 668	1 751	1 437	315
Undersøkelsesboring Exploration drilling .....	4 268	3 042	1 225	1 060	165
Generelle undersøkelser General exploration .....	622	489	133	101	32
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	672	497	175	151	24
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs .....	858	639	219	124	95

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

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August		November November
Mill. kr Million kroner								
1984	..	..	..	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 873	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	r7 932	9 022	...	...
1992	6 251	9 833	...	...	...	...	...	...
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

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

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	...	5	4	9	6	11	2	...	...

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1975	1 650	270	480	510	390
1976	1 380	510	240	390	240
1977	1 560	150	300	510	540
1978	1 470	300	420	420	330
1979	2 220	450	420	600	750
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	...	908	998	1 112	...

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683	..	..	..	..
1981	135 054	..	..	..	..
1982	155 299	..	..	..	..
1983	135 801	..	..	..	..
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	...	35 516	48 832	41 778	...

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981 - 1991.  
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.  
1981 - 1991. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels			Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation		
1982	1. kv. Q 1.....	85,0	-	-	8,0	6,02
	2. kv. Q 2.....	65,0	80,0	-	7,5	6,18
	3. kv. Q 3.....	40,0	70,0	-	6,0	6,89
	4. kv. Q 4.....	37,5	67,5	-	4,5	7,02
1983	1. kv. ....	30,0	60,0	-	4,3	7,17
	2. kv. ....	27,5	60,0	-	3,6	7,26
	3. kv. ....	27,5	57,5	-	3,3	7,43
	4. kv. ....	30,0	57,5	-	3,0	7,72
1984	1. kv. ....	42,5	57,5	-	2,7	7,50
	2. kv. ....	42,5	50,0	-	4,3	7,82
	3. kv. ....	42,5	60,0	-	3,0	8,61
	4. kv. ....	46,0	62,0	-	2,4	8,89
1985	1. kv. ....	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48
	2. kv. ....	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82
	3. kv. ....	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34
	4. kv. ....	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65
1986	1. kv. ....	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13
	2. kv. ....	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61
	3. kv. ....	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35
	4. kv. ....	17,0	22,5	..	3,0	7,53
1987	1. kv. ....	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04
	2. kv. ....	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71
	3. kv. ....	22,5	23,5	..	3,5	6,73
	4. kv. ....	25,0	25,0	..	4,0	6,47
1988	1. kv. ....	25,0	28,5	..	4,5	6,36
	2. kv. ....	23,3	26,0	..	4,5	6,26
	3. kv. ....	24,0	38,5	..	4,1	6,84
	4. kv. ....	24,0	27,5	..	3,8	6,61
1989	1. kv. ....	25,5	26,4	..	5,9	6,73
	2. kv. ....	26,5	29,5	..	11,2	7,01
	3. kv. ....	22,0	42,0	..	2,1	6,98
	4. kv. ....	23,0	42,0	..	4,1	6,55
1990	1. kv. ....	24,4	40,7	..	11,4	6,60
	2. kv. ....	26,7	41,8	..	9,4	6,38
	3. kv. ....	r42,0	r51,0	..	r11,0	6,00
	4. kv. ....	52,0	70,0	..	9,2	6,00
1991	1. kv. ....	45,0	78,0	..	10,0	6,30
	2. kv. ....	34,0	78,0	..	9,0	6,75
	3. kv. ....	29,0	78,0	..	10,0	6,90

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

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

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

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.  
3. kvartal 1989 - 2. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for field development  
and fields in production, by cost category. Q 3 1989 - Q 2 1991. Million kroner

	1989		1990		1991			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,</b>								
TOTAL .....	5 217	7 982	4 919	4 891	4 535	5 166	4 862	4 615
<b>VARER COMMODITIES</b> .....	1 902	3 052	2 258	3 110	3 249	3 947	3 010	2 596
Bærestrukturer Platform structures .....	279	772	474	706	873	1 479	563	736
Dekk Decks .....	330	490	583	1 177	1 239	1 042	1 213	765
Moduler Modules .....	878	1 101	713	1 849	781	817	830	612
Lastebøyer Loading buoys .....	32	0	-	-	-	-	-	3
Rør Pipes .....	40	77	26	53	20	11	-	14
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations .....	46	228	239	204	187	211	270	284
Andre varer Other commodities .....	297	383	223	-880	149	386	135	182
<b>TJENESTER SERVICES</b> .....	3 072	4 508	2 310	1 530	885	834	1 697	1 766
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy .....	1 223	1 306	890	418	-209	722	774	420
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore .....	2	12	9	7	11	5	8	3
Oppkopling ved land Hook up inshore .....	141	301	8	3	3	8	16	29
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore .....	475	246	60	120	114	48	70	102
Oppkopling til havs Hook up offshore .....	255	515	211	298	138	233	154	242
Legging av rør Pipeline construction .....	115	115	28	85	53	161	72	189
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport .....	19	72	26	28	8	2	-1	9
Båter Vessels .....	10	37	33	27	2	1	2	8
Forpleining Catering .....	63	88	27	42	13	0	-	9
Forsikringspremier Insurances .....	2	2	1	2	-	-	0	-
Andre tjenester Other services .....	229	363	112	70	25	41	125	152
Egne arbeider Own work .....	539	1 453	906	429	727	-387	477	603
<b>PRODUKSJONSBØRING PRODUCTION DRILLING</b> .....	243	422	351	251	401	385	156	253
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b> .....	860	801	770	999	903	1 305	1 019	1 398
Varer Commodities .....	48	107	97	188	161	366	114	157
Tjenester Services .....	106	132	90	214	193	255	253	325
Produksjonsboring Production drilling .....	705	562	584	597	548	684	652	916

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

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner	Million kroner	Prosent Per cent	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 1. halvår 1st half year .....	5 606	1 209	21,6	

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1989 - 2. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1989 - Q 2 1991. Million kroner

	1989		1990		1991			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	948	984	934	848	884	1 069	807	1 169
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	155	133	178	220	169	219	101	233
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	119	118	164	163	151	216	97	222
Andre kostnader Other costs	36	15	14	57	18	4	4	10
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	82	90	44	51	77	92	69	87
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	37	43	11	27	34	37	27	41
Båter Vessels	45	47	33	24	43	55	42	46
VARER COMMODITIES	231	302	358	411	293	372	302	410
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	141	193	214	152	133	211	134	229
Sement Cement	22	11	23	11	21	11	26	20
Boreslam Drilling mud	42	47	67	41	44	60	51	70
Drivstoff Fuel	5	5	5	0	1	2	6	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	16	21	46	189	77	60	60	63
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	5	24	4	18	18	27	24	22
TJENESTER SERVICES	481	459	355	165	345	386	336	439
Klargjøring og rydding Clearing	3	3	0	0	16	3	4	0
Sementtjenester Cement services	13	9	6	2	6	17	6	17
Boreslamtjenester Drilling mud services	29	24	15	22	11	15	14	31
Logging Logging	27	21	20	20	22	26	15	22
Testing Testing	19	18	0	1	7	3	0	1
Dykking Diving	2	-	2	1	1	11	2	3
Basekostnader Costs of onshore bases	23	22	7	8	19	23	20	18
Andre tekniske tjenester Other technical services	365	362	305	109	264	287	276	346

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

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

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



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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-
1982 .....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241
1987 .....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676
1988 .....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960
1989 .....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492
1990*.....	81 885	10 781	28	28 420	388	3 623	378	14 717
1990 Jan-sep Jan-Sep .....	58 933	7 994	18	20 632	300	2 720	274	10 799
1991 Jan-sep .	68 265	7 892	24	22 829	194	2 367	258	12 361
1989								
Jan. Jan. ....	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620
Feb. Feb. ....	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804
Mars March ..	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798
April April .	6 495	885	3	2 575	21	303	30	1 023
Mai May .....	6 445	921	4	2 526	1	313	31	997
Juni June ...	5 776	926	4	2 211	38	246	10	1 046
Juli July ...	6 593	966	0	2 479	36	332	20	1 089
Aug. Aug. ....	6 716	945	2	2 527	34	343	29	1 095
Sep. Sep. ....	5 983	764	3	2 055	36	328	35	1 105
Okt. Oct. ....	6 635	825	3	2 628	38	340	34	1 099
Nov. Nov. ....	6 647	926	2	2 535	34	315	34	1 156
Des. Dec. ....	6 095	966	-	2 517	31	345	37	750
1990								
Jan. ....	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb. ....	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136
Mars .....	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294
April .....	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287
Mai .....	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341
Juni .....	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892
Juli .....	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153
Aug. ....	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068
Sep. ....	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367
Okt. ....	7 783	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov. ....	7 673	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des. ....	7 495	920	3	2 569	32	308	35	1 195
1991								
Jan. ....	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366
Feb. ....	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187
Mars .....	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387
April .....	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317
Mai .....	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391
Juni .....	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333
Juli .....	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346
Aug. ....	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409
Sep. ....	8 467	969	2	2 641	49	299	29	1 624
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder
1971 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	738	35	-	-	-	-	-	-	-
1987 .....	3 725	3 549	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	4 395	7 432	189	-	-	-	-	-	-
1989 .....	4 371	13 772	727	-	-	-	-	-	-
1990*.....	4 628	13 319	684	2 424	917	1 419	135	22	-
1990 Jan-sep Jan-Sep .....	3 299	9 450	525	1 588	738	595	-	-	-
1991 Jan-sep .	4 113	12 602	329	2 096	113	1 936	933	106	111
1989									
Jan. Jan. ....	399	1 090	71	-	-	-	-	-	-
Feb. Feb. ....	320	961	72	-	-	-	-	-	-
Mars March ..	390	1 250	71	-	-	-	-	-	-
April April .	357	1 253	44	-	-	-	-	-	-
Mai May .....	396	1 226	29	-	-	-	-	-	-
Juni June ...	302	945	47	-	-	-	-	-	-
Juli July ...	385	1 211	76	-	-	-	-	-	-
Aug. Aug. ....	380	1 284	76	-	-	-	-	-	-
Sep. Sep. ....	386	1 200	71	-	-	-	-	-	-
Okt. Oct. ....	382	1 213	73	-	-	-	-	-	-
Nov. Nov. ....	351	1 230	64	-	-	-	-	-	-
Des. Dec. ....	322	1 060	66	-	-	-	-	-	-
1990									
Jan. ....	401	1 081	70	71	63	-	-	-	-
Feb. ....	361	964	61	95	70	-	-	-	-
Mars .....	396	1 089	68	127	105	-	-	-	-
April .....	388	1 103	64	128	107	-	-	-	-
Mai .....	285	1 176	50	218	72	-	-	-	-
Juni .....	276	1 186	57	240	107	140	-	-	-
Juli .....	376	936	45	216	72	111	-	-	-
Aug. ....	425	748	58	218	72	137	-	-	-
Sep. ....	392	1 167	52	276	71	207	-	-	-
Okt. ....	436	1 298	54	289	72	259	46	2	-
Nov. ....	445	1 279	52	272	70	288	47	10	-
Des. ....	448	1 292	53	275	36	277	41	10	-
1991									
Jan. ....	471	1 389	54	265	23	291	94	13	-
Feb. ....	425	1 268	47	246	23	229	105	13	-
Mars .....	485	1 321	54	263	23	232	109	14	-
April .....	482	1 365	39	244	22	241	108	13	-
Mai .....	503	1 569	40	256	22	246	107	13	18
Juni .....	468	1 549	40	250	-	201	111	12	22
Juli .....	509	1 596	30	239	-	176	117	12	29
Aug. ....	230	911	2	62	-	99	55	4	19
Sep. ....	540	1 635	24	271	-	221	128	12	23
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murci- son 3)	Valhall	Heimdal
1977 .....	3 139	2 185	954	-	-	-	-
1978 .....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-
1979 .....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-
1980 .....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-
1981 .....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-
1982 .....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-
1983 .....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-
1984 .....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-
1985 .....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-
1986 .....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217
1987 .....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988 .....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772
1989 .....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492
1990* .....	27 823	8 695	7 532	3 698	24	808	3 408
1990 Jan-sep Jan-Sep .....	20 097	6 267	5 592	2 678	21	595	2 451
1991 Jan-sep .....	19 836	6 186	4 970	2 480	12	533	2 441
1989							
Jan. Jan. ....	2 916	817	1 094	361	3	61	329
Feb. Feb. ....	2 642	774	1 012	271	4	56	297
Mars March .....	2 810	690	1 109	353	4	60	320
April April .....	2 740	809	1 089	258	1	59	301
Mai May .....	2 412	707	837	323	-	62	284
Juni June .....	2 292	756	681	343	3	42	276
Juli July .....	2 252	728	638	302	3	63	242
Aug. Aug. ....	2 242	735	606	295	2	72	247
Sep. Sep. ....	2 211	789	639	173	3	66	277
Okt. Oct. ....	2 620	756	937	316	3	69	261
Nov. Nov. ....	2 756	788	967	364	3	64	305
Des. Dec. ....	2 884	846	999	397	2	73	320
1990							
Jan. ....	2 864	813	1 000	393	3	75	314
Feb. ....	2 571	762	904	314	3	60	286
Mars ....	2 772	792	991	348	3	63	299
April ....	1 997	665	432	309	3	68	251
Mai ....	1 973	740	417	252	3	69	235
Juni ....	1 923	592	421	318	3	61	227
Juli ....	1 785	538	458	240	1	56	231
Aug. ....	2 112	651	504	296	1	73	303
Sep. ....	2 101	715	466	208	1	70	305
Okt. ....	2 360	798	481	320	1	71	316
Nov. ....	2 603	801	676	346	1	68	315
Des. ....	2 764	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan. ....	2 788	893	714	359	1	69	324
Feb. ....	2 575	847	674	323	1	59	290
Mars ....	2 576	782	705	321	2	60	301
April ....	2 472	765	685	291	-	64	307
Mai ....	2 452	752	665	282	1	68	295
Juni ....	2 049	566	481	256	3	64	263
Juli ....	1 953	652	318	254	0	63	292
Aug. ....	985	339	317	109	0	22	97
Sep. ....	1 985	589	410	286	4	65	273
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.  
 1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

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

Ar 1)/måned Year 1)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	50	-	-	-	-	-	-	-
1987 .....	345	225	-	-	-	-	-	-
1988 .....	448	821	260	-	-	-	-	-
1989 .....	440	1 338	1 069	77	-	-	-	-
1990* .....	478	1 249	1 375	107	238	186	20	6
1990 Jan-sep Jan-Sep .....	341	860	1 018	78	133	62	-	-
1991 Jan-sep .	400	1 142	776	116	262	353	135	29
1989								
Jan. Jan. ....	41	110	99	0	-	-	-	-
Feb. Feb. ....	32	90	104	2	-	-	-	-
Mars March ..	39	122	109	4	-	-	-	-
April April .	36	117	63	7	-	-	-	-
Mai May .....	39	113	39	8	-	-	-	-
Juni June ...	28	85	70	8	-	-	-	-
Juli July ...	39	111	119	8	-	-	-	-
Aug. Aug. ....	39	117	121	8	-	-	-	-
Sep. Sep. ....	39	100	118	8	-	-	-	-
Okt. Oct. ....	39	107	124	9	-	-	-	-
Nov. Nov. ....	36	115	106	8	-	-	-	-
Des. Dec. ....	33	93	115	7	-	-	-	-
1990								
Jan. ....	40	92	124	10	-	-	-	-
Feb. ....	37	89	110	8	-	-	-	-
Mars ....	40	97	128	10	-	-	-	-
April ....	39	100	122	9	-	-	-	-
Mai ....	29	99	97	9	23	-	-	-
Juni ....	37	115	116	6	25	1	-	-
Juli ....	37	89	92	8	24	12	-	-
Aug. ....	41	68	121	8	27	19	-	-
Sep. ....	41	112	110	10	34	30	-	-
Okt. ....	46	123	119	10	37	32	6	0
Nov. ....	47	130	117	10	35	47	7	3
Des. ....	45	136	121	9	34	44	7	3
1991								
Jan. ....	48	145	123	10	32	52	15	4
Feb. ....	42	133	104	12	33	39	14	3
Mars ....	47	121	127	14	33	43	15	4
April ....	48	109	97	13	30	46	14	4
Mai ....	50	132	101	12	33	47	14	3
Juni ....	46	167	97	14	33	38	18	3
Juli ....	49	166	64	13	29	32	18	3
Aug. ....	19	35	4	12	6	16	8	1
Sep. ....	51	133	58	16	35	41	19	3
Okt. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. ....	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. ....	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

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

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 078
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	-	19 646	20 747	20 036	-

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

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	-	19 283	19 550	19 589	-

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

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	1 229	1 164	1 230	1 233	1 292
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	-	982	942	978	-

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 3. kvartal 1989 - 2. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 3 1989 - Q 2 1991. 1 000 tonnes

	1989		1990		1991			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	19 508	18 637	18 046	19 540	19 205	21 379	22 729	23 161
Norge Norway .....	2 325	2 805	2 777	3 260	2 402	3 019	3 101	2 829
Belgia Belgium .....	561	612	557	220	281	436	406	563
Canada Canada .....	1 219	917	941	1 761	1 066	1 689	2 099	1 295
Danmark Denmark .....	310	281	320	235	356	463	924	758
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	451	852	870	167	973	1 239	867	996
Frankrike France .....	2 360	2 310	1 873	2 014	1 863	1 501	1 989	1 774
Finland Finland .....	-	-	66	671	142	1 067	483	728
Israel Israel .....	126	250	-	125	-	127	248	127
Italia Italy .....	282	267	151	274	261	201	136	-
Nederland Netherlands .....	2 480	1 481	2 107	2 049	2 792	2 818	3 243	3 010
Polen Poland .....	106	-	-	-	71	280	226	226
Portugal Portugal .....	68	95	68	-	136	-	-	-
Spania Spain .....	-	77	-	-	-	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	5 730	4 995	4 517	4 965	4 980	5 163	5 709	6 964
Sverige Sweden .....	1 886	2 043	2 132	1 341	1 431	2 491	2 314	1 697
Sveits Switzerland .....	-	68	-	-	-	-	-	-
USA USA .....	1 515	1 582	1 666	2 379	2 244	690	579	1 934
Østerrike Austria .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	88	-	-	81	206	195	406	260

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

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 3. kvartal 1989 - 2. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 3 1989 - Q 2 1991. 1 000 tonnes

	1989		1990		1991			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	576	599	621	565	576	647	609	631
Norge Norway .....	238	261	216	247	250	235	226	225
Belgia Belgium .....	17	33	46	31	17	9	54	11
Danmark Denmark .....	-	-	-	0	-	-	-	0
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	8	16	29	7	16	31	57	11
Frankrike France .....	11	23	12	15	12	50	28	4
Italia Italy .....	2	-	4	-	-	-	-	-
Nederland Netherlands .....	107	73	106	99	86	181	62	130
Portugal Portugal .....	-	19	9	11	6	25	18	11
Spania Spain .....	15	-	4	4	-	1	19	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	137	113	136	98	94	86	126	113
Sverige Sweden .....	33	59	48	51	83	18	20	116
USA USA .....	-	-	-	-	-	-	-	2
Andre Other .....	7	2	11	2	12	10	-	7

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

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

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill. Sm<sup>3</sup>  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991. Million Sm<sup>3</sup>

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	-	7 144	6 482	4 382	-

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

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	-	4 782	4 705	3 035	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1991.  
Kr/Sm<sup>3</sup> Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991.  
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	-	0,67	0,73	0,69	-

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field.  
Quarterly 1980 - 1991. USD/barrel

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

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



Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field.  
Month. 1986 - 1991. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend	
1986	Januar January	25,60	25,35	25,70	.	.	22,60
	Februar February	19,05	18,80	19,15	.	..	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	.	..	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	.	..	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	.	..	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	.	..	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	.	..	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	.	..	13,85
	September September	14,45	14,10	14,40	.	..	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	.	..	13,65
	November November	13,90	13,60	13,90	.	..	14,50
	Desember December	14,80	14,55	14,85	.	..	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
	Juli	19,25	19,00	.	.	..	19,80
	August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
	September	18,25	18,10	.	.	..	18,35
	Oktober	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
	November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
	Desember	17,60	17,40	17,70	17,30	..	17,00
1988	Januar	16,75	16,70	...	16,55	.	17,11
	Februar	16,20	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

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

Tabell 31. Priser på naturgass. 1981 - 1990. USD/toe Natural gas prices. 1981 - 1990. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Fed- eral Re- public of Germany	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981 .....	138,25	158,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982 .....	168,00	151,70	164,25	194,11	186,41	240,18	154,76	..
1983 .....	158,82	152,95	150,07	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984 .....	163,44	150,72	143,49	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985 .....	178,56	144,92	148,78	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986 .....	155,61	136,42	146,29	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987 .....	106,44	95,27	99,87	85,20	102,52	141,95	93,42	88,12
1988 .....	95,16	92,29	88,45	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989 .....	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990 .....	117,71	112,22	110,55	80,16	119,60	140,75	111,34	93,18
1990 1. kv. Q 1.....	109,05	105,15	105,57	82,77	123,46	140,75	104,98	82,20
2. kv. Q 2.....	122,05	114,02	113,29	79,02	107,50	...	116,56	83,81
3. kv. Q 3.....	126,37	117,12	108,73	75,11	125,26	...	116,37	137,55
4. kv. Q 4.....	116,74	114,52	114,58	83,01	121,90	...	112,60	76,51
1991 1. kv. Q 1.....	...	127,42	...	83,17	138,79	...	...	96,76

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

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

Tabell 32. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1991 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1991

År og måned Year and month	151 000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large carriers	71 000 - 150 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dwt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dwt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60	..	..	..	..
1975	22	..	..	..	..
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987	42	..	..	..	..
1988					
Januar January	42	78	109	184	170
Februar February	34	76	123	169	167
Mars March	33	78	124	..	155
April April	34	68	109	147	149
Mai May	37	72	111	149	148
Juni June	38	68	101	130	152
Juli July	34	70	98	143	143
August August	41	78	101	148	163
September September	41	66	99	142	163
Oktober October	47	73	101	144	141
November November	53	78	105	155	146
Desember December	62	106	134	176	177
1989					
Januar	71	128	181	236	234
Februar	48	98	143	221	221
Mars	36	97	132	207	229
April	35	89	139	224	213
Mai	40	88	146	197	196
Juni	45	110	137	195	179
Juli	52	101	134	191	181
August	47	97	129	188	170
September	45	91	124	177	162
Oktober	52	103	144	194	186
November	68	107	143	225	221
Desember	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

1) Grunlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasje-gruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

1) The index is based on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

K i l d e: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 33. Nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2). 1981-1990

	Tallet på foretak	Driftsinntekter	I prosent av driftsinntekter		Totalrentabilitet	Egenkapitalrentabilitet	Egenkapitalandel	Likviditetsgrad
			Driftsresultat	Resultat før ekstraord. poster				
		' Mill.kr '			Prosent			
<b>OLJE- OG GASSVIRKSOMHET</b>								
1981.....	61	73 934	44,2	36,1	42,9	61,9	14,2	0,86
1982.....	64	79 115	42,8	30,5	34,4	13,0	8,0	0,86
1983.....	62	95 723	41,8	33,9	38,0	72,2	7,7	0,82
1984.....	62	115 822	45,2	36,9	40,2	101,5	8,9	0,87
1985.....	60	131 477	41,3	41,4	44,8	94,3	14,2	0,81
1986.....	54	100 888	19,9	17,1	18,2	33,4	15,0	0,96
1987.....	50	102 054	20,4	17,9	15,8	28,5	24,1	0,88
1988.....	52	96 902	18,8	14,8	13,1	23,0	25,1	0,92
1989.....	54	117 800	23,4	19,3	17,6	27,9	28,1	1,00
1990.....	55	130 088	33,1	29,7	24,1	31,5	28,7	0,84

1) Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

2) Fra 1985 ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. Ved at Staten overtok eierandeler på kontinentalsokkelen fra Statoil ble postene anleggsmidler, langsiktig gjeld og totalkapital redusert med 9 082 millioner kroner fra 1984 til 1985.

--- Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve. Fra 1987 er avskrivninger i følge Petroleumsskatteloven fordelt på ordinære og ekstraordinære avskrivninger i samsvar med foretakenes egne oppgaver, mens de tidligere konsekvent ble regnet som ordinære avskrivninger. Anleggsreserve (akkumulerte ekstraordinære skatteavskrivninger) er fra samme år registrert som egen post under gruppen Betinget skattefrie avsetninger på gjeld og egenkapital-siden i balansen, og medregnet i anleggsmiddelverdiene på eiendelssiden. Anleggsreserven ble tidligere holdt utenom i disse oppgavene.

1) Gjelder bare skatt på formue og inntekt i ikke-personlige foretak.

2) Medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger.

Tabell 34. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1989 og 1990

Hoved- og nøkkeltall 1)	Alle rettighetshavere		Av dette Statens direkte økonomiske engasjement	
	1989	1990	1989	1990
0 1) Tallet på foretak.....	55	56	1	1
2) Sysselsetting pr. 31.12. ....	23 502	24 438	-	-
3) Driftsinntekter..... Mill.kr	134 388	153 812	16 588	23 724
4) Driftsresultat..... "	34 610	55 805	6 994	12 706
5) Resultat av finansielle poster.... "	-4 909	-4 476	-6	34
6) Resultat før ekstraordinære poster "	29 702	51 329	6 988	12 740
7) Resultat før årsoppgjørdisp. .... "	30 697	53 123	6 988	12 740
8) Årsoverskudd..... "	16 048	23 913	6 988	12 740
9) Omløpsmidler..... "	35 276	44 278	1 582	2 800
10) Anleggsmidler..... "	198 919	222 492	51 137	56 233
11) Kortsiktig gjeld..... "	35 486	51 652	1 782	2 134
12) Langsiktig gjeld..... "	71 746	69 689	3	-
13) Egenkapital 2)..... "	102 007	116 481	50 934	56 899
14) Totalkapital..... "	234 195	266 769	52 719	59 033
15) Totalrentabilitet..... Prosent	16,8	23,8	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet..... "	21,1	27,6	.	.
17) Egenkapitalandel..... "	43,6	43,7	.	.
18) Likviditetsgrad.....	0,99	0,86	.	.

1) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31/12.

2) Medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger.

Tabell 35. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1987-1990

Utvalgte regnskapstall	1987		1988		1989		1990	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>RESULTATREGNSKAP</b>								
Driftsinntekter.....	102 054	100,0	96 902	100,0	117 800	100,0	130 088	100,0
Salgsinntekter (fratrasket avgifter)	87 914	86,1	78 583	81,1	96 389	81,8	116 005	89,2
Øvrige driftsinntekter.....	14 140	13,9	18 319	18,9	21 411	18,2	14 083	10,8
Driftskostnader.....	81 187	79,6	78 684	81,2	90 184	76,6	86 989	66,9
Vareforbruk.....	23 472	23,0	18 364	19,0	20 657	17,5	24 911	19,1
Lønnskostnader.....	8 602	8,4	8 975	9,3	9 739	8,3	10 327	7,9
Øvrige driftskostnader.....	35 293	34,6	37 833	39,0	44 843	38,1	36 556	28,1
Ordinære avskrivninger.....	13 820	13,5	13 513	13,9	14 944	12,7	15 194	11,7
Driftsresultat.....	20 867	20,4	18 218	18,8	27 616	23,4	43 099	33,1
Finansinntekter.....	7 444	7,3	5 332	5,5	6 018	5,1	5 628	4,3
Aksjeutbytte og renteinntekter.....	2 502	2,5	2 832	2,9	3 643	3,1	3 545	2,7
Øvrige finansinntekter.....	4 942	4,8	2 500	2,6	2 374	2,0	2 083	1,6
Finanskostnader.....	10 076	9,9	9 212	9,5	10 920	9,3	10 138	7,8
Rentekostnader.....	7 326	7,2	8 143	8,4	9 062	7,7	8 339	6,4
Øvrige finanskostnader.....	2 751	2,7	1 069	1,1	1 858	1,6	1 799	1,4
Resultat av finansielle poster.....	-2 632	-2,6	-3 880	-4,0	-4 903	-4,2	-4 510	-3,5
Resultat før ekstraordinære poster....	18 235	17,9	14 338	14,8	22 714	19,3	38 589	29,7
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner.	15 545	15,2	12 367	12,8	23 709	20,1	40 383	31,0
Diverse årsoppgjørdisposisjoner....	4 975	4,9	4 096	4,2	5 161	4,4	8 091	6,2
Skatt på formue og inntekt.....	7 692	7,5	4 562	4,7	9 487	8,1	21 119	16,2
Årsoverskudd.....	2 877	2,8	3 709	3,8	9 060	7,7	11 173	8,6
Avsatt til egenkapital.....	-75	-0,1	57	0,1	1 763	1,5	3 186	2,4
Utbytte o.l. ....	2 952	2,9	3 652	3,8	7 297	6,2	7 988	6,1
<b>BALANSE PR. 31.12.</b>								
Omløpsmidler.....	24 638	15,1	33 670	19,2	33 694	18,6	41 478	20,0
Kasse, bank, aksjer og obligasjoner.	6 196	3,8	7 233	4,1	10 287	5,7	10 469	5,0
Kunde- og vekselfordringer.....	6 334	3,9	5 973	3,4	8 307	4,6	13 467	6,5
Øvrige fordringer.....	10 066	6,2	18 449	10,5	12 611	6,9	14 490	7,0
Varelager.....	2 042	1,2	2 015	1,2	2 489	1,4	3 051	1,5
Anleggsmidler.....	138 873	84,9	141 528	80,8	147 782	81,4	166 259	80,0
Aksjer og obligasjoner.....	4 704	2,9	5 790	3,3	6 077	3,3	16 146	7,8
Fordringer.....	11 551	7,1	4 547	2,6	4 704	2,6	4 552	2,2
Varige driftsmidler, imm. eiendeler.	122 618	75,0	131 190	74,9	137 002	75,5	145 561	70,1
Kortsiktig gjeld.....	28 014	17,1	36 508	20,8	33 704	18,6	49 518	23,8
Leverandør- og vekselgjeld.....	6 012	3,7	5 679	3,2	7 828	4,3	12 189	5,9
Kassekreditt.....	173	0,1	62	0,0	368	0,2	508	0,2
Øvrig kortsiktig gjeld.....	21 829	13,4	30 768	17,6	25 507	14,1	36 821	17,7
Langsiktig gjeld.....	78 801	48,2	72 608	41,4	71 743	39,5	69 689	33,5
Betinget skattefrie avsetninger.....	34 735	21,2	44 170	25,2	49 911	27,5	57 895	27,9
Egenkapital.....	21 960	13,4	21 912	12,5	26 118	14,4	30 634	14,7
Aksjekapital o.l. ....	8 488	5,2	8 616	4,9	11 382	6,3	11 428	5,5
Reservefond og oppskrivningsfond....	10 934	6,7	11 569	6,6	11 737	6,5	13 833	6,7
Fri egenkapital.....	2 538	1,6	1 727	1,0	2 999	1,7	5 373	2,6
Totalkapital.....	163 511	100,0	175 198	100,0	181 476	100,0	207 736	100,0
<b>FINANSIERINGSANALYSE</b>								
Tilførsel.....	20 229	100,0	13 514	100,0	18 803	100,0	26 272	100,0
Tilført fra årets virksomhet.....	21 158	104,6	19 204	142,1	20 703	110,1	26 671	101,5
Egenkapital tilført utenfra.....	2 166	10,7	800	5,9	3 013	16,0	1 113	4,2
Økning i langsiktig gjeld.....	-3 095	-15,3	-6 490	-48,0	-4 913	-26,1	-1 512	-5,8
Investering i anleggsmidler.....	22 406	110,8	13 413	99,3	16 321	86,8	34 129	129,9
Endring i arbeidskapital.....	-2 177	-10,8	101	0,7	2 482	13,2	-7 857	-29,9
<b>NØKKELTALL</b>								
Tallet på foretak.....	50		52		54		55	
Sysselsetting pr. 31.12. ....	22 768		23 555		23 502		24 438	
Totalrentabilitet.....Pst.	15,8		13,1		17,6		24,1	
Egenkapitalrentabilitet....."	28,5		23,0		27,9		31,5	
Egenkapitalandel....."	24,1		25,1		28,1		28,7	
Likviditetsgrad.....	0,88		0,92		1,00		0,84	

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

Tabell 36. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1989 og 1990

	1989		1990	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>R E S U L T A T R E G N S K A P</b>				
Driftsinntekter.....	117 800	100,0	130 088	100,0
Salgsinntekter.....	108 727	92,3	130 334	100,2
- Offentlige avgifter 2).....	12 339	10,5	14 329	11,0
Offentlige tilskudd.....	10	0,0	10	0,0
Aktiverte egne investeringsarbeider.....	1 528	1,3	228	0,2
Leieinntekter, fast eiendom.....	12	0,0	12	0,0
Provisjonsinntekter.....	25	0,0	22	0,0
Andre driftsinntekter 3).....	19 837	16,8	13 811	10,6
Driftskostnader.....	90 184	76,6	86 989	66,9
Forbruk av innkjøpte varer.....	21 201	18,0	25 235	19,4
Lønninger mv. ....	7 699	6,5	8 032	6,2
Arbeidsgiveravgift til folketrygden.....	1 229	1,0	1 316	1,0
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader..	811	0,7	980	0,8
Frakt og spedisjon vedr. salget.....	6 868	5,8	7 648	5,9
Husleie, tomteleie, lys og varme.....	469	0,4	498	0,4
Provisjonskostnader.....	15	0,0	122	0,1
Diverse driftskostnader 3).....	37 498	31,8	28 269	21,7
Tap på fordringer.....	-7	-0,0	19	0,0
Beholdn. endr. egentilvirkede varer.....	-544	-0,5	-324	-0,2
Ordinære avskrivninger.....	14 944	12,7	15 194	11,7
Driftsresultat.....	27 616	23,4	43 099	33,1
Finansinntekter.....	6 018	5,1	5 628	4,3
Utdeling på aksjer i datterselskaper.....	3	0,0	24	0,0
Utdeling på andre aksjer og andeler.....	288	0,2	337	0,3
Renteinntekter fra konsernselskaper.....	1 312	1,1	1 145	0,9
Andre renteinntekter.....	2 040	1,7	2 039	1,6
Agio.....	2 161	1,8	1 978	1,5
Andre finansinntekter.....	213	0,2	106	0,1
Finanskostnader.....	10 920	9,3	10 138	7,8
Renter til konsernselskaper.....	3 792	3,2	4 177	3,2
Andre rentekostnader.....	5 270	4,5	4 162	3,2
Disagio.....	1 676	1,4	1 739	1,3
Andre finanskostnader.....	182	0,2	61	0,0
Resultat av finansielle poster.....	-4 903	-4,2	-4 510	-3,5
Resultat før ekstraordinære poster.....	22 714	19,3	38 589	29,7
Ekstraordinære inntekter.....	1 369	1,2	2 958	2,3
Vinning ved avgang av anleggsmidler.....	1 289	1,1	45	0,0
Offentlige tilskudd.....	-	-	-	-
Andre ekstraordinære inntekter.....	81	0,1	2 913	2,2
Ekstraordinære kostnader.....	374	0,3	1 165	0,9
Tap ved avgang av anleggsmidler.....	23	0,0	9	0,0
Nedskrivning av anleggsmidler.....	101	0,1	236	0,2
Andre ekstraordinære kostnader.....	251	0,2	919	0,7
Resultat av ekstraordinære poster.....	995	0,8	1 793	1,4
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner.....	23 709	20,1	40 383	31,0
Årsoppgjørdisposisjoner				
Oppskrivning av anleggsmidler.....	-	-	18	0,0
Overført fra oppskrivningsfond.....	100	0,1	64	0,0
til oppskrivningsfond.....	-	-	-	-
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital.....	-	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond.....	32	0,0	84	0,1
salgsgevinster.....	10	0,0	55	0,0
kontraktsavskrivning.....	0	0,0	0	0,0
konsolideringsfond.....	-	-	-	-
øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond.....	15	0,0	-	-
salgsgevinster.....	40	0,0	41	0,0
kontraktsavskrivning.....	0	0,0	-	-
konsolideringsfond.....	59	0,1	104	0,1
øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-
Ekstraordinære skatteavskrivninger.....	5 310	4,5	8 292	6,4
Økning nedskrivning varekontrakter.....	-	-	-	-
Økning lagerreserver.....	-121	-0,1	-126	-0,1
Skatt på formue og inntekt.....	9 487	8,1	21 119	16,2
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner.....	-14 648	-12,4	-29 209	-22,5
Årsoverskudd.....	9 060	7,7	11 173	8,6
Avsatt til aksjekapital, reservefond.....	-33	-0,0	1 367	1,1
Avsatt til fri egenkapital.....	1 795	1,5	1 818	1,4
Utbytte o.l. 4).....	7 297	6,2	7 988	6,1

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

2) Medregnet royalty.

3) Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens.

4) Medregnet overføring fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

Tabell 36. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1989 og 1990  
 (forts.)

	1989				1990			
	1.1.		31.12.		1.1.		31.12.	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>B A L A N S E</b>								
<b>EIENDELER</b>								
Omløpsmidler.....	34 629	19,3	33 694	18,6	33 720	18,6	41 478	20,0
Kasse, innskudd i bank og postgiro..	7 519	4,2	9 620	5,3	9 622	5,3	10 164	4,9
Aksjer og andeler.....	3	0,0	85	0,0	85	0,0	35	0,0
Obligasjoner og andre verdipapirer..	296	0,2	582	0,3	582	0,3	270	0,1
Vekselfordringer.....	309	0,2	0	0,0	0	0,0	-	-
Kundefordringer.....	5 814	3,2	8 307	4,6	8 495	4,7	13 467	6,5
Kortsiktige fordringer konsernselsk.	12 748	7,1	7 163	3,9	7 674	4,2	9 324	4,5
Andre kortsiktige fordringer.....	5 598	3,1	4 921	2,7	4 265	2,4	4 667	2,2
Lager av råvarer og innkj. halvfabr.	723	0,4	721	0,4	725	0,4	1 242	0,6
Lager av varer under tilvirkning....	107	0,1	776	0,4	776	0,4	936	0,5
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte	1 208	0,7	993	0,5	971	0,5	874	0,4
Forskudd til leverandører.....	303	0,2	527	0,3	526	0,3	500	0,2
Anleggsmidler.....	145 242	80,7	147 782	81,4	147 470	81,4	166 259	80,0
Aksjer og andeler i datterselskaper.	3 417	1,9	3 723	2,1	4 675	2,6	14 240	6,9
Andre aksjer og andeler.....	2 362	1,3	2 343	1,3	1 391	0,8	1 895	0,9
Obligasjoner og andre verdipapirer..	11	0,0	11	0,0	11	0,0	11	0,0
Langsiktige fordringer konsernselsk.	1 733	1,0	2 193	1,2	2 710	1,5	2 373	1,1
Lån til aksjonærer mv. og ansatte...	1 201	0,7	1 107	0,6	597	0,3	622	0,3
Andre langsiktige fordringer.....	1 547	0,9	1 380	0,8	1 380	0,8	1 466	0,7
Forskudd til leverandører.....	57	0,0	23	0,0	23	0,0	49	0,0
Patenter og liknende rettigheter....	537	0,3	437	0,2	535	0,3	422	0,2
Goodwill.....	248	0,1	92	0,1	1 111	0,6	1 125	0,5
Aktiverte kostnader.....	8 837	4,9	9 276	5,1	6 358	3,5	6 010	2,9
Skip og andre fartøyer.....	41	0,0	38	0,0	38	0,0	34	0,0
Andre transportmidler.....	46	0,0	45	0,0	46	0,0	43	0,0
Maskiner, verktøy, inventar o.l. ...	12 870	7,2	13 088	7,2	13 082	7,2	12 948	6,2
Bygninger og bygningsmessige anl. 2)	90 108	50,1	94 502	52,1	96 588	53,3	100 151	48,2
Anlegg under utførelse.....	20 212	11,2	17 172	9,5	16 569	9,1	22 413	10,8
Grunnarealer.....	303	0,2	327	0,2	330	0,2	399	0,2
Boliger (inkl. tomter).....	1 714	1,0	2 024	1,1	2 023	1,1	2 015	1,0
Krav på aksjeinnskudd.....	-	-	-	-	2	0,0	41	0,0
Egne aksjer.....	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totalkapital.....</b>	<b>179 870</b>	<b>100,0</b>	<b>181 476</b>	<b>100,0</b>	<b>181 190</b>	<b>100,0</b>	<b>207 736</b>	<b>100,0</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>								
Kortsiktig gjeld.....	37 120	20,6	33 704	18,6	33 904	18,7	49 518	23,8
Leverandørgjeld.....	5 668	3,2	7 828	4,3	8 054	4,4	12 189	5,9
Vekselgjeld.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Kassekreditt.....	62	0,0	368	0,2	368	0,2	508	0,2
Byggelån.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter	1 340	0,7	1 320	0,7	1 331	0,7	1 322	0,6
Påløpne lønninger mv. og renter....	1 288	0,7	1 602	0,9	1 493	0,8	1 440	0,7
Påløpne, ikke utliknede skatter....	1 914	1,1	5 256	2,9	5 257	2,9	9 268	4,5
Forskudd fra kunder.....	152	0,1	224	0,1	224	0,1	45	0,0
Avsatt til utbytte.....	1 916	1,1	3 382	1,9	3 382	1,9	4 836	2,3
Garanti- og serviceforpliktelser....	-	-	-	-	-	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld.....	24 781	13,8	13 723	7,6	13 797	7,6	19 909	9,6
Langsiktig gjeld.....	76 657	42,6	71 743	39,5	71 201	39,3	69 689	33,5
Langsiktig gjeld til konsernselskap.	30 789	17,1	33 894	18,7	33 257	18,4	34 756	16,7
Thendehaverobligasjonslån.....	18 026	10,0	15 484	8,5	15 484	8,5	14 994	7,2
Pantelån.....	888	0,5	1 552	0,9	1 406	0,8	1 796	0,9
Ansvarlig lånekapital.....	1 059	0,6	1 085	0,6	1 085	0,6	1 098	0,5
Annen langsiktig gjeld.....	25 895	14,4	19 729	10,9	19 969	11,0	17 045	8,2
Betinget skattefrie avsetninger.....	44 652	24,8	49 911	27,5	49 684	27,4	57 895	27,9
Distriktsutbyggingsfond.....	101	0,1	84	0,0	84	0,0	-	-
Salgsgevinster.....	711	0,4	741	0,4	741	0,4	728	0,4
Kontraktsavskrivning.....	0	0,0	0	0,0	0	0,0	-	-
Nedskrevet på varekontrakter.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver.....	411	0,2	291	0,2	291	0,2	165	0,1
Anleggsreserver.....	42 853	23,8	48 162	26,5	47 935	26,5	56 264	27,1
Konsolideringsfond.....	574	0,3	633	0,3	633	0,3	738	0,4
Øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Egenkapital.....	21 442	11,9	26 118	14,4	26 401	14,6	30 634	14,7
Aksjekapital o.l. ....	8 705	4,8	11 382	6,3	11 178	6,2	11 428	5,5
Reservefond.....	10 358	5,8	10 612	5,8	10 570	5,8	12 772	6,1
Oppskrivningsfond.....	1 225	0,7	1 125	0,6	1 125	0,6	1 061	0,5
Fri egenkapital 3).....	1 154	0,6	2 999	1,7	3 527	1,9	5 373	2,6
<b>Totalkapital.....</b>	<b>179 870</b>	<b>100,0</b>	<b>181 476</b>	<b>100,0</b>	<b>181 190</b>	<b>100,0</b>	<b>207 736</b>	<b>100,0</b>

1) Se note 1 på foregående side.

2) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon.

3) Medregnet kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

Tabell 37. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1990 Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1990

	Stabilisert råolje Stabilized crude oil	Naturgass Natural gas	NGL og kondensat 1) NGL and condensate 1)
	1 000 metriske tonn 1 000 tonnes	Mill. Sm3 Million SM3	1 000 metriske tonn
Bruttoproduksjon 2) Gross production 2).....	79 231	27 655	3 026
Injisert Injected .....	-	7 564	-
Avfaklet Flared .....	-	499	28
Forbrukt Consumed .....	-	1 764	108
Lagerendring Stock change .....	314	-	15
Leveranse fra feltet Delivery from the field ....	78 916	25 891	2 903
Forbruk Consumption .....	-	-	-
Svinn Losses .....	-	-	-
Lagerendring Stock change .....	-	-	-
Tilgang terminal Delivery to terminal .....	78 916	25 891	2 903
Forbruk Consumption .....	-	-	-
Svinn Losses .....	-	-	-
Lagerendring Stock change .....	-	-	-
Tilgang marked Delivery to the market .....	78 916	25 891	2 903

1) Natural Gas Liquids, våtgass, består av etan, propan og butan. Kondensat inneholder pentan, heksan, heptan og oktan. Disse er flytende ved vanlig trykk og temperatur. 2) Bruttoproduksjonen omfatter ikke injisert og avfaklet gass.

1) Natural Gas Liquids consist of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquid at ordinary pressure and temperature. 2) Injected and flared gas are excluded.

Tabell 38. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1987 - 1990 Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1987 - 1990

	1987	1988	1989	1990
1. Sysselsatte Persons engaged .....	13 076	14 138	14 659	14 760
Til havs Offshore.....	3 930	4 513	4 413	4 883
På land Onshore .....	9 146	9 625	10 246	9 877
		Mill. kr	Million kroner	
2. Lønnskostnader Compensation of employees .....	5 832	6 229	6 576	7 165
Til havs Offshore .....	1 538	1 741	1 884	2 281
På land Onshore .....	4 294	4 488	4 692	4 884
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....	68 953	65 124	89 511	110 725
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account .....	58 904	54 451	79 057	99 548
4. Vareinnsats Intermediate consumption .....	17 829	19 650	19 575	21 675
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production .....	10 519	12 587	12 010	13 141
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs .....	2 423	2 407	2 544	2 821
5. Bearbeidingsverdi Value added .....	51 125	45 474	69 936	89 050
6. Produksjonsavgift Royalty .....	7 282	6 823	9 879	11 406
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price .....	43 843	38 651	60 057	77 645
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation .....	31 206	32 233	41 661	15 329



Tabell 39. Vareinnsats for felt i drift. 1987 - 1990. Mill. kr Intermediate consumption for fields in production. 1987 - 1990. Million kroner

	1987	1988	1989	1990
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL ..	10 516	12 587	12 010	13 141
Vareforbruk Consumption of commodities .....	196	252	371	559
Vedlikehold Maintenance .....	2 940	3 114	3 538	3 780
Materialer Materials .....	694	536	763	864
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection .....	268	146	108	151
Brønner Wells .....	454	535	758	674
Undervannsarbeider Subsea work .....	283	175	211	174
Overflatebehandling Surface treatment .....	222	326	212	190
Reparasjoner Repair .....	561	702	598	790
Annet Other .....	458	694	887	937
Leie av driftsmidler Hire of operating capital ..	974	525	277	277
Tjenesteforbruk Consumption of services .....	4 018	5 601	5 246	5 877
Helikoptertransport Helicopter transport .....	540	520	517	635
Forsyningskip Supply vessels .....	387	415	405	541
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication .....	86	126	101	69
Forpleining Catering .....	366	534	540	562
Teknisk assistanse Technical assistance .....	84	941	354	176
Andre tjenester Other services .....	2 555	3 065	3 329	3 894
Indirekte kostnader Indirect costs .....	2 143	2 477	2 299	2 397
Lønnskostnader Compensation of employees .....	885	857	1 053	1 303
Administrasjonskostnader Administration costs ..	1 257	1 619	1 246	1 094
Andre kostnader Other costs .....	246	619	278	251

Tabell 40. Ikke-operatørkostnader 1). 1987 - 1990. Mill. kr Non-operator costs 1). 1985 - 1990. Million kroner

	1987	1988	1989	1990
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY ...	2 423	2 406	2 542	2 827
Administrasjonskostnader Administration costs ...	1 104	1 109	1 247	1 542
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics .....	237	156	136	139
Seismikk Seismic .....	503	365	357	372
Spesielle studier Special studies .....	191	94	93	128
Forskning og utvikling Research and development .	387	682	710	649

1) Dette er kostnader som selskapene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.

1) These are costs the companies cannot charge to any licence account.

Tabell 41. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1990. Mill. kr Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1990. Million kroner

	Verdi av produsert råolje og naturgass 1) Value of produced crude oil and natural gas 1)	Bearbeidingsverdi 2) Value added 2)
1974	850	672
1975	4 158	3 815
1976	6 818	6 510
1977	8 049	7 646
1978	13 957	13 233
1979	21 962	20 430
1980	43 394	41 677
1981	53 463	50 700
1982	59 895	56 265
1983	71 873	67 841
1984	86 624	82 721
1985	96 602	91 010
1986	57 594	50 731
1987	58 904	51 125
1988	54 451	45 474
1989	79 057	70 110
1990	99 548	89 225

1) Råoljeverdien for årene 1973 - 1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris. 2) Bearbeidingsverdi til markedspris er bruttoproduksjonsverdi minus vareinnsats.

1) The value of crude oil for the years 1973 - 1981 is based on invoice prices. From 1982 the value is based on norm price. 2) Value added at market price is gross value of production minus cost of goods and services consumed.

Tabell 42. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1990 Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1990

	I alt Total	På land Onshore	Til havs Offshore
1972	209	206	3
1973	225	181	44
1974	636	442	194
1975	1 015	623	392
1976	1 575	972	603
1977	2 428	1 321	1 107
1978	3 505	1 770	1 735
1979	4 290	2 148	2 142
1980	5 034	3 053	1 981
1981	7 862 1)	5 699	2 162
1982	8 304	5 923	2 381
1983	9 218	6 490	2 728
1984	11 215	8 312	2 903
1985	12 818	9 775	3 043
1986	13 533	9 956	3 577
1987	13 076	9 146	3 930
1988	14 138	9 625	4 513
1989	14 659	10 246	4 413
1990	14 807	9 924	4 883

1) Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.

1) About 1 400 of the increase is due to an altered definition of the industry.

## Statistisk behandling av oljevirksomheten

### 1. NASJONAL AVGRENSING

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

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

#### 1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

#### 1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

#### 1.3. Grensefelt

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

riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den 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 (rettingstighavere) som er deltakere i grupper som har

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

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

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

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

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

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

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

### 3. STATISTISKE ENHETER

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

#### 3.1. Foretak

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

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

ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

#### 3.2. Bedrift

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

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

#### 3.3. Hjelpeavdeling

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

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

## 4. KJENNEMERKER

### 4.1. Investering

#### Omfang:

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

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

#### **Periodisering:**

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

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

#### **4.2. Eksport**

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel direkte til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. En del av denne oljen og gassen går etter bearbeiding ved de britiske anleggene til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden og St. Fergus blir registrert som eksport til henholdsvis Forbundsrepublikken Tyskland og Storbritannia.

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

#### **4.3. Bruttoproduksjonsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

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

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for la-

gerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

##### **Inntekt av leiarbeid**

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

##### **Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet**

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

##### **Beregnet inntekt for grensefelt**

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

##### **Verdi av egne investeringsarbeider**

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

#### **4.4. Vareinnsats**

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

#### **4.5. Bearbeidingsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

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

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

## The statistical treatment of the oil activity

### 1. NATIONAL BORDERLINE

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

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

#### 1.1. Nationality of drilling platforms

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

#### 1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

#### 1.3. Borderline areas

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

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

### 2. INDUSTRIAL CLASSIFICATION

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

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

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

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

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

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

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

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

**SIC No. 714 Pipeline transport**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**3. STATISTICAL UNITS**

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

**3.1. Enterprise**

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

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

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

**3.2. Establishment**

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

**3.3. Ancillary units**

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

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

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

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

**Periodisation:**

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

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

**4.2. Export**

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

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

**4.3. Gross value of production**

Gross value of production is defined as the sum of:

**Value of produced oil and gas**

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

changes in stock of crude oil on the field. For natural gas the quantity used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of norm prices, adjusted for 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 barrels til  $\text{Sm}^3$ , multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt fordi trykket i reservoaret minker. I 1985 var egenvekten  $800 \text{ kg}/\text{Sm}^3$  (stabilisert råolje).

På Statfjord og Murchison holder egenvekten

## 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 tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1985 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was  $800 \text{ kg per Sm}^3$  (stabilized crude oil).

## Regnskapsposter på engelsk The accounting items in English

V e d l e g g 2  
Annex 2

### Resultatregnskap

1. Sum driftsinntekter
  - Salgsinntekter av varer og tjenester
  - Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer
  - Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer
  - Øvrige driftsinntekter
2. Sum driftskostnader
  - Forbruk av innkjøpte varer
  - Lønninger, ferielønn, honorarer mv.
  - Folketrygdavgift og andre personal-kostnader
  - Frakt og spedisjon vedrørende salget
  - Diverse driftskostnader
  - Tap på fordringer
  - Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer
  - Ordinære avskrivninger
3. Driftsresultat
4. Sum finansinntekter
  - Utdeling på aksjer i datterselskap
  - Utdeling på andre aksjer og andeler
  - Renteinntekter fra selskap i samme konsern
  - Andre rente- og finansinntekter
5. Sum finanskostnader
  - Renter til selskap i samme konsern
  - Andre rentekostnader
  - Disagio og andre finanskostnader
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader
7. Sum ekstraordinære inntekter
  - Offentlige tilskudd
  - Øvrige ekstraordinære inntekter
8. Sum ekstraordinære kostnader
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner
  - Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger
  - Økning nedskrivning varekontrakter
  - Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)
12. Årsoverskudd/-underskudd
  - Avsatt til reservefond
  - Netto avsatt til fri egenkapital
  - Utbytte

### Profit and loss account

- Total operating income
  - Sales income of goods and services
  - Special government taxes (except VAT) for produced/sold goods
  - Special government subsidies for produced/sold goods
  - Other operating income
- Total operating expenditure
  - Expenditure of purchased goods
  - Wages and salaries, etc.
  - National insurance premium and other staff expenditure
  - Outgoing freight and forwarding costs
  - Other operating expenditure
  - Losses on accounts receivable
  - Changes in stock (goods in process and goods of own production)
  - Ordinary depreciation
- Operating result
- Total financial income
  - Dividends received from subsidiaries
  - Dividends received from others
  - Interest received from group companies
  - Other interest and financial income
- Total financial expenditure
  - Interest paid to group companies
  - Interest paid to others
  - Loss on agio and other financial costs
- Financial items, net
- Total extraordinary income
  - Government subsidies
  - Other extraordinary income
- Total extraordinary expenditure
- Extraordinary items, net
- Net profit before year-end adjustments
- Year-end adjustments
  - Extraordinary tax-conditioned depreciation
  - Increase in trade contracts written down
  - Capital and income tax (in incorporated enterprises)
- The year's profit/loss
  - Transferred to reserve fund
  - Transferred to distributable equity, net
  - Dividends

**Balanse****Eiendeler****1. Omløpsmidler**

Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro  
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer  
Veksel- og kundefordringer

Kortsiktige fordringer på konsernselskap  
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører  
Lager av råvarer  
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata  
Lager av ferdigvarer

**2. Anleggsmidler**

Aksjer og andeler i datterselskaper  
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer  
Langsiktige fordringer på konsernselskap  
Øvrige langsiktige fordringer  
Goodwill, patenter og liknende rettigheter  
Aktiverte kostnader  
Transportmidler  
Maskiner, verktøy, inventar og liknende  
Bygninger og bygningsmessige anlegg  
Anlegg under utførelse  
Grunnarealer  
Boliger  
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer

**3. Totalkapital****Gjeld og egenkapital****4. Kortsiktig gjeld**

Leverandør- og vekselgjeld  
Kassekreditt og byggelån  
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.  
Påløpne, ikke utlignede skatter  
Kortsiktig gjeld for øvrig

**5. Langsiktig gjeld**

Langsiktig gjeld til konsernselskap  
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld  
Ansvarlig lånekapital

**6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver**

Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.  
Nedskrevet på varekontrakter  
Lagerreserver  
Øvrige betinget skattefrie avsetninger

**7. Egenkapital**

Aksjekapital  
Reservefond  
Oppskrivningsfond  
Fri egenkapital/udekket tap

**8. Totalkapital****Balance sheet****Assets****Current assets**

Cash in hand, bank and post-giro account

Shares, bonds and other securities  
Notes receivable and accounts receivable from customers  
Claims on group companies  
Other accounts receivable and advance to suppliers  
Stock of raw materials  
Stock of goods in process and purchase semi-manufactures  
Stock of finished goods

**Fixed assets**

Shares in subsidiaries  
Other shares and securities  
Long-term claims on group companies  
Other accounts receivable  
Goodwill, patents and similar rights  
Capitalized expenditures  
Vehicles  
Machinery, equipment and the like  
Buildings  
Plant under construction  
Real property  
Dwellings  
Unpaid share subscriptions and treasury stock

**Total capital****Liabilities and equity****Current liabilities**

Debt to suppliers and notes payable  
Cash credit (bank overdraft) and building loans  
Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes  
Taxes due, not yet assessed  
Other short-term liabilities

**Long-term liabilities**

Long-term debt to group companies  
Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities  
Liable loan-capital

**Conditional tax-free allocations and reserves**

Investment fund, regional development fund etc.  
Written-down on trade contracts  
Stock reserves  
Other conditional tax-free allocations

**Equity**

Share capital  
Reserve fund  
Revaluation fund  
Distributable equity/uncovered loss

**Total capital**

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

### Emneinndelt oversikt

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

*Survey arranged by subject matter*

- |  |  |
|--|--|
| <p><b>0. Generelle emner <i>General subject matters</i></b></p> <p>Statistisk årbok 1990 <i>Statistical Yearbook of Norway</i>. 1990-491s. (NOS B; 921) 80 kr ISBN 82-537-2946-4</p> <p>Statistisk årbok 1991 <i>Statistical Yearbook</i>. 1991-496s. (NOS B; 980) 90 kr ISBN 82-537-3564-2</p> <p><b>1. Naturressurser og naturmiljø <i>Natural resources and environment</i></b></p> <p><b>10. Ressurs- og miljøregnskap <i>Resource and environment accounts</i></b></p> <p>Naturressurser og miljø 1990 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, holdninger til miljøproblemer, OECDs miljøtilstandsrapport. Ressursregnskap og analyser. 1991-160s. (RAPP; 91/1) 90 kr ISBN 82-537-3024-1</p> <p>Natural Resources and the Environment 1990. 1991-150s. (RAPP; 91/1A) 100 kr ISBN 82-537-3558-8</p> <p><b>12. Energi <i>Energy</i></b></p> <p>Effektivisering av kraftmarkedet/Torstein Bye og Tor Arnt Johnsen. 1991-39s. 70 kr ISBN 82-537-3575-8</p> <p>Substitusjon mellom olje og elektrisitet i produksjonssektorene i en makromodell/Hans Terje Mysen. 1991-43s. 80 kr ISBN 82-537-3054-3</p> <p><b>19. Andre ressurs- og miljøemner <i>Other subject matters related to resources and environment</i></b></p> <p>SIMJAR 2 Simuleringsmodell for nitrogenavrenning i jordbruket Dokumentasjon/ Henning Høie, Bård Lian og Jon Åge Vestøl. 1990-105s. (RAPP; 90/19) 75 kr ISBN 82-537-2992-8</p> | <p><b>2. Sosiodemografiske emner <i>Sociodemographic subject matters</i></b></p> <p><b>20. Generelle sosiodemografiske emner <i>General sociodemographic subject matters</i></b></p> <p>Kvinner og menn i Norge/Marit Wårum. 1990-60s. (RAPP; 90/21) 70 kr ISBN 82-537-2999-5</p> <p><b>21. Befolkning <i>Population</i></b></p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte II Folke- mengd 1. januar <i>Population Statistics Volume II Population 1 January</i>. 1990-148s. (NOS B; 930) 55 kr ISBN 82-537-2965-0</p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte III Oversikt <i>Population Statistics Volume III Survey</i>. 1990-136s. (NOS B; 950) 70 kr ISBN 82-537-3003-9</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte I Endringstal for kommunar 1989-1991 <i>Population Statistics 1991 Volume I Population Changes in Municipalities</i>. 1991-55s. (NOS B; 963) 60 kr ISBN 82-537-3046-2</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte II Folkemengde 1. januar <i>Population Statistics 1991 Volume II Population 1 January</i> 1991-149s. (NOS B; 978) 70 kr ISBN 82-537-3059-4</p> <p>Familie- og yrkesundersøkelsen 1988 <i>Family and Occupation Survey</i>. 1991-187s. (NOS B; 959) 80 kr ISBN 82-537-3040-3</p> <p>Framskrivning av folke- mengden Nasjonale og regionale tall 1990-2050 <i>Population Projects National and Regional Figures</i>. 1991-181s. (NOS B; 983) 80 kr ISBN 82-537-3571-5</p> <p>International Migration to Norway 1989 Report for Sopemi (OECD) <i>Internasjonal flytting til Norge/Lars Østby</i>. 1990-82s. (RAPP; 90/24) 80 kr ISBN 82-537-3020-9</p> |
|--|--|

- Regionale arbeidsmarkeds- og befolkningsframskrivninger/Tor Skoglund, Lasse S. Stambøl og Knut Ø. Sørensen. 1990-72s. (RAPP; 90/15) 70 kr ISBN 82-537-2981-2
- Tallet på innvandrere og deres etterkommere fram mot år 2050/Per Sevaldson. 1991-74s. (RAPP; 91/10) 60 kr ISBN 82-537-3567-7
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services***
- Dødsårsaker 1989 *Causes of Death*. 1990-175s. (NOS B; 955) 80 kr ISBN 82-537-3012-8
- Helseinstitusjoner 1989 *Health Institutions*. 1990-98s. (NOS B; 949) 60 kr ISBN 82-537-3002-0
- Helsestatistikk 1988 *Health Statistics*. 1990-109s. (NOS B; 918) 55 kr ISBN 82-537-2940-5
- Helsestatistikk 1989 *Health Statistics*. 1991-107s. (NOS B; 966) 70 kr ISBN 82-537-3058-6
- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9)*. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS; 6) 100 kr ISBN 82-537-2966-9
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1989. 1990-81s. (RAPP; 90/18) 70 kr ISBN 82-537-2990-1
- Pasientstatistikk 1989. 1991-72s. (RAPP 91/4) 80 kr ISBN 82-537-3012-8
- Utsyn over helsetjenesten Endringer i ressursbruk og aktivitet/Anders Barstad og Arne S. Andersen. 1990-113s. (RAPP; 90/5) 75 kr ISBN 82-537-2914-6
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk, Grunnskolar 1. september 1990 *Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1990* 1991-106s. (NOS B; 972) 60 kr ISBN 82-537-3060-8
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høgskoler 1. oktober 1988 *Educational Statistics Universities and Colleges*. 1990-150s. (NOS B; 939) 55 kr ISBN 82-537-2980-4
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1991-95s.* (NOS B; 984) 60 kr ISBN 82-537-3572-3
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høgskoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1991-115s.* (NOS B; 994) 70 kr ISBN 82-537-3592-8
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager 1990 *Kindergartens* 1991-58s. (NOS B; 975) 50 kr ISBN 82-537-3580-4
- Barnehager og fritidshjem 1989 *Kindergartens and Leisure Time Centres*. 1990-65s. (NOS B; 937) 45 kr ISBN 82-537-2977-4
- Institusjoner for eldre 1989. Vedlegg om institusjoner for barn og ungdom og institusjoner for rusmiddelbrukere/Espen Sjøbye. 1990-92 s. (RAPP; 90/22) 70 kr ISBN 82-537-3004-7
- Sosialstatistikk 1989 *Social Statistics*. 1991-127s. (NOS B; 956) 70 kr ISBN 82-537-3022-5
- Trygdestatistikk Uføre 1987 *National Insurance Disabled*. 1990-169s. (NOS B; 932) 60 kr ISBN 82-537-2968-5
- 26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1989 *Criminal Statistics* 1990-151s. (NOS B; 943) 55 kr ISBN 82-537-2994-4
- 29. Andre sosiodemografiske emner *Other socioeconomic subject matters***
- Personellstatistikk Helsevesen og sosiale tjenester/Even Flaatten. 1991-71s. (RAPP; 91/5) 80 kr ISBN 82-537-3048-9

- 3. Sosioøkonomiske emner**  
*Socioeconomic subject matters*
- 30. Generelle sosioøkonomiske emner** *General socioeconomic subject matters*
- Husholdningenes sparing Begrepsavklaring, dataproblemer og analyse/Knut Moum (red.) 1991-92s. (RAPP; 91/16) 80 kr ISBN 82-537-3585-5
- 31. Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Foreløpige hovedtall. 1991-28s. (NOS B; 961) 50 kr ISBN 82-537-3044-6
- 32. Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1989 *Labour Market Statistics*. 1990-188s. (NOS B; 926) 60 kr ISBN 82-537-2951-0
- Arbeidsmarkedstatistikk 1990 *Labour Market Statistics*. 1991-192s. (NOS B; 965) 80 kr ISBN 82-537-3052-7
- 33. Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1989 *Wage Statistics*. 1990-106s. (NOS B; 931) 55 kr ISBN 82-537-2967-7
- Lønnsstatistikk 1990 *Wage Statistics*. 1990-143s. (NOS B; 999) 70 kr ISBN 82-537-3601-0
- Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1989 *Wage Statistics of Employees in Health Services and Sosial Welfare*. 1990-115s. (NOS B; 938) 55 kr ISBN 82-537-2978-2
- Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools*. 1990-47s. (NOS B; 923) 45 kr ISBN 82-537-2948-0
- Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Local Government Employees*. 1990-84s. (NOS B; 935) 45 kr ISBN 82-537-2973-1
- Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Central Government Employees*. 1990-90s. (NOS B; 913) 45 kr ISBN 82-537-2934-0
- 34. Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Innteks- og formuestatistikk 1988 *Income and Property Statistics* 1990-202s. (NOS B; 948) 65 kr ISBN 82-537-3001-2
- Skattestatistikk 1988 Oversikt over skattelikningen *Tax Statistics Survey of Tax Assessment*. 1990-105s. (NOS B; 940) 60 kr ISBN 82-537-2986-3
- 35. Personlig forbruk** *Personal consumption*
- Forbruksundersøkelse 1986-1988 *Survey of Consumer Expenditure*. 1990-172s. (NOS B; 919) 60 kr ISBN 82-537-2941-3
- Konsumprisindeksen 91/8. 1991-82s. (RAPP; 91/8) 80 kr ISBN 82-537-3072-1
- Prisnivå på Svalbard 1990. 1991-75s. (RAPP 91/15) 60 kr ISBN 82-537-3556-1
- 36. Boliger og boforhold**  
*Housing and housing conditions*
- Boforholdsundersøkelsen 1988 *Survey of Housing Conditions*. 1990-207s. (NOS B; 892) 80 kr ISBN 82-537-3019-5
- 4. Næringsøkonomiske emner**  
*Industrial subject matters*
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner**  
*General industrial subject matters*
- Produktivitetsutviklingen i meieri-sektoren/Ann-Lisbet Brathaug og Anders Harildstad. 1990-75s. (RAPP; 90/12) 70 kr ISBN 82-537-2969-3.
- Regnskapsstatistikk 1988 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1990-146s. (NOS B; 924) 60 kr ISBN 82-537-2949-9
- Regnskapsstatistikk 1989 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1991-147s. (NOS B; 967) 70 kr ISBN 82-537-3049-7
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**  
*Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1989 *Fishing and Rearing of Salmon etc*. 1991-76s. (NOS B; 985) 60 kr ISBN 82-537-3577-4

Fiskeristatistikk 1988-1989 *Fishery Statistics*.  
1991-140s. (NOS B; 957) 70 kr  
ISBN 82-537-3023-3

Jaktstatistikk 1989 *Hunting Statistics*.  
1990-58s. (NOS B; 936) 45 kr  
ISBN 82-537-2976-6

Jaktstatistikk 1990 *Hunting Statistics*.  
1991-56s. (NOS B; 993) 60 kr  
ISBN 82-537-3590-1

Jordbruksstatistikk 1989 *Agricultural  
Statistics*. 1990-143s. (NOS B; 954) 70 kr  
ISBN 82-537-3009-8

Skogavvirkning til salg og industriell  
produksjon 1989/90 *Roundwood Cut for Sale  
and Industrial Production*. 1991-64s.  
(NOS B; 968) 60 kr ISBN 82-537-3050-0

Skogstatistikk 1989 *Forestry Statistics*.  
1991-121s. (NOS B; 970) 70 kr  
ISBN 82-537-3055-1

Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen  
1984-1987. 1990-38s. (RAPP; 90/11) 60 kr  
ISBN 82-537-2944-8

Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen  
1985-1988. 1991-71s. (RAPP; 91/9) 70 kr  
ISBN 82-537-3559-6

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

Elektrisitetsstatistikk 1989 *Electricity  
Statistics*. 1991-93s. (NOS B; 969) 60 kr  
ISBN 82-537-3051-9

Energistatistikk 1989 *Energy Statistics*.  
1990-93s. (NOS B; 944) 55 kr  
ISBN 82-537-2995-2

Energistatistikk 1990 *Energy Statistics*.  
1991-85s. (NOS B; 995) 60 kr  
ISBN 82-537-3593-6

Industristatistikk 1988 Hefte I Næringstall  
*Manufacturing Statistics Volume I Industrial  
Figures*. 1990-160s. (NOS B; 914) 60 kr  
ISBN 82-537-2936-7

Industristatistikk 1988 Hefte II Varettall  
*Manufacturing Statistics Volume II  
Commodity Figures*. 1990-172s.  
(NOS B; 941) 60 kr ISBN 82-537-2987-1

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

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

Olje- og gassvirksomhet 1. og 2. kvartal 1990  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity  
Statistics and Analysis*. 1990-145s.  
(NOS B; 928) 60kr ISBN 82-537-2962-6

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1990  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity  
Statistics and Analysis*. 1990-68s.  
(NOS B; 942) 50 kr ISBN 82-537-2989-8

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

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

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

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

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

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1990.  
1990-55s. (NOS B; 933) 50 kr  
ISBN 82-537-2971-5

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1990.  
1990-55s. (NOS B; 946) 50 kr  
ISBN 82-537-2998-7

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

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

- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1991.  
1991-55 s. (NOS B; 991) 50 kr  
ISBN 82-537-3586-3
- Byggekostnadsindeks for boliger Vekter og representantvarer 1990/Peder Næs. 1991-70s.RAPP; 91/3) 80 kr ISBN 82-537-3026-8
- Bygge- og anleggsstatistikk 1989  
*Construction Statistics*. 1991-78s.  
(NOS B; 971) 60 kr ISBN 82-537-3057-8
- 44. Utenrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of  
Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1991 *Supplement to Monthly Bulletin of  
External Trade 1991 and External Trade  
1991*. 1991-138s. (NOS B; 952)  
ISBN 82-537-3006-3
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1991 Tillegg til Månedstatistikk over  
utenrikshandelen 1991 og Utenrikshandel  
1991. 1991-169s. (NOS B; 951)  
ISBN 82-537-3005-5
- Utenrikshandel 1989 *External Trade*. 1990-  
357s. (NOS B; 916) 95 kr  
ISBN 82-537-2938-3
- Utenrikshandel 1990 *External Trade*.  
1991-370s. (NOS B; 973) 100 kr  
ISBN 82-537-3061-6
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1988 *Wholesale and  
Retail Trade Statistics*. 1990-79s. (NOS B;  
925) 45 kr ISBN 82-537-2950-2
- Varehandelsstatistikk 1989 *Wholesale and  
Retail Trade Statistics*. 1991-74s. (NOS B;  
982) 60 kr ISBN 82-537-3566-9 ISSN 0078-  
1959
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport,  
communication and tourism***
- Lastebiltransport 1988 Utvalgsundersøkelse  
*Road Goods Transport Sample Survey*. 1991-  
107s. (NOS B; 974) 70 kr  
ISBN 82-537-3555-3
- Reiselivsstatistikk 1989 *Statistics on Travel*.  
1991-122s. (NOS B; 953) 70 kr  
ISBN 82-537-3007-1
- Reiselivsstatistikk 1990 *Statistics on Travel*.  
1991-119s. (NOS B; 992) 70 kr  
ISBN 82-537-3589-8
- Samferdselsstatistikk 1989 *Transport and  
Communication Statistics*. 1990-192s.  
(NOS B; 945) 60 kr ISBN 82-537-2996-0
- Sjøfart 1989 *Maritime Statistics*. 1990-121s.  
(NOS B; 927) 55 kr ISBN 82-537-2952-9
- Sjøfart 1990 *Maritime Statistics*. 1991-132s.  
(NOS B; 986) 70 kr ISBN 82-537-3578-2
- Veitrafikkulykker 1989 *Road Traffic  
Accidents*. 1990-109s. (NOS B; 929) 55 kr  
ISBN 82-537-2964-2
- Veitrafikkulykker 1990 *Road Traffic  
Accidents*. 1991-105s. (NOS B; 996) 70 kr  
ISBN 82-537-3594-4
- 47. Tjenesteyting *Services***
- Tjenesteyting 1989 Forretningsmessig  
tjenesteyting og utleie av maskiner og utstyr  
*Services Business Services and Machinery  
and Equipment Rental and Leasing*.  
1991-76s. (NOS B; 964) 60 kr  
ISBN 82-537-3570-7
- 5. Samfunnsøkonomiske emner  
*General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle  
samfunnsøkonomiske emner *National  
accounts and other general economic subject  
matters***
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1988 *National  
Accounts Statistics*. 1990-394s.  
(NOS B; 934) 150 kr ISBN 82-537-2972-3
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1989 *National  
Accounts Statistics*, 1991-345 s. (NOS B; 981)  
100 kr ISBN 82-537-3565-0
- Virkninger av inntektsreguleringslovene 1988-  
90/Torbjørn Eika og Per Richard Johansen.  
1991-50s. (RAPP; 91/6) 80 kr  
ISBN 82-537-3053-5
- Økonomisk forskning og debatt. Utvalgte  
artikler 1942-1989 av Odd Aukrust. 1990-  
383s. (SØS; 75) 125 kr ISBN 82-537-2984-7
- 51. Offentlig forvaltning *Public administration***
- Aktuelle skattetall 1990 *Current Tax Data*.  
1990-46s. (RAPP; 90/17) 60 kr  
ISBN 82-537-2985-5



Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1990. 1990-67s. (RAPP;90/13) 50 kr ISBN 82-537-2970-7

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

Struktur tall for kommunenes økonomi 1989 *Structural Data from the Municipal Accounts.* 1990-163s. (NOS B; 947) 60 kr ISBN 82-537-3000-4

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

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

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

Etterspørselen etter varige konsumgoder/Knut A. Magnussen. 1990-78s. (RAPP; 90/16) 70 kr ISBN 82-537-2983-9

Husholdningens konsum av ikke-varige konsumgoder/Runa Nesbakken. 1990-102s. (RAPP; 90/14) 75 kr ISBN 82-537-2979-0

Importmodellen i MODAG og KVARTS/ Ingvild Svendsen. 1990-54s. (RAPP; 90/20) 70 kr ISBN 82-537-2997-9

MODIS V En modell for makroøkonomiske analyser/Yngvar Dyvi, Herbert Kristoffersen og Nils Øyvind Mæhle 1990-218s. (RAPP; 91/2) 125 kr ISBN 82-537-3021-7

En disaggregert ettermodell for offentlig transport i MODAG/MSG. 1991-42s. (RAPP; 91/11) 70 kr ISBN 82-537-3568-5

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

**62. Politiske emner** *Politics*

Endring og kontinuitet Stortingsvalget 1989. 1990-172s. (SØS; 74) 100 kr ISBN 82-537-2963-4

Holdninger til norsk utviklingshjelp og kunnskaper om de forente nasjoner 1990 *Attitudes to Norwegian Development Assistance and Knowledge of the United Nations* 1990-131s. (RAPP; 90/23) 90 kr ISBN 82-537-3010-1

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

- |  |   |
|--|---|
| <p>Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5</p> <p>" 2 Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8</p> <p>" 3 Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9</p> <p>" 4 Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5</p> <p>" 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4</p> | <p>Nr. 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).</i><br/> <b>Systematisk del.</b> Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9<br/> <b>Stikkordregister</b> 1986-153s. 35 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 60,00

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

ISBN 82-537-3619-3  
ISSN 0802-0477



9 788253 736198

