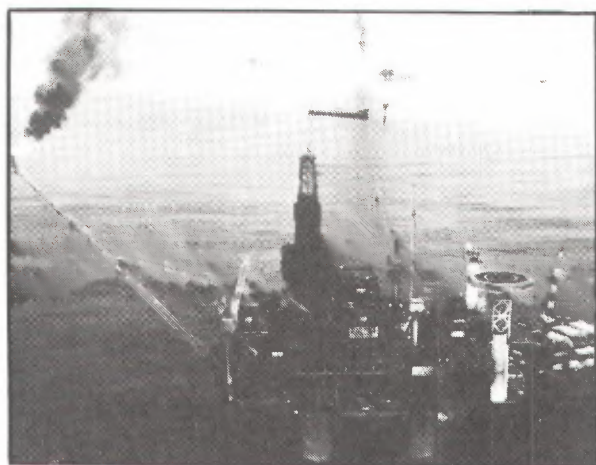


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



# OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

4. KVARTAL 1990  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4TH QUARTER 1990  
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ  
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 958



# **OLJE- OG GASSVIRKSOMHET**

4. KVARTAL 1990

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

4th QUARTER 1990

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO-KONGSVINGER 1991

ISBN 82-537-3028-4  
ISSN 0802-0477

**EMNEGRUPPE**

**42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning**

**ANDRE EMNEORD**

**Feltutbygging**

**Investering**

**Offshorevirksomhet**

**Oljeleting**

**Produksjon**

## 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 25. februar.

Statistisk sentralbyrå, Oslo,  
4. mars 1991

Svein Longva

## 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 25 February.

Central Bureau of Statistics,  
Oslo, 4 March 1991

---

Bjørn Bleskestad



**Innhold****Contents**

	Side		Page
Figurregister .....	6	Index of figures .....	8
Tabellregister .....	6	Index of tables .....	8
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1990 .....	11	Oil activity 4th quarter 1990 (in Nor- wegian only) .....	11
1. Påløpte investeringskostnader .....	11	Summary in English .....	26
2. Produksjon .....	17	Tables .....	31
3. Markedet .....	19	The statistical treatment of the oil activity .....	69
4. Årsstatistikk 1989 .....	21	1. National borderline .....	69
5. Regnskapsstatistikk 1989 .....	22	2. Industrial classification .....	69
Engelsk sammendrag .....	26	3. Statistical units .....	70
Tabelldel .....	31	4. Characteristics .....	71
Statistisk behandling av oljevirksomheten .	65	Annexes	
1. Nasjonal avgrensning .....	65	1. Units of measurement .....	74
2. Næringsklassifisering .....	65	2. The accounting items in English ...	75
3. Statistiske enheter .....	66	Publications	
4. Kjennemerker .....	67	Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1990.	
Engelsk tekst .....	69	Survey arranged by subject matter ....	77
Vedlegg		Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS) .....	84
1. Målenheter .....	73		
2. Regnskapsposter på engelsk .....	75		
Utkomne publikasjoner			
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1990. Emne- inndelt oversikt .....	77		
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	84		

**Standardtegn i tabeller**

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

Forsideillustrasjon: Statoil.

**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.

## Figurregister

	Side
1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel .....	28
2. Norske felt og rørledninger sør for 62• n.br. ....	29

## Tabellregister

### Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 1991 .....	31
2. Felt under utbygging. 1. januar 1991 .....	35
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1991 .....	37

### Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1986-1991. Mill.kr .....	40
---	----

### Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1990. Mill.kr .....	40
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1988-3. kvartal 1990. Mill.kr .....	41
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1989-3. kvartal 1990 i alt. Mill.kr .....	41
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1991 .....	42
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1990. Mill.kr .....	42
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1990 .....	43
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1990 .....	43
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1990 .....	43
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981-1990. 1 000 USD/dag .....	44

### Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1990. Mill.kr .....	44
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1988-3. kvartal 1990. Mill.kr .....	45
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1990 .....	45
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1988-3. kvartal 1990. Mill.kr .....	46
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1990. Kr/time .....	46

### Produksjon

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	47
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	49

### Eksport

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1990. 1 000 metriske tonn .....	51
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1990. Mill.kr .....	51
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1990. Kr/tonn .....	51
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kvartal 1988-3. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn .....	52

25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kvartal 1988-3. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn .....	52
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1990. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	53
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1990. Mill.kr .....	53

#### Priser

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1990. Kr/Sm <sup>3</sup> .....	53
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1990. USD/fat .....	54
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986-1990. USD/fat .....	55
31. Priser på naturgass. 1981-1989. USD/toe .....	56
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1990 .....	57

#### Hovedtall for utvinningssektoren

33. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1989 .....	58
34. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1986-1989 .....	58
35. Vareinnsats for felt i drift. 1986-1989. Mill. kr .....	59
36. Ikke-operatørkostnader. 1986-1989. Mill. kr .....	59
37. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1989. Mill. kr .....	60
38. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1989 .....	60

#### Årsregnskap og lønnsomhet

39. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984-1989 .....	61
40. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1987-1989 .....	62
41. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1986-1989. Mill. kr .....	63
42. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1989. Mill. kr .....	

#### Tabeller ikke med i dette heftet

	Siste publi- sert	Neste publi- sering
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte engasjert i oljevirksomhet. Mill. kr .....	2/89	1/91
Statens inntekter fra oljevirksomheten .....	1/90	1/91
Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland .....	1/90	1/91
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland .....	1/90	1/91
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype .....	2/90	2/91
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelse .....	2/90	2/91
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner. Skadet legemsdel .....	2/90	2/91
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper .....	2/90	2/91
Areal belagt med utvinningstillatelser .....	2/90	2/91
Funn på norsk kontinentalsokkel .....	2/90	2/91
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd .....	2/90	2/91
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....	3/90	3/91



## Index of figures

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf .....	28
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N .....	29

## Index of tables

### Survey of fields

1. Fields in production. 1 January 1991 .....	31
2. Fields under development. 1 January 1991 .....	35
3. Licensees on fields in production and under development. 1 January 1991 .....	37

### Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1986-1991. Million kroner .....	40
---	----

### Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1990. Million kroner .....	40
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1988-Q 3 1990. Million kroner .....	41
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1989 - Q 3 1990. Million kroner .....	41
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1991 .....	42
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1990. Million kroner .....	42
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1990 .....	43
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1990 .....	43
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1990 .....	43
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1981-1990. 1 000 USD/day .....	44

### Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1990. Million kroner .....	44
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 4 1988 - Q 3 1990. Million kroner .....	45
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1990 .....	45
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1988 - Q 3 1990. Million kroner .....	46
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1990. Kroner/hour .....	46

### Production

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes .....	47
20. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	49

### Exports

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1990. 1 000 tonnes .....	51
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1990. Million kroner .....	51
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1990. Kroner/tonnes .....	51
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 4 1988 - Q 3 1990. 1 000 tonnes .....	52

25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1988 - Q 3 1990. 1 000 tonnes .....	52
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1990. Million Sm <sup>3</sup> .....	53
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1990. Million kroner .....	53

**Prices**

28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1990. Kroner/Sm <sup>3</sup> .....	53
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1990. USD/barrel .....	54
30. Crude oil prices by field. Month. 1986-1990. USD/barrel .....	55
31. Natural gas prices. 1981-1989. USD/toe .....	56
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1990 .....	57

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

33. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1989 .....	58
34. Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1986-1989 .....	58
35. Intermediate consumption for fields in production. 1986-1989. Million kroner .....	59
36. Non-operator costs. 1986-1989. Million kroner .....	59
37. Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1989. Million kroner .....	60
38. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972-1989 .....	60
39. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984-1989 .....	61
40. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1987-1989 .....	62
41. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1986-1989. Million kroner .....	63
42. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1987-1989. Million kroner .....	64

**Tables not published in this issue**

	Last publi- shed	Next publi- shing
Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. Million kroner .....	2/89	1/91
Central Government income from oil activities .....	1/90	1/91
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country .....	1/90	1/91
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country .....	1/90	1/91
Employment in oil activities by type of establishment .....	2/90	2/91
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences .....	2/90	2/91
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body .....	2/90	2/91
Accidents on petroleum producing installations. By occupation .....	2/90	2/91
Areas with production licences .....	2/90	2/91
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf .....	2/90	2/91
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development ..	2/90	2/91



## Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1990

### 1. Påløpte investeringskostnader

#### 1.1. Totale investeringer

Investeringsanslaget for 1991 for utvinning av råolje og naturgass registrert i 4. kvartal 1990 var 35,7 milliarder kroner. Det er 4,3 milliarder kroner høyere enn ved forrige investeringstelling. Det er anslagene for leting og landvirksomhet som øker mest, men også anslaget for investeringer i felt i drift justeres opp.

Leteanslaget for 1991 øker betydelig med nær 1,5 milliarder kroner til 7,5 milliarder kroner. En må tilbake til tiden før oljeprisfallet i 1986 for å finne tilsvarende høye anslag. Anslaget for feltutbygging øker bare svakt og er nå 19,9 milliarder kroner, mens det for felt i drift er en økning på 900 millioner kroner til 5,4 milliarder kroner.

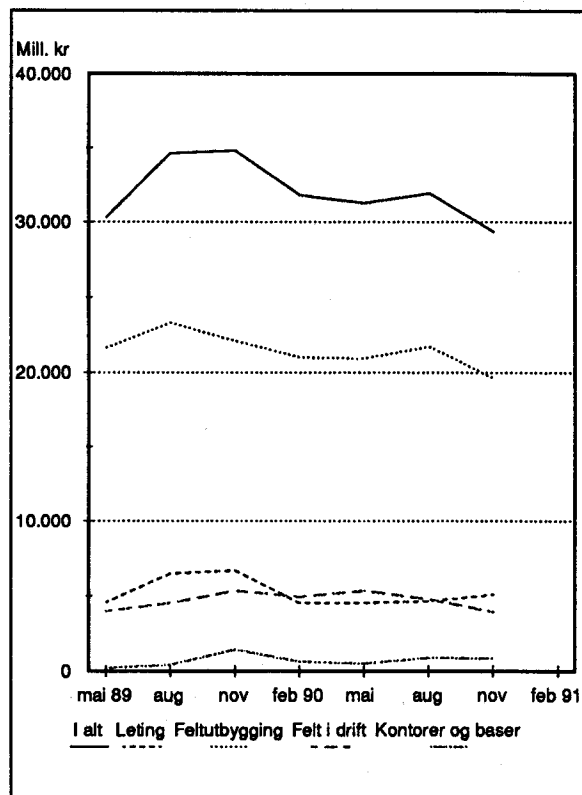
Investeringsanslaget i rørtransport for 1991 er justert ned med om lag 800 millioner kroner, og er nå 5,2 milliarder kroner. Anslaget for 1990 er økt tilsvarende. Dette skyldes at arbeidet med å bygge gassrørledningen til kontinentet er framskyndet. I anslaget for 1991 er det i tillegg til Zeepipe regnet med kostnader både til kondensatrørledningen fra Sleipner til Kårstø og rørledningen fra Troll til Sture.

Feltbyggingsløsningen for Sleipner er blitt endret i forhold til den opprinnelig vedtatte. Opprinnelig skulle kondensat fra Sleipner blitt ført til Teeside via Ula. Den nye løsningen innebærer at det blir lagt en rørledning fra Sleipner til Kårstø. Dette medfører at anslaget for totale investeringer i transportløsning for Sleipner øker fra om lag 1,8 milliarder kroner til om lag 2,7 milliarder kroner. Det var kapasitetsproblemer ved fraksjoneringsanlegget i Teeside og i Ekofisk-Teeside rørledningen som var årsaken til omleggingen. Selv om Kårstø-alternativet medfører økte investeringer, vil drifts- og tariffkostnadene bli omtrent halvparten av Teeside-alternativet, noe som fører til at lønnsomheten i hvert fall ikke blir dårligere.

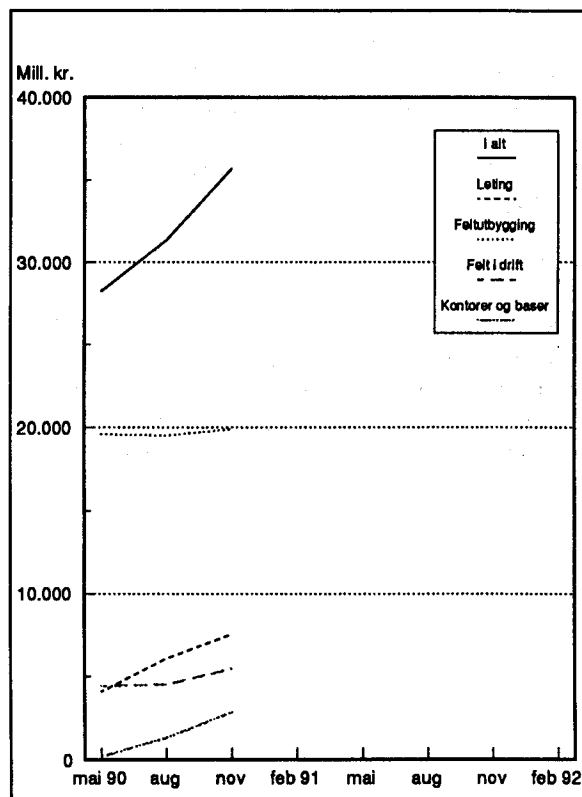
På Troll-feltet har man endret utbyggingsløsning ved å legge prosesseringen på land. De samlede investeringene blir om lag like høye, men driftsutgiftene blir lavere med en slik løsning.

Investeringsanslagene på land er 2,8 milliarder for 1991. Det er terminalene på Kårstø og Sture, sammen med et planlagt teknologisenter i Trondheim som fører til at anslagene for landkostnadene er høyere enn de har vært de siste årene.

Figur 1\*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1990 registrert på ulike tidspunkter



Figur 2\*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1991 registrert på ulike tidspunkter



Tabell 1\*. Påløpte investeringskostnader. Mill.kr.

	1985	1986	1987	1988	1989	1990*	1991*
<b>UTVINNING AV RÅOLJE OG</b>							
NATURGASS.....	31 580	33 035	34 037	29 312	31 486	29 360	35 700
Leting.....	7 834	6 735	4 951	4 161	5 008	5 037	7 536
Feltutbygging og felt i drift .....	20 892	24 141	26 792	23 392	25 872	23 521	25 346
Varer.....	10 845	12 837	11 530	8 764	10 083	12 998	14 289
Tjenester.....	8 231	8 862	12 817	11 182	12 288	6 844	6 176
Produksjonsboring....	1 816	2 442	2 445	3 444	3 500	3 679	4 881
Landvirksomhet 1).....	2 854	2 160	2 294	1 759	606	802	2 818
RØRTRANSPORT.....	1 336	466	716	339	471	3 342	5 225

Anslag registrert 4. kvartal 1990

1) Omfatter kontorbygg, baser og terminalanlegg på land.

I utvinningssektoren er anslaget for 1990 redusert med 2,5 milliarder kroner i forhold til anslaget i forrige telling, og er nå 29,4 milliarder kroner. Investeringsanslaget for feltutbygging er justert mest ned, men anslaget for felt i drift reduseres også.

## 1.2. 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 felt-evaluering og feltutvikling.

### *Påløpte letekostnader*

Påløpte letekostnader i 3. kvartal 1990 var om lag 1,3 milliarder kroner. Det var det samme som 2. kvartal 1990, men 150 millioner kroner lavere enn i 3. kvartal 1989. En grunn til at leteinvesteringene var høyere i 3. kvartal 1989, var kostnadene med å bringe Sagas problemborner i nærheten av Ekofiskområdet under kontroll.

I løpet av tre kvartaler i 1990 er det brukt om lag 3,6 milliarder kroner, mens det i samme periode i 1989

ble brukt 3,3 milliarder kroner. Til tross for arbeidene i 1989 med den omtalte Sagabrønnen, er altså kostnadene for 1990 høyere. Det samme antall brønner ble påbegynt, men det er registrert flere borefartøydøgn og boremeter i 1990.

### *Boreaktiviteten*

I 4. kvartal avsluttet BP boringen i utvinningstillatelse 145, blokk 2/7, med en produksjonstest av både gass og kondensat. Funnet ble karakterisert som interessant uten at størrelsen på reservoaret ble fastslått.

Sagas oljefunn i blokk 34/7 ble i 4. kvartal bekreftet av Oljedirektoratet som betegnet det som lovende. Brønnen ble boret til et dyp av 2980 meter under havoverflaten.

Oljedirektoratet bekreftet også Statoils funn på blokk 6507/3, og mente funnet var gledelig fordi det hittil bare er boret tørre brønner i dette området. Blokken ligger på Nordland II, og ble tildelt i konsesjonsrunde 12 B.

Statoil avsluttet en oljetest i blokk 15/12, utvinningstillatelse 038, sør for Sleipner. Boringen ble gjort av boreriggen "Deepsea Bergen" som begynte en ny boring i samme blokk.

Norsk Hydro har også boret en brønn på blokk 6205/3 som er en del av utvinningstillatelse 154. Blokken ligger i området Møre I, og det ble påvist spor av hydrokarboner i brønnen. Oljedirektoratet betegnet resultatet som oppmuntrende for framtidig leteaktivitet i området.

På blokk 2/7 boret Phillips en brønn. Den ble boret dypt, til 4436 meter, og det ble påvist hydrokarboner. Tekniske problemer førte til at brønnen ble midlertidig forlatt, og den vil bli testet senere.

Mobil avsluttet boringen av brønn 6407/6-4 uten at brønnen ble produksjonstestet. Det ble imidlertid påvist spor av hydrokarboner. Brønnen ligger nord for Draugen på Haltenbanken.

Under utvinningstillatelse 155, blokk 6306/10, ble den andre brønnen som overhodet er boret i Møre I-området, avsluttet av Shell. Brønnen ble produksjonstestet, men det ble bare produsert mindre mengder. Boringen er avsluttet og brønnen forlatt.

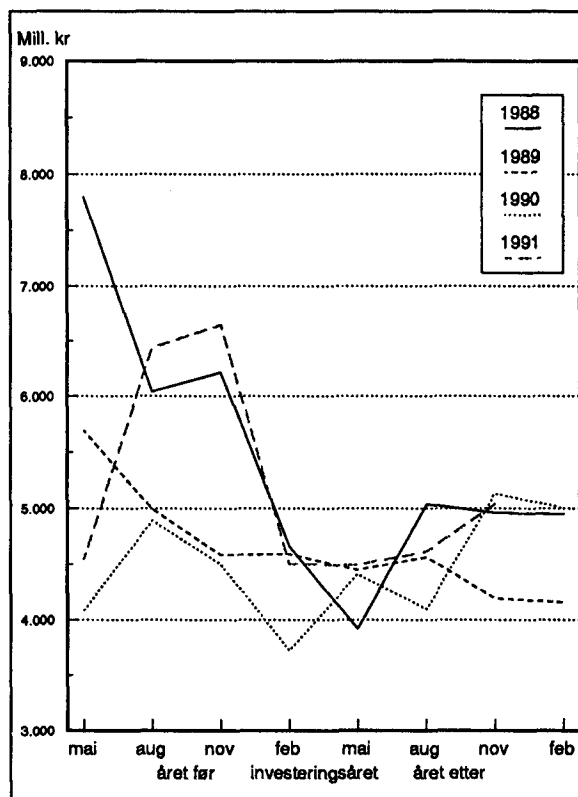
På blokk 35/11, nordøst for Troll, boret Mobil en undersøkelsesbrønn i det sydvestre hjørnet av lisensen. Under boringen ble det påvist petroleum. Brønnen vil bli produksjonstestet til våren, etter at den ble midlertidig forlatt. Det er tidligere funnet både olje og gass i den nordvestre del av blokken.

#### Anslaget for 1990

De endelig, påløyte kostnadene for 1990 vil foreligge i investeringstillingen i februar 1991. Det er ikke grunn til å vente store justeringer i forhold til det siste anslaget på 5 milliarder kroner. I tidligere år har det vært mindre nedjusteringer ved tilsvarende registreringer av anslaget for leting.

Derimot ble anslaget for 1990 betydelig redusert i februarstillingen 1990. Etter dette har anslaget for 1990 økt i tellingene i august og november. Selskapene har dermed hatt en høyere leteaktivitet enn budsjettert ved årets begynnelse. En grunn for dette kan være positive boreresultater som har resultert i økt behov for flere boringer for å kartlegge reservoarene. Dessuten hadde oljeselskapene finansielle ressurser til dette etter at oljeprisene var relativt høye særlig mot slutten av 1989.

Figur 3\*. Anslaget for leting registrert på ulike tidspunkter 1988 - 1991



#### Anslaget for 1991

Anslaget for 1991 er nå 7,5 milliarder, opp med 24 prosent eller 1,5 milliarder kroner fra forrige telling. Leteanslaget som nå er registrert, er høyt sammenlignet med årene etter oljeprisfallet i 1986. Av de 7,5 milliarder kroner til leting i 1991, vil nesten 70 prosent eller 5,2 milliarder kroner gå med til undersøkelsesboring. De siste årene har gjennomsnittskostnadene for en letebrønn vært i underkant av 100 millioner kroner. Dette anslaget tyder på at nærmere 50 borehull kan være planlagt for 1991. Dette er det samme antall borehull som ble påbegynt i toppåret 1985.

Anslaget er fortsatt usikkert og kan bli justert ned. Investeringstillingen er gjennomført før rettighetshaverne endelig har avgjort neste års leteprogram. Først når budsjettprosessen er endelig sluttført, vil anslagene være mer sikre. Vanligvis har disse endringene ført til nedjusteringer i kvartalstillingen i februar.

For flere av de største operatørene er det i dette anslaget regnet med mulige nye lisenser i forbindelse

med tildelinger i 13. konsesjonsrunde. På disse lisensene inngår operatørene en avtale om et bindende boreprogram som må gjennomføres. Det kan føre til mindre nedjusteringer i de framtidige anslagene. De nye lisensene ble tildelt i februar 1991.

To faktorer som skaper usikkerhet om aktivitetsnivået i 1991, er utviklingen i Gulfoområdet og tilgangen på rigger. Den høye oljeprisen høsten 1990 kan ha ført til planer om økt leting. Det har tidligere vist seg at operatørene raskt endrer planene for leting ved store svingninger i oljeprisen. Til nå har krigen i Gulfen ikke gitt det prishoppet mange fryktet på forhånd.

For tiden er utnyttelsen av leteriggene i Nordsjømarkedet høy. I den grad operatørene eventuelt ikke allerede har sikret seg rigger til å gjennomføre boreprogrammene med, kan dette føre til at aktiviteten blir mindre enn anslaget skulle tilsi.

### 1.3. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1990: Snorre, Troll, Draugen, Oseberg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma Nord, Brage, Mime, Ekofisk Betongkappe, Sleipner og Hod. Både Gyda og Hod har startet produksjonen. Hod hadde mindre

kostnader i forbindelse med ferdigstilling i 3. kvartal, og det ble derfor fortsatt regnet som feltutbygging. I 4. kvartal vil kostnadene for dette feltet bli regnet som investeringer til felt i drift. Investeringene i forbindelse med Gyda ble fra og med 3. kvartal regnet som investeringer til felt i drift.

I anslaget for 1991 er Statfjordsatellittene regnet som feltutbygginger.

#### Påløpte kostnader

De påløpte kostnadene for feltutbygging i 3. kvartal 1990, var 4,5 milliarder kroner. Det er 350 millioner kroner lavere enn 2. kvartal og 680 millioner kroner lavere enn 3. kvartal 1989.

Kvartalstallene viser at varekostnadene har økt gjennom året. I 3. kvartal var disse 3,2 milliarder kroner. Det er om lag 150 millioner kroner høyere enn 2. kvartal, og nesten 200 millioner kroner høyere enn for samme kvartal i 1989. Det er nå flere felt som er kommet i fabrikkasjonsfasen, det vil si at byggingen av plattformene har kommet i gang. De utbyggingene som i 3. kvartal 1990 hadde de største varekostnadene var Snorre, Draugen, Sleipner og Oseberg C. Oseberg C nærmer seg forøvrig nå avslutningsfasen. Understellet er allerede plassert ut, og modullastingen vil bli utført i løpet av våren.

Tabell 2\*. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Mill. kr

	1988		1989			1990		
	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
FELTUTBYGGING I ALT .....	6 445	4 651	4 809	5 217	7 982	4 919	4 891	4 535
VARER .....	3 225	2 329	2 461	1 902	3 052	2 258	3 110	3 249
Bærestrukturer .....	637	188	334	279	772	474	706	873
Dekk .....	1 175	392	695	330	490	583	1 177	1 239
Moduler .....	931	540	573	878	1 101	713	1 849	781
Lastebøyer .....	-	158	121	32	0	-	-	-
Rør <sup>1</sup> .....	29	83	38	40	77	26	53	20
Installasjoner for plassering på havbunnen .....	179	665	268	46	228	239	204	187
Andre varer .....	274	303	433	297	383	223	-880	149
TJENESTER .....	2 864	2 021	2 206	3 072	4 508	2 310	1 530	885
Prosjektering og prosjekttjenester ..	1 185	892	1 246	1 223	1 306	890	418	-209
Maritime tjenester ved land .....	26	-4	57	2	12	9	7	11
Oppkopling ved land .....	96	-30	4	141	301	8	3	3
Maritime tjenester til havs .....	134	49	37	475	246	60	120	114
Oppkopling til havs .....	325	128	91	255	515	211	298	138
Legging av rør .....	46	92	126	115	115	28	85	53
Helikopter og flytransport .....	18	3	1	19	72	26	28	8
Båter .....	6	3	-	10	37	33	27	2
Forpleining .....	19	-4	8	63	88	27	42	13
Forsikringspremier .....	7	4	4	2	2	1	2	-
Andre tjenester .....	177	425	141	229	363	112	70	25
EGNE ARBEIDER <sup>2</sup> .....	824	465	491	539	1 453	906	429	727
PRODUKSJONSBORING .....	355	300	143	243	422	351	251	401

1) Gjelder rør på havbunnen mellom installasjonene.

2) Driftsforberedelseskostnader er inkludert.



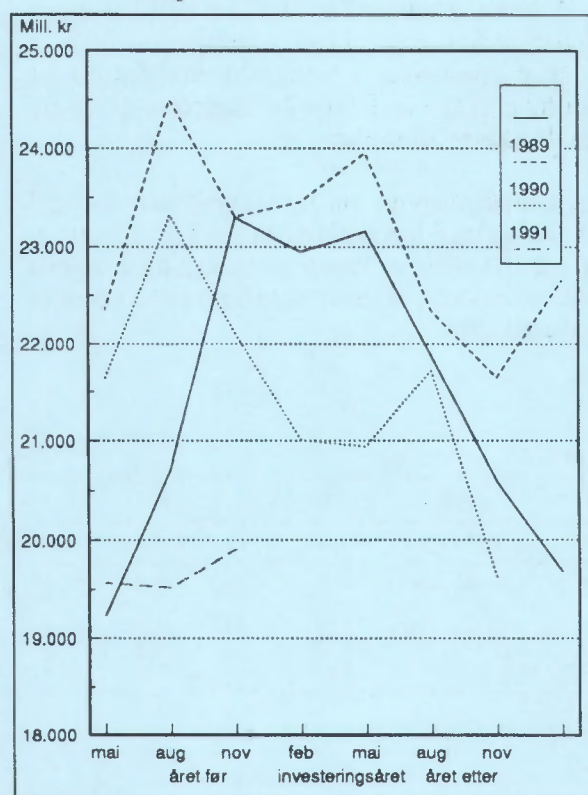
Utenom Oseberg C er det flere mindre prosjekter som nærmer seg avslutning. Disse er Oseberg M-10, Oseberg Gamma, Mime og Hod. De to siste har begynt å produsere olje, men fortsatt gjenstår mindre arbeider for å fullføre installasjonene.

Tjenestekostnadene har, i motsetning til varekostnadene, sunket i de tre første kvartalene av 1990. I de siste årene er utbyggingene vedtatt i en rekkefølge som har ført til store svingninger i vare- og tjenestekostnadene. De enkelte feltutbyggingsprosjektene vil gjerne bestå av en prosjekterings-, fabrikkasjons- og oppkoblings- eller avslutningsfase. Prosjekterings- og oppkoblingsfasen fører til høye tjenestekostnader, mens fabrikkasjonsfasen fører til høye varekostnader. Svingningene i investeringene for varer og tjenester har vekslet slik at når varekostnadene har vært høye, så har tjenestekostnadene vært lave og omvendt. De siste kvartalstallene viser at dette mønsteret ser ut til å holde seg. Det er særlig prosjektering og prosjektjenester som nå viser reduksjon, mens egne arbeider i de tre kvartalene er på nivå eller høyere enn i 1989. Dette kan bety at færre kontrakter er satt ut til prosjekteringselskapene, og de som var ute, ble fullført i 1989. Samtidig har oljeselskapene hatt nok oppdrag til å holde egne ansatte sysselsatt. Dermed har eksterne prosjektorganisasjoner måttet ta reduksjonene i oppdragsmengden.

#### Anslaget for 1990

Investeringsanslaget for 1990 er justert ned nesten 10 prosent, og er nå 19,6 milliarder kroner. Det er flere

Figur 4\*. Anslag for feltutbygging registrert på ulike tidspunkter 1988 - 1991



grunner til nedjusteringen. For det første er det nedjusteringer for felt i fabrikkasjonsfasen som mer enn oppveier mindre oppjusteringer. Fortsatt finnes det nedjusteringer for feltutbygginger i avslutningsfasen, men det er for det meste mindre utbygginger som nå blir avsluttet. Disse veier derfor lite i statistikken. Det er også endringer av kostnader rapportert i tidligere kvartaler som fører til nedjustering av anslaget.

#### Anslaget for 1991

Anslaget for feltutbygging for 1991 har økt noe fra 19,5 til 19,9 milliarder kroner fra 3. til 4. kvartalstelling. Selv om anslaget for 1990 økte i 4. kvartal, er det fortsatt et lavt anslag i forhold til tilsvarende anslag i tidligere år. Dette skyldes dels at flere store prosjekter er avsluttet de to siste årene og dels at utbyggingsløsningene er blitt endret. For Trollutbyggingen har operatøren anbefalt å føre gassen i land gjennom rørledning til Sture for prosessering. For Sleipner er det planlagt en rørledning til Kårstø og en utvidelse av terminalen der. Dette fører til at kostnadsanslag for disse utbyggingene delvis vil komme som feltutbygging, delvis som rørutbygging og delvis som investeringer på land.

De neste utplasseringene vil komme i Osebergområdet. For Oseberg C er understellet av stål plassert ut på sokkelen. I løpet av våren 1991 vil de mest kostnadskrevede delene bli utplassert på sokkelen når modulene bli lastet ombord. Erfaringsmessig justeres anslagene noe ned ved slutten av byggefasen.

På den annen side vil nye feltutbyggingsvedtak trekke anslaget opp. Foruten Statfjordsatellitene er det søkt om utbyggingstillatelse for Eldfisk Sør og for Heidrun. Statfjordsatellitene er regnet med, mens de to andre utbyggingene ennå ikke er regnet med. Etter at anslaget for 1991 ble publisert, har regjeringen vedtatt å gi utbyggingstillatelse for Sør - Eldfisk. Feltet har fått navnet Embla, og produksjonsutstyret vil ifølge foreløpige planer bestå av en ubemannet plattform fjernstyrt fra Eddaplattformen. Utbyggingstillatelsen for Embla vil øke anslagene for 1991 fordi operatøren vil dele ut de første kontraktene i vår.

Regjeringen har vedtatt utbyggingen av Heidrunfeltet, men Stortinget har ennå ikke godkjent utbyggingsplanen. Operatøren har sendt ut anbudsinvitasjon, men kontrakttildelinger er avhengig av en godkjent feltutbyggingsplan. Godkjenning i Stortinget vil tidligst komme i vår. Dermed vil neppe betydelige kostnader påløpe dette året dersom utbyggingen blir vedtatt.

#### Utviklingen i vedtatte felt

På Mimefeltet er en lengre testproduksjon startet etter at boreriggen "Vildkat" gjenåpnet en brønn boret tidligere. Feltet er bygget ut med undervannsproduksjonsutstyr og er knyttet til Codfeltet med en



rørledning. Det blir produsert både olje og gass som blir fraksjonert på Codplattformen. Det er Norsk Hydro som er operatør for feltet.

I forbindelse med Trollutbyggingen vil Norwegian Contractors i nær framtid bli tildelt kontrakt for bygging av betongdelen. Kontrakten skal ha en verdi i størrelsesorden 3,6 milliarder kroner. Dette skal være den største utbyggingskontrakt som er tildelt norsk oljeindustri. Peconor var en tid deltager i anbudskonkurransen, men tidsfristen for å gi anbud ble for knapp for selskapet. Norwegian Contractors ble dermed stående igjen som eneste anbyder. Byggingen av bunnfundamentet vil foregå i Hinnavågen, mens skaftene blir støpt ute i Gandsfjorden. Sammenkoplingen av skaft og dekk vil bli utført ved Vats, ute i Boknafjorden, og her vil utrustningen også foregå. Byggestart vil bli september 1991, og rundt årskiftet vil 2000 personer være engasjert i byggingen. Ifølge planene skal plattformen slepes ut på feltet i mai 1995, mens produksjonen starter senest oktober 1996.

Troll-Oseberg gassinjeksjonsprosjektet (Togi) er nå på det nærmeste fullført. Ved hjelp av en undervannsstruktur som er plassert på Trollfeltet, skal Hydro utvinne 2,5 mill. sm<sup>3</sup> gass som skal føres i rørledning til Osebergfeltet. På Oseberg A plattformen er det en egen modul som tar imot gassen. Her skal den injiseres for å holde trykket oppe i reservoaret slik at oljeproduksjonen kan bli opprettholdt på dagens høye nivå helt fram til 1996.

Utbyggingsforslag for Heidrunfeltet har vært fremmet en gang tidligere, i 1987, den gang i forbindelse med diskusjonene om investeringskøen for feltutbygginger. Da ble det gitt tillatelse til en tidligproduksjon av oljen i feltet. Det var meningen å bruke et flytende produksjonsskip til dette. Produksjonsskipet ble imidlertid aldri bygget fordi kontraktøren kom i finansielle vansker samtidig som tidsfristen for bygging ble knapp. Hovedutbyggingen ble utsatt fordi en ikke hadde funnet anvendelse for gassen. I løpet av disse årene har operatøren planlagt en metanolfabrikk for å gjøre bruk av den assosierte gassen. Det har også vært lagt fram planer for å bruke gass fra dette og andre felt på Haltenbanken til elektrisitetsproduksjon. Begge disse gassanvendelsene øker utslip-

pene av CO<sub>2</sub>. Dette står i kontrast til regjeringens målsetting om å stabilisere disse utslippene på dagens nivå, samtidig som det er stilt spørsmål ved det økonomiske grunnlaget for bygging av metanolfabrikk og gassrørledning. Regjeringen har ennå ikke endelig avgjort hvilken løsning den velger, men det har vært antydning at en utbyggingstillatelse vil bli gitt, mens ilandføringstillatelsen for gass vil bli utsatt i ytterligere ett år.

#### 1.4. 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, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

Som felt i drift i 3. kvartal 1990 regnes Odin, Heimdal, Ekofisk, Statfjord, Murchison, Gullfaks, Tommeliten, Veslefrikk, Frigg, Øst-Frigg, Valhall, Ula, Nordøst-Frigg, Oseberg A og B og Gyda. Hod vil bli regnet som felt i drift fra 4. kvartal.

Anslagene for 1991 økte med om lag 800 millioner kroner og er nå 5,4 milliarder kroner. En vesentlig del av kostnadene er produksjonsboring. Disse kostnadene har sammenheng med de omfattende boreprogrammene som må til for å opprettholde oljeproduksjonen ved felt som har vært lenge i produksjon. Samtidig er det betydelige boreprogrammer ved noen av de feltene som nylig har begynt å produsere.

For 1990 er anslaget justert ned med om lag 700 millioner kroner til 3,9 milliarder kroner. Nedjusteringen skyldes for en del utsettelse av arbeid til 1991. Noe av økningen i anslaget for 1991 kan derfor forklare nedjusteringen i 1990 - anslaget. Det ser også ut til at operatørene i enkelte tilfeller budsjetterer romslig ettersom anslagene for kvartalene er høyere enn de påløpte kostnadene.

I 3. kvartal påløp det om lag 900 millioner kroner i forbindelse med investeringer til felt i drift. Dette er om lag 100 millioner kroner lavere enn for 2. kvartal 1990, men om lag 40 millioner kroner høyere enn for 3. kvartal 1989.

Tabell 3\*. Påløpte investeringskostnader til felt i drift. Mill. kr

	1988		1989			1990		
	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
FELT I DRIFT I ALT .....	887	632	920	860	801	770	999	902
Varer .....	193	96	88	48	107	97	188	154
Tjenester .....	178	98	145	106	132	90	214	201
Produksjonsboring .....	516	438	687	705	562	584	597	548

## 2. Produksjon

Oljeproduksjonen økte med om lag 9 prosent til 81,9 millioner tonn fra 1989 til 1990. På norsk sokkel var den gjennomsnittlige dagsproduksjonen inkludert NGL i 1990 nesten 1,7 mill. fat per dag.

Flere nye, mindre felt begynte å produsere i 1990. Sammen med produksjonsøkning ved Oseberg og Ulafeltet, var de nystartede feltene årsaken til økningen i den totale oljeproduksjonen.

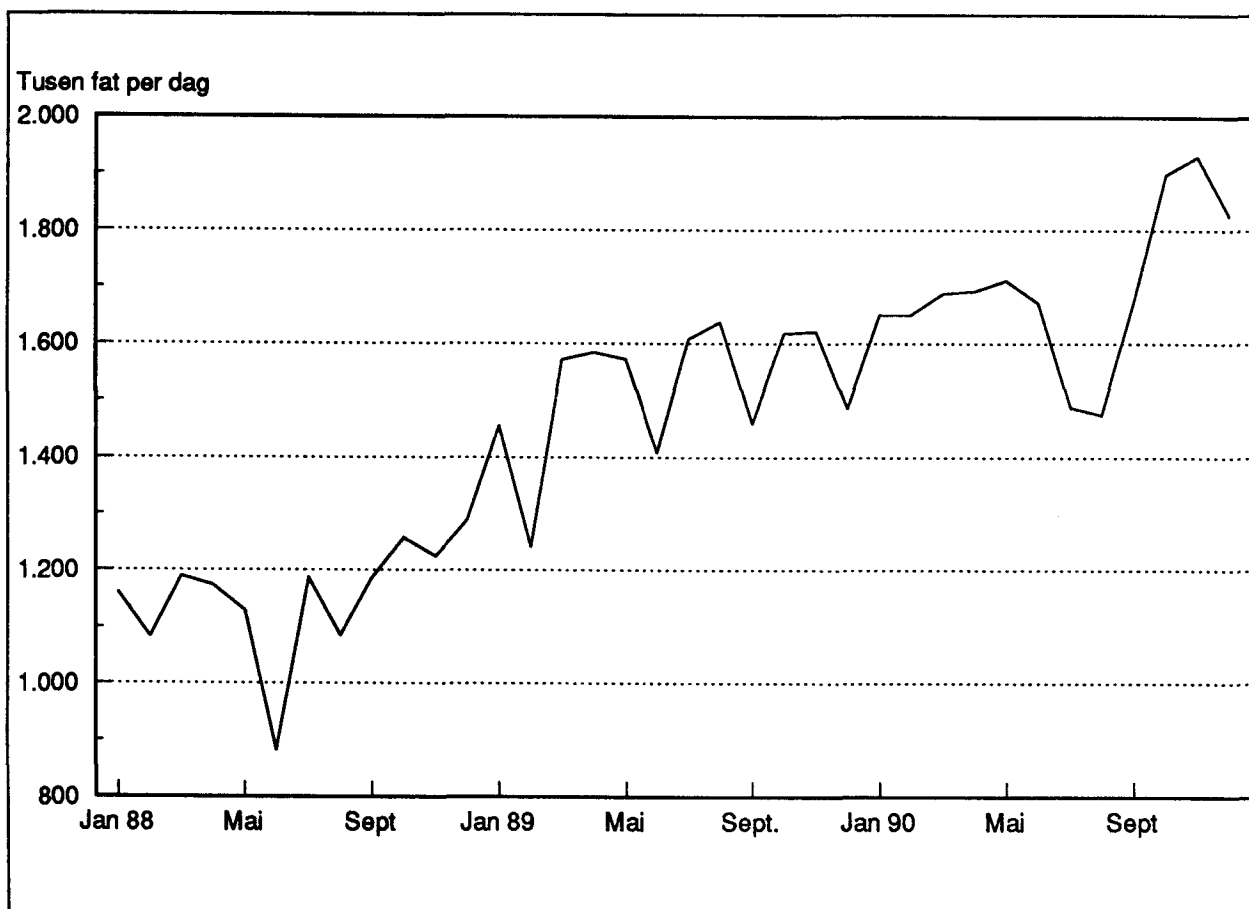
Oseberg hadde en produksjonsøkning på 27 prosent til 14,7 millioner tonn i 1990, mens produksjonen på Ula økte med om lag 6 prosent til 4,6 millioner tonn.

Av de nystartede feltene er Veslefrikk og Gyda de største. Veslefrikk produserte 2,4 millioner tonn i sitt første driftsår. Gyda startet produksjonen i juni. Siden driftsstart har feltet produsert 1,4 millioner tonn. Feltet

har i de siste produksjonsmånedene nådd såkalt platånivå. Det vil si et produksjonsnivå som kan holdes stabilt over flere år, før produksjonen synker ettersom reservoaret tappes for olje og gass. Da feltet ble vedtatt utbygd, var planlagt produksjon på Gyda 60 000 fat per dag. I de to siste månedene av 1990 var produksjonen om lag 70 000 fat per dag.

Produksjonen i Ekofiskområdet var 10,8 millioner tonn i 1990. Det er det samme som i 1989. Produksjonsøkningen fra de siste årene ser ut til å ha stanset. Etter produksjonstoppen i 1980 sank uttaket av olje helt fram til 1986. Det er vanninjeksjonsprogrammet som har ført til økt produksjon de siste årene. Operatøren, Phillips Petroleum, arbeider med ytterligere injeksjonsplaner for å øke utvinningsgraden i Ekofiskområdet. I tillegg er det utbyggingen av Embla med planlagt produksjon på 50 000 fat per dag, vedtatt. Denne feltutbyggingen tar sikte på å vinne ut olje i bergarter som ligger dypere enn reservoarene som til nå har produsert i dette området.

Figur 5\*. Norsk oljeproduksjon, fat per dag, 1988 - 1990



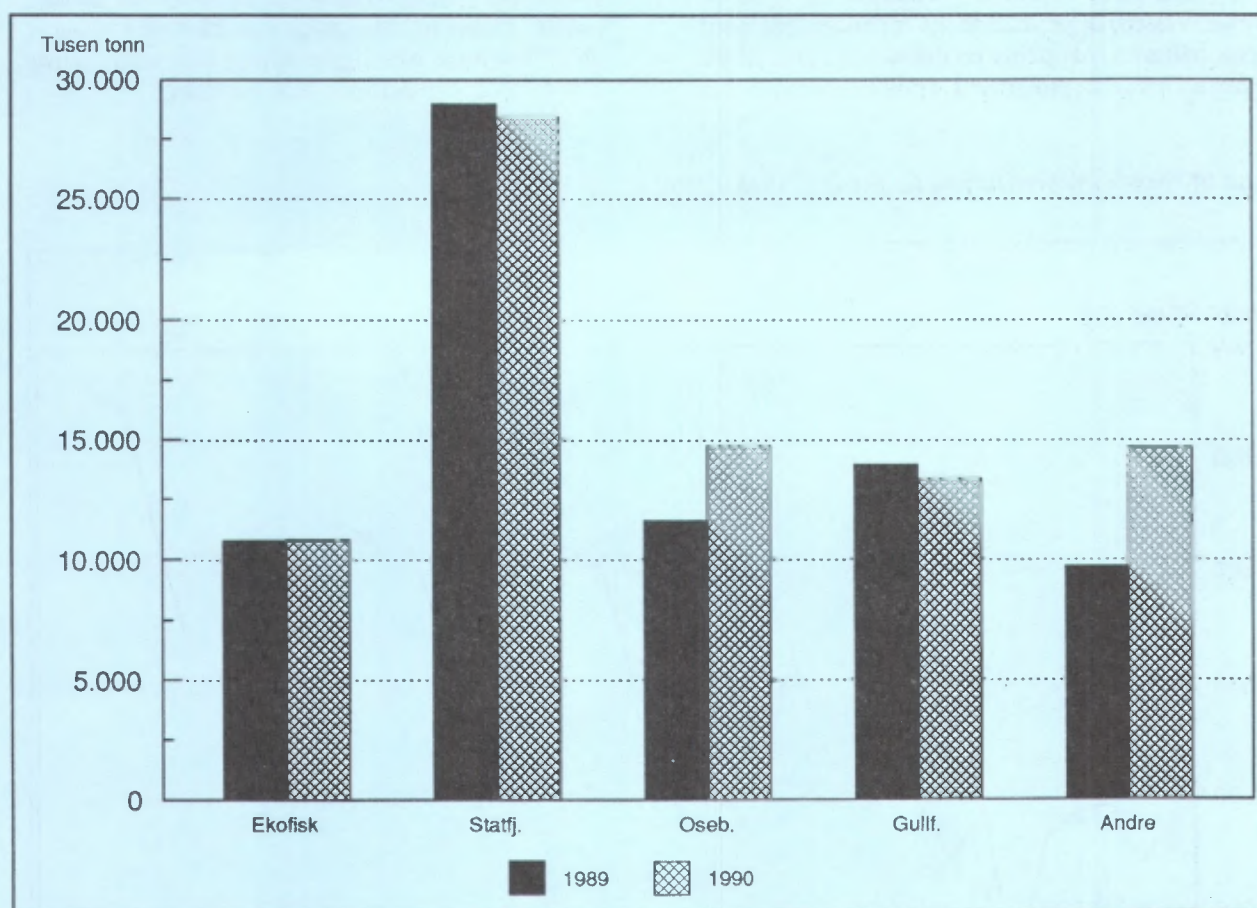


På Statfjordfeltet var det produksjonsnedgang for andre år på rad om enn med relativt beskjedne 1,8 prosent. Disse 1,8 prosentene utgjør imidlertid 530 tusen tonn olje. Produksjonen på Statfjord nådde 29,4 milliarder tonn i 1990. Feltet er fortsatt uten sammenligning den største produsenten av olje på norsk sokkel. Ifølge operatøren har feltet hatt bedre produksjonsegenskaper enn forventet de siste årene. Det var ventet at produksjonen skulle synke mer enn den gjør etter at produksjonstoppen var nådd.

Det var også produksjonsnedgang på Gullfaksfeltet. Produksjonen var 13,3 millioner tonn i 1990, en

reduksjon på 4 prosent fra året før. Feltet har vært i produksjon i 3 år, men siste produksjonsplattform ble plassert ut i 1989. Det har vært flere produksjonsproblemer for dette feltet. Gjennomstrømning av sand har gjort det vanskelig å produsere fra reservoaret. For å hindre at sanden ødelegger produksjonsutstyret, har det vært pakket sand ned i brønnene for på denne måten å stabilisere sanden i det petroleumsførende laget. I tillegg var produksjonen lav så lenge produksjonsbegrensningen på norsk sokkel varte. Begrensningen for Statfjord ble nemlig gjort gjeldende på Gullfaks. Produksjonsbegrensningen ble for øvrig opphevet 1. juli 1990.

Figur 6\*. Norsk oljeproduksjon per felt. 1989 - 1990



### Gassproduksjonen

Produksjonen av gass falt med om lag 10 prosent til 27,8 milliarder sm<sup>3</sup> i 1990.

Med få unntak hadde de fleste felt redusert gassproduksjon i 1990. Det er imidlertid Friggfeltet som står for den betydeligste produksjonsnedgangen med 3,1 milliarder sm<sup>3</sup> eller nesten 30 prosents reduksjon til 7,5 milliarder sm<sup>3</sup> i 1990. Friggfeltet er i ferd med å bli tømt, og våren 1990 ble den første

plattformen på feltet stengt ned. Friggfeltet har hatt en produksjonsandel på mellom 40 og 50 prosent av norsk gassproduksjon i store deler av 1980-årene.

Det har også vært produksjonsnedgang ved Ekofisk, Statfjord, Heimdal og Gullfaks med henholdsvis 5,5 prosent, 1,6 prosent, 1,4 prosent og 2,5 prosent.

Tommeliten hadde en produksjonsøkning på 15,9 prosent til 1,4 milliarder sm<sup>3</sup>, mens Ula og Valhall økte med henholdsvis 8,6 og 8,2 prosent til 478 og 808 mill. sm<sup>3</sup>.

Det er også produsert gass på Veslefrikk, Gyda og Hod. Denne produksjonen utgjorde tilsammen 450 mill. sm<sup>3</sup>. Alle disse feltene startet produksjonen i 1990.

### 3. Markedet

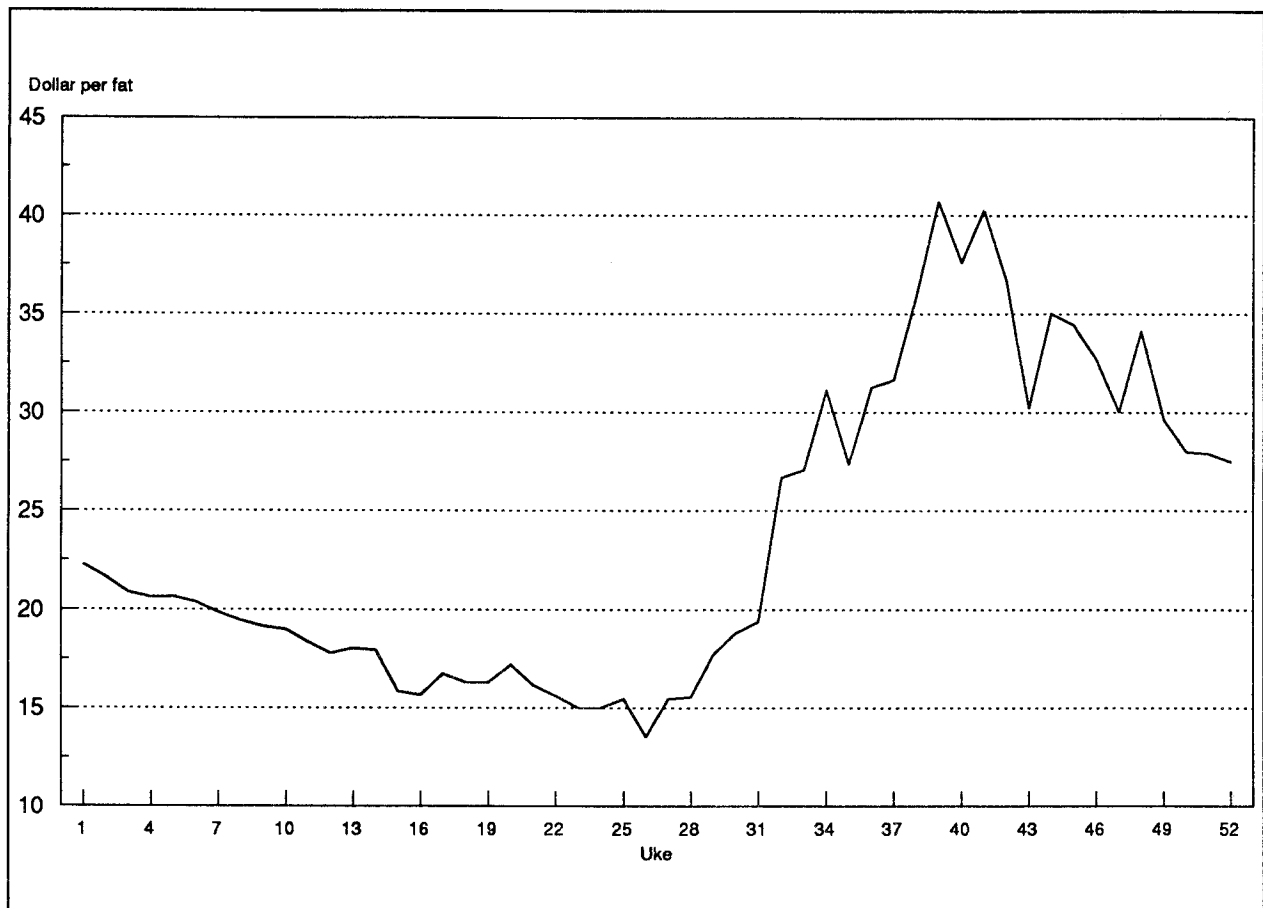
#### Oljeprisen

I siste halvår 1990 ble oljeprisen styrt av krigsfrykt i Midt-Østen. Dette gav seg utslag i at prisen for Brent Blend økte fra om lag 19 dollar før Irak invaderte

Kuwait 2. august til over 40 dollar i september og begynnelsen av oktober før den begynte å falle igjen. I første uke av 1991 var oljeprisen om lag 27 dollar per fat.

Det var frykten for en forsyningskrise pga. den internasjonale handelsboikotten overfor Irak som førte til de økte oljeprisene. Økt produksjon særlig i Saudi Arabia, erstattet imidlertid store deler av oljebortfallet fra Irak og Kuwait. De etterfølgende svingningene i oljeprisen reflekterte kjøpernes skiftende forventninger om en fredelig løsning av konflikten.

Figur 7\*. Oljeprisen for 1990, Brent Blend



Selv om den politiske spenningen økte ettersom tidsfristen for tilbaketrekning den 15. januar 1991 nærmet seg, fortsatte oljeprisen å falle.

Etter krigsutbruddet har oljeprisen ligget nær 20 dollar fatet. Fra flere hold ble det før krigsutbruddet hevdet at en krig i Gulfen ville føre til høye oljepriser. Når oljeprisen nå har sunket, er det flere grunner til det.

Oljeforsyningene fra Saudi Arabia regnes for øyeblikket å være sikre fordi koalisjonen har luftherredømme og defensive systemer som sikrer produksjonsutstyret og transportveiene. Lagrene i de store forbrukslandene er høye. IEA har anbefalt medlemslandene å intensivere energisparingen. Dessuten har USA vedtatt å trekke på sine strategiske reservelagre for å motvirke store prisøkninger.

### Produksjon

For 1990 under ett regner IEA med at tilbudet av olje var 53,5 millioner fat per dag (mfd). Til sammenligning var det i 1989 52,4 mfd. Det var særlig Opec som økte produksjonen.

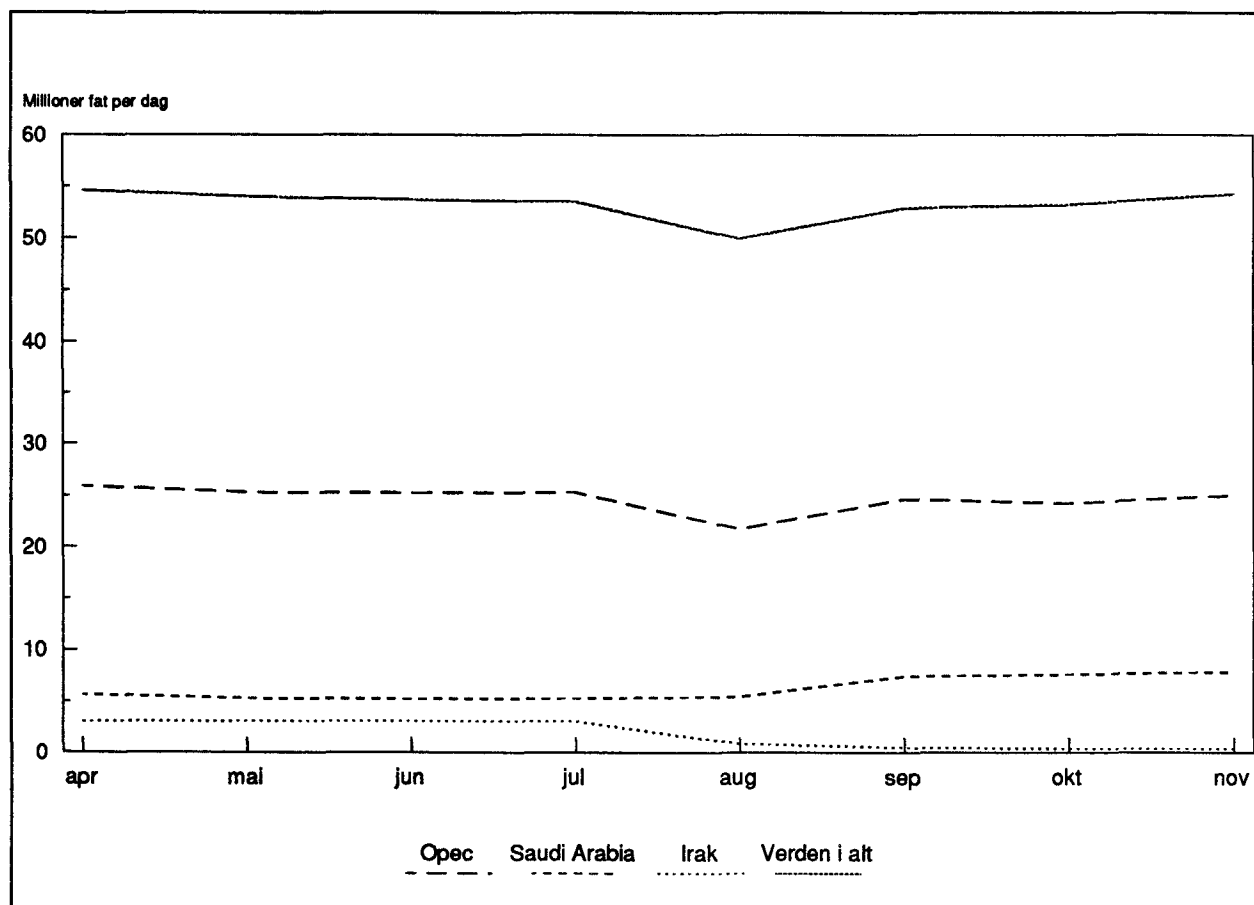
Ifølge IEA var produksjonen av olje i 3. kvartal 1990 52,3 mill. fat per dag i land utenfor de sentralplanlagte økonomier. Det er 0,8 prosent høyere enn for samme kvartal i 1989. Selv med den internasjonale boikotten av Irak-kontrollert olje, er produksjonen høyere enn for ett år siden.

### Opec

Det er særlig Saudi Arabia som har økt produksjonen av olje for å erstatte olje fra Irak og Kuwait. Fra juli

til november økte produksjonen med nesten 50 prosent fra 5,3 mfd til 7,9 mfd. Øvrige land i Opec, som har økt produksjonen, er de Forente Arabiske Emirater, Venezuela og Libya med en vekst i produksjonen på om lag 15 prosent i det samme tidsrommet. Nigeria har dessuten en vekst i produksjonen på 12 prosent. Den kraftige produksjonsøkningen viser at kapasitetsgrensene for oljeproduksjonen er mer fleksible enn tidligere antatt. For ett år siden ble det av mange antatt at de fleste Opec-land, også Saudi Arabia, produserte opp mot kapasitetsgrensen, og at produksjonskapasiteten ikke kunne økes vesentlig på kort sikt. Dette sammen med en forbruksøkning var mye av bakgrunnen for økte oljepriser i 1989. Høsten har vist at Saudi Arabia meget raskt har kunnet øke produksjonen betydelig også på kort sikt, og at landet tidligere har akseptert store produksjonsreduksjoner i forhold til kapasiteten.

Figur 8\*. Oljeproduksjonen per måned i Opec, Saudi Arabia og Irak. April - november 1990. Mill. fat per dag



### Nordsjøen

IEA anslår at produksjonen i Nordsjøen nådde 4,2 mfd i oktober. Av dette ble 1,95 mfd og 1,92 mfd produsert i henholdsvis britisk og norsk sokkel. Disse landene er nå blitt jevnstore produsenter. Storbritannia har de siste årene hatt en fallende produksjon, mens den norske har økt sterkt.

### Etterspørsel

Fra 1989 til 1990 fant det sted en betydelig økning i etterspørsel på 1,5 prosent til 53,1 mfd for verden totalt. Her er det store regionale forskjeller. I USA har det vært en nedgang i forbruket på 0,3 mfd, mens forbruket økte i Europa og Stillehavet med henholdsvis 0,2 og 0,3 mfd. Størst var likevel



økningen utenfor OECD med hele 0,6 mfd til 15,3 mfd.

Det var en økning i etterspørselen fra 1989 til 1990. Sammenlignet med 4. kvartal 1989 sank imidlertid etterspørselen i 4. kvartal 1990 med 0,6 prosent til 54,1 millioner fat per dag. Det var reduksjon både i USA og Europa, henholdsvis 4,1 prosent og 1,5 prosent. Tilsammen utgjør reduksjonen 1 mfd. Etterspørselen i Stillehavsområdet og i land utenfor OECD økte tilsammen med 0,7 million fat per dag.

IEA har også antatt at etterspørselen i 1. halvår av 1991 vil bli redusert. Reduksjonen vil komme i OECD-landene og vil mer enn oppveie en økning i etterspørselen fra land utenfor OECD.

Under forutsetning av at ikke vesentlig produksjonskapasitet i Saudi Arabia blir ødelagt i Gulfkrigen, tyder reduksjonen i etterspørselen sammen med høye lagre og fortsatt høy oljeproduksjon på at det ikke kan ventes vesentlige prisøkninger for olje i de nærmeste månedene.

## 4 Årstatistikk 1989

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

### *Utvinning av råolje og naturgass*

Det var sysselsatt 14 754 personer i Utvinning av råolje og naturgass i 1989. Det er 4,6 prosent eller 616 personer mer enn i 1988. To av tre personer i utvinningssektoren var ansatt på land; 10 341 personer var knyttet til landvirksomheten, mens 4 413 personer var ansatt til havs.

Siden 1981 har tallet på ansatte til havs mer enn doblet seg fra 2 162 til 4 413. 1988 var toppåret med 4 513 ansatte, mens dette ble redusert noe i 1989. I 1989 ble ingen nye felt satt i drift. Det var særlig fra 1986 og fram til 1988 mange nye felt ble satt i drift på norsk sokkel; Heimdal, Gullfaks, Oseberg og Ula ved siden av undervannsfeltet Tommeliten. Dette forklarer økningen i sysselsettingen i denne perioden. Når ingen nye felt ble satt i drift i 1989, gav dette seg utslag i en mindre reduksjon av sysselsettingen fra 1988.

Tallet på ansatte til lands i perioden fra 1981 til 1989 økte fra 5 677 til 10 341. Det er nesten en fordobling.

Utviklingen i sysselsettingstallene på land har et noe annet forløp enn tallene til havs. Mens antall ansatte til havs økte fram til 1988, ble antall ansatte til lands redusert fra 1986 til 1987 for så å øke i de to påfølgende år. Reduksjonen i 1987 kan ha sammenheng med lavere leteaktivitet som en følge av oljeprisfallet i 1986.

Lønnskostnadene, inkludert arbeidsgiveravgift og andre ytelser til beste for arbeidstaker, var nesten 6,8 milliarder kroner i 1989. Av disse var 4,7 milliarder til personer på land og 2,1 milliarder kroner til havs.

I 1989 steg for første gang olje- og gassproduksjonen over 100 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) til 106 mtoe. Fra 1985 steg produksjonen med nesten 60 prosent fram til 1989. Det var særlig oljeproduksjonen som økte. I 1985 var den om lag 38 millioner tonn, i 1989 om lag 74 millioner tonn, praktisk talt en fordobling.

Selv om olje- og gassproduksjonen steg betydelig fra 1985 til 1989, var bruttoproduksjonsverdien lavere i 1989 enn i 1985, målt i løpende kroner. For 1985 var gjennomsnittsprisen i overkant av 27 dollar per fat, og året var et toppår for norsk oljevirkosomhet hva angår bruttoproduksjonsverdi med hele 105 milliarder kroner. I 1989 var den 89,5 milliarder kroner, og oljeprisen var om lag 18 dollar per fat.

Bruttoproduksjonsverdien samlet økte med 37 prosent eller i overkant av 24 milliarder kroner fra 1988 til 1989. Det var både økt oljeproduksjon og høyere oljepriser som var årsak til den betydelige økningen i bruttoproduksjonsverdien. I 1989 økte oljeproduksjonen med hele 32 prosent, mens oljeprisen var 23 prosent høyere enn i 1988.

Verdien av olje og gass i 1989 var om lag 79 milliarder kroner, mens den var om lag 54 milliarder kroner i 1988.

Vareinnsatsen totalt sank med nesten 300 millioner kroner fra 1988 til 19,3 milliarder kroner. Ingen nye felt ble satt i drift i 1989, men feltene Oseberg og Tommeliten hadde sitt første hele driftsår i 1989. Vareinnsatsen omfatter alt vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler og tjenesteforbruk, inkludert deler av rørtransporttjenestene for feltene i drift i Nordsjøen.

Reduksjonen er størst for kostnader til felt i drift, om lag 800 millioner kroner i forhold til året før. Det er kostnader til teknisk assistanse, administrasjon og andre kostnader som er redusert, mens vedlikeholdskostnadene fortsatt øker. Kostnadene til vedlikehold har økt mindre enn produksjonen de siste årene.



Tre faktorer fører dermed til økt bearbeidningsverdi. Det er økt produksjon, høyere priser for olje og reduserte kostnader til vareinnsats.

Bearbeidingsverdien for sektoren, definert som bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsatsen økte fra 45,5 milliarder kroner i 1988 til 70,1 milliarder kroner i 1989.

### 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 1989 var bruttoproduksjonsverdien av rørtransport av olje og gass 7,8 milliarder kroner. Til sammeligning var den 6,7 milliarder kroner i 1988. Det var økt transportvolum særlig av olje som har ført til en verdiøkning i rørtransporttjenestene de to siste årene.

Vareinnsatsen økte fra 596 millioner til 670 millioner kroner fra 1988 til 1989. I 1989 hadde Oseberg transportsystem sitt første hele driftsår.

## 5 Regnskapsstatistikk 1989

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde en betydelig vekst i inntjeningen i 1989. Driftsinntektene gikk opp fra 97 milliarder kroner i 1988 til 118 milliarder i 1989, en økning på 22 prosent. Økningen hadde sammenheng med en voksende oljeproduksjon, økte oljepriser og høyere dollarkurs. Driftsinntektene i 1989 er de høyeste som er målt etter det kraftige oljeprisfallet i 1986. Prisfallet den gang bidro til at driftsinntektene falt fra en toppnotering på 131 milliarder kroner i 1985 til 101 milliarder i 1986.

De økte inntektene i 1989 førte til markert oppgang i foretakenes resultater. Driftsresultatet gikk opp fra vel 18 milliarder kroner i 1988 til 25 milliarder i 1989, mens resultatet før ekstraordinære poster økte fra 14 til 20 milliarder (en oppgang på 43 prosent). Resultatet før ekstraordinære poster utgjorde vel 17 prosent av driftsinntektene i 1989 mot nærmere 15 prosent året før.

Årsoverskuddet (etter ekstraordinære poster, skatter og andre årsoppgjørdisposisjoner) gikk opp fra 3,7

milliarder kroner i 1988 til 9,1 milliarder i 1989. Under inntjeningstoppen i 1985 var det tilsvarende overskuddet 13,4 milliarder kroner. Årsoverskuddet utgjorde knapt 8 prosent av driftsinntektene i 1989, mot nær 4 prosent i 1988 og vel 10 prosent i 1985. Mesteparten av årsoverskuddet siste år ble utdelt som utbytte til eierne (7,3 milliarder).

En betydelig del av inntjeningen i rettighetshaverforetakene kommer staten til gode gjennom skatter og avgifter. Beregnet skatt på inntekt og formue økte fra 4,6 milliarder kroner i 1988 til 7,2 milliarder i 1989, mens royalty og andre særavgifter på salgsinntektene gikk opp fra 9,3 til 12,3 milliarder kroner. Tilsammen utgjorde disse skattene og avgiftene nærmere 17 prosent av driftsinntektene i 1989, mot vel 14 prosent i 1988 og hele 43 prosent i 1985. Også foretakenes kapitalavkastning viste oppgang siste år. Avkastningen på totalkapital (totalrentabilitet før skatt) gikk opp fra 13,1 prosent i 1988 til 16,3 prosent i 1989, mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) økte fra 23,0 til 27,9 prosent.

Totalt investert kapital i foretakene var bokført til 181 milliarder kroner ved utgangen av 1989. Av denne kapitalen var 19 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 81 prosent i anleggsmidler (mesteparten varige driftsmidler). 81 prosent av totalkapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egenkapital. Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 19 prosent av kapitalen, mens egenkapitalandelen var 28 prosent. Egenkapitalandelen økte med hele 3 prosentenheter fra året før. Økningen skyldtes at foretakene hadde en sterk vekst i tilførselen av egenkapital (fra eksterne kilder og over driften) samtidig som gjelden gikk ned.

I tallene nevnt foran er ikke medregnet statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten. Statens direkte engasjement er holdt utenom i tabellene 1 og 2, men er vist i tabell 3. Staten dekker direkte en betydelig del av investeringskostnadene på kontinentalsokkelen. Ved utgangen av 1989 var totalkapitalen knyttet til dette engasjementet nesten 53 milliarder kroner. Staten har tidligere tjent lite på investeringene, men dette har nå snudd. Driftsinntektene knyttet til det statlige engasjementet gikk opp fra 5,3 milliarder kroner i 1988 til 16,6 milliarder i 1989, og årsoverskuddet opp fra -0,8 til 7,0 milliarder. I årsoverskuddet er ikke fratrukket kalkulatoriske renter på den innskutte statskapitalen.

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.

Tabell 4\*. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2). 1984-1989

Hoved- og nøkkeltall 3)	1984	1985	1986	1987	1988	1989
1) Tallet på foretak.....	62	60	54 \	50	52	54
2) Sysselsetting pr. 31.12. ....	20 595	23 176	22 571 \	22 768	23 555	23 502
3) Driftsinntekter..... Mill.kr	115 822	131 477	100 888 \	102 054	96 902	117 800
4) Driftsresultat.....	52 351	54 352	20 111 \	20 867	18 218	25 348
5) Resultat av finansielle poster....	-9 567	121	-2 825 \	-2 632	-3 880	-4 903
6) Resultat før ekstraordinære poster	42 783	54 473	17 286 \	18 235	14 338	20 446
7) Resultat før årsoppgjørdisp. ....	42 812	54 130	15 974 \	15 545	12 367	21 441
8) Årsoverskudd.....	9 045	13 431	4 844 \	2 877	3 709	9 060
9) Omløpsmidler.....	35 223	38 110	26 966 \	24 638	33 670	33 694
10) Anleggsmidler.....	104 696	104 001	105 675 \	138 873	141 528	147 782
11) Kortsiktig gjeld.....	40 288	46 932	28 174 \	28 014	36 508	33 704
12) Langsiktig gjeld.....	86 730	74 449	84 028 \	78 801	72 608	71 743
13) Egenkapital 4).....	12 522	20 208	19 864 \	39 328	43 997	51 073
14) Totalkapital.....	139 919	142 111	132 641 \	163 511	175 198	181 476
15) Totalrentabilitet..... Prosent	40,2	44,8	18,2 \	15,8	13,1	16,3
16) Egenkapitalrentabilitet.....	101,5	94,3	33,4 \	28,5	23,0	27,9
17) Egenkapitalandel.....	9,0	14,2	15,0 \	24,1	25,1	28,1
18) Likviditetsgrad.....	0,87	0,81	0,96 \	0,88	0,92	1,00

- 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.  
 3) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31.12.  
 4) Omfatter 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger og reserver i tillegg til den ordinære egenkapitalen (aksjekapital, reservefond, oppskrivningsfond og fri egenkapital).

\ Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve. Fra 1987 er avskrivninger i følge Petroleumsloven 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 egenkapitalsiden i balansen, og medregnet i anleggsmiddelverdiene på eiendelssiden. Anleggsreserven ble tidligere holdt utenom i disse oppgavene.

## DEFINISJON AV NØKKELTALL

Totalrentabilitet	=	$\frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}} * 100$
Egenkapitalrentabilitet	=	$\frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster - skatt på formue og inntekt 1)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital 2)}} * 100$
Egenkapitalandel	=	$\frac{\text{Egenkapital 2) pr. 31.12.}}{\text{Totalkapital pr. 31.12.}} * 100$
Likviditetsgrad	=	$\frac{\text{Omløpsmidler pr. 31.12.}}{\text{Kortsiktig gjeld pr. 31.12.}}$

- 1) Gjelder bare skatt i ikke-personlige selskaper.  
 2) Se note 4, tabell 1.



Tabell 5\*. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1988 og 1989

	1988		1989	
	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.....	96 902	100,0	117 800	100,0
Salgsinntekter.....	87 914	90,7	108 727	92,3
- Offentlige avgifter 2).....	9 331	9,6	12 339	10,5
Offentlige tilskudd.....	9	0,0	10	0,0
Aktiverte egne investeringsarbeider.....	1 899	2,0	1 528	1,3
Leieinntekter, fast eiendom.....	11	0,0	12	0,0
Provisjonsinntekter.....	25	0,0	25	0,0
Andre driftsinntekter 3).....	16 375	16,9	19 837	16,8
Driftskostnader.....	78 684	81,2	92 452	78,5
Forbruk av innkjøpte varer.....	18 395	19,0	21 201	18,0
Lønninger mv. ....	7 220	7,5	7 699	6,5
Arbeidsgiveravgift til folketrygden.....	1 209	1,2	1 229	1,0
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader..	545	0,6	811	0,7
Frakt og spedisjon vedr. salget.....	5 677	5,9	6 868	5,8
Husleie, tomteleie, lys og varme.....	547	0,6	469	0,4
Provisjonskostnader.....	15	0,0	15	0,0
Diverse driftskostnader 3).....	31 657	32,7	39 766	33,8
Tap på fordringer.....	-62	-0,1	-7	-0,0
Beholdn.endr. egentilvirkede varer.....	-31	-0,0	-544	-0,5
Ordinære avskrivninger.....	13 513	13,9	14 944	12,7
Driftsresultat.....	18 218	18,8	25 348	21,5
Finansinntekter.....	5 332	5,5	6 018	5,1
Utdeling på aksjer i datterselskaper.....	77	0,1	3	0,0
Utdeling på andre aksjer og andeler.....	291	0,3	288	0,2
Renteinntekter fra konsernselskaper.....	498	0,5	1 312	1,1
Andre renteinntekter.....	1 965	2,0	2 040	1,7
Agio.....	2 405	2,5	2 161	1,8
Andre finansinntekter.....	95	0,1	213	0,2
Finanskostnader.....	9 212	9,5	10 920	9,3
Renter til konsernselskaper.....	3 564	3,7	3 792	3,2
Andre rentekostnader.....	4 580	4,7	5 270	4,5
Disagio.....	927	1,0	1 676	1,4
Andre finanskostnader.....	142	0,1	182	0,2
Resultat av finansielle poster.....	-3 880	-4,0	-4 903	-4,2
Resultat før ekstraordinære poster.....	14 338	14,8	20 446	17,4
Ekstraordinære inntekter.....	2 070	2,1	1 369	1,2
Vinning ved avgang av anleggsmidler.....	1 723	1,8	1 289	1,1
Offentlige tilskudd.....	1	0,0	-	-
Andre ekstraordinære inntekter.....	347	0,4	81	0,1
Ekstraordinære kostnader.....	4 041	4,2	374	0,3
Tap ved avgang av anleggsmidler.....	2 450	2,5	23	0,0
Nedskrivning av anleggsmidler.....	2 811	2,9	101	0,1
Andre ekstraordinære kostnader.....	780	0,8	251	0,2
Resultat av ekstraordinære poster.....	-1 971	-2,0	995	0,8
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner.....	12 367	12,8	21 441	18,2
<b>Årsoppgjørdisposisjoner</b>				
Oppskrivning av anleggsmidler.....	-	-	-	-
Overført fra oppskrivningsfond.....	-	-	100	0,1
til oppskrivningsfond.....	-	-	-	-
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital.....	-	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond.....	54	0,1	32	0,0
salgsgevinster.....	557	0,6	10	0,0
kontraktsavskrivning.....	1	0,0	0	0,0
konsolideringsfond.....	-	-	-	-
øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond.....	-	-	15	0,0
salgsgevinster.....	597	0,6	40	0,0
kontraktsavskrivning.....	0	0,0	0	0,0
konsolideringsfond.....	102	0,1	59	0,1
øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-
Ekstraordinære skatteavskrivninger.....	4 020	4,1	5 310	4,5
Økning nedskrivning varekontrakter.....	-	-	-	-
Økning lagerreserver.....	-12	-0,0	-121	-0,1
Skatt på formue og inntekt.....	4 562	4,7	7 219	6,1
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner.....	-8 658	-8,9	-12 380	-10,5
Årsoverskudd.....	3 709	3,8	9 060	7,7
Avsatt til aksjekapital, reservefond.....	21	0,0	-33	-0,0
Avsatt til fri egenkapital.....	36	0,0	1 795	1,5
Utbytte o.l. 4).....	3 652	3,8	7 297	6,2

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 5\*. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1988 og 1989 (forts.)

	1988				1989			
	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.....	24 323	14,5	33 670	19,2	34 629	19,3	33 694	18,6
Kasse, innskudd i bank og postgiro..	5 581	3,3	6 934	4,0	7 519	4,2	9 620	5,3
Aksjer og andeler.....	3	0,0	3	0,0	3	0,0	85	0,0
Obligasjoner og andre verdipapirer..	396	0,2	296	0,2	296	0,2	582	0,3
Vekselfordringer.....	349	0,2	309	0,2	309	0,2	0	0,0
Kundefordringer.....	5 901	3,5	5 663	3,2	5 814	3,2	8 307	4,6
Kortsiktige fordringer konsernselsk.	3 956	2,4	12 593	7,2	12 748	7,1	7 163	3,9
Andre kortsiktige fordringer.....	6 017	3,6	5 556	3,2	5 598	3,1	4 921	2,7
Lager av råvarer og innkj. halvfabr.	897	0,5	717	0,4	723	0,4	721	0,4
Lager av varer under tilvirkning....	132	0,1	107	0,1	107	0,1	776	0,4
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte	1 001	0,6	1 192	0,7	1 208	0,7	993	0,5
Forskudd til leverandører.....	88	0,1	300	0,2	303	0,2	527	0,3
Anleggsmidler.....	143 199	85,5	141 528	80,8	145 242	80,7	147 782	81,4
Aksjer og andeler i datterselskaper.	3 080	1,8	3 417	2,0	3 417	1,9	3 723	2,1
Andre aksjer og andeler.....	1 605	1,0	2 362	1,3	2 362	1,3	2 343	1,3
Obligasjoner og andre verdipapirer..	11	0,0	11	0,0	11	0,0	11	0,0
Langsiktige fordringer konsernselsk.	9 523	5,7	2 255	1,3	1 733	1,0	2 193	1,2
Lån til aksjonærer mv. og ansatte...	340	0,2	686	0,4	1 201	0,7	1 107	0,6
Andre langsiktige fordringer.....	1 661	1,0	1 549	0,9	1 547	0,9	1 380	0,8
Forskudd til leverandører.....	15	0,0	57	0,0	57	0,0	23	0,0
Patenter og liknende rettigheter....	-	-	537	0,3	537	0,3	437	0,2
Goodwill.....	193	0,1	248	0,1	248	0,1	92	0,1
Aktiverte kostnader.....	8 540	5,1	8 821	5,0	8 837	4,9	9 276	5,1
Skip og andre fartøyer.....	13	0,0	41	0,0	41	0,0	38	0,0
Andre transportmidler.....	45	0,0	46	0,0	46	0,0	45	0,0
Maskiner, verktoy, inventar o.l. ....	8 459	5,0	12 864	7,3	12 870	7,2	13 088	7,2
Bygninger og bygningsmessige anl. 2)	81 290	48,5	89 125	50,9	90 108	50,1	94 502	52,1
Anlegg under utførelse.....	26 636	15,9	17 493	10,0	20 212	11,2	17 172	9,5
Grunnarealer.....	274	0,2	303	0,2	303	0,2	327	0,2
Boliger (inkl. tomter).....	1 511	0,9	1 714	1,0	1 714	1,0	2 024	1,1
Krav på aksjeinnskudd.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Egne aksjer.....	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totalkapital.....</b>	<b>167 521</b>	<b>100,0</b>	<b>175 198</b>	<b>100,0</b>	<b>179 870</b>	<b>100,0</b>	<b>181 476</b>	<b>100,0</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>								
<b>Kortsiktig gjeld.....</b>	<b>27 261</b>	<b>16,3</b>	<b>36 508</b>	<b>20,8</b>	<b>37 120</b>	<b>20,6</b>	<b>33 704</b>	<b>18,6</b>
Leverandørgjeld.....	6 012	3,6	5 679	3,2	5 668	3,2	7 828	4,3
Vekselgjeld.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Kassekreditt.....	173	0,1	62	0,0	62	0,0	368	0,2
Byggelån.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter	1 042	0,6	1 341	0,8	1 340	0,7	1 320	0,7
Påløpne lønninger mv. og renter....	1 235	0,7	1 276	0,7	1 288	0,7	1 602	0,9
Påløpne, ikke utliknede skatter....	3 490	2,1	1 914	1,1	1 914	1,1	5 256	2,9
Forskudd fra kunder.....	106	0,1	152	0,1	152	0,1	224	0,1
Avsatt til utbytte.....	1 816	1,1	1 916	1,1	1 916	1,1	3 382	1,9
Garanti- og serviceforpliktelser....	-	-	-	-	-	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld.....	13 387	8,0	24 168	13,8	24 781	13,8	13 723	7,6
<b>Langsiktig gjeld.....</b>	<b>79 098</b>	<b>47,2</b>	<b>72 608</b>	<b>41,4</b>	<b>76 657</b>	<b>42,6</b>	<b>71 743</b>	<b>39,5</b>
Langsiktig gjeld til konsernselskap.	37 626	22,5	27 660	15,8	30 789	17,1	33 894	18,7
Ihendehaverobligasjonslån.....	12 731	7,6	18 026	10,3	18 026	10,0	15 484	8,5
Pantelån.....	603	0,4	632	0,4	888	0,5	1 552	0,9
Ansvarlig lånekapital.....	957	0,6	975	0,6	1 059	0,6	1 085	0,6
Annen langsiktig gjeld.....	27 182	16,2	25 314	14,4	25 895	14,4	19 729	10,9
<b>Betinget skattefrie avsetninger.....</b>	<b>40 098</b>	<b>23,9</b>	<b>44 170</b>	<b>25,2</b>	<b>44 652</b>	<b>24,8</b>	<b>49 911</b>	<b>27,5</b>
Distriktsutbyggingsfond.....	155	0,1	101	0,1	101	0,1	84	0,0
Salgsgevinster.....	669	0,4	711	0,4	711	0,4	741	0,4
Kontraktssavskrivning.....	1	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Nedskrevet på varekontrakter.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver.....	420	0,3	411	0,2	411	0,2	291	0,2
Anleggsreserver.....	38 381	22,9	42 371	24,2	42 853	23,8	48 162	26,5
Konsolideringsfond.....	472	0,3	574	0,3	574	0,3	633	0,3
Øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Egenkapital.....</b>	<b>21 064</b>	<b>12,6</b>	<b>21 912</b>	<b>12,5</b>	<b>21 442</b>	<b>11,9</b>	<b>26 118</b>	<b>14,4</b>
Aksjekapital o.l. ....	8 422	5,0	8 616	4,9	8 705	4,8	11 382	6,3
Reservefond.....	9 724	5,8	10 343	5,9	10 358	5,8	10 612	5,8
Oppskrivningsfond.....	1 226	0,7	1 226	0,7	1 225	0,7	1 125	0,6
Fri egenkapital 3).....	1 692	1,0	1 727	1,0	1 154	0,6	2 999	1,7
<b>Totalkapital.....</b>	<b>167 521</b>	<b>100,0</b>	<b>175 198</b>	<b>100,0</b>	<b>179 870</b>	<b>100,0</b>	<b>181 476</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.

## Investment activity in the oil industry, 4th quarter 1990

In the investment survey made by the Central Bureau of Statistics for the 4th quarter 1990, investments in the extraction of crude oil and natural gas in 1991 are estimated at 35.7 thousand million kroner. This is 4.3 thousand million kroner higher than in the previous investment survey. The estimates for exploration and onshore activities have increased most, but the estimate for investments in fields on stream has also been increased.

The estimated exploration costs for 1991 have increased considerably; up by 1.5 thousand million kroner to 7.5 thousand million kroner. The estimated costs have not been so high since before the fall in oil prices in 1986. The estimate for field development has only increased slightly, to 19.9 thousand million kroner, while that for fields on stream has increased by 900 million kroner to 5.4 thousand million kroner.

The estimate for investments in the pipeline transport sector has been reduced by about 800 million kroner, and is now 5.2 thousand million kroner. The estimate for 1990 has been increased by the same amount. This is because the construction of the gas pipeline to the continent has been brought forward. In addition to Zeepipe, the estimate for 1991 includes the costs of both the condensate pipeline from Sleipner to Kårstø and the pipeline from Troll to Sture.

It should be noted that changes in the development schemes for Sleipner and Troll, will reduce investments in field development, while investments in pipelines and onshore facilities will increase. It is not certain whether the total investments will be reduced, but the operation of the field will be cheaper.

The estimate for the extraction sector for 1990 has been reduced by 2.5 thousand million kroner compared with the previous survey, and is now 29.4 thousand million kroner. The greatest reduction was in the estimate for investments in field development, but the estimate for fields on stream has also been reduced.

The quarterly investment surveys record the accrued investment costs as a measure of the current activity. This also includes production drilling, preparations for production and costs accrued abroad. The operators of exploration licences, development licences and production licences report to the Bureau.

## 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 estimated exploration costs for 1990 are now 7.5 thousand million kroner, an increase of about 1.5 thousand million kroner from the previous quarterly survey in August. The estimated exploration costs now recorded are high compared with the years after the fall in oil prices in 1986. Nearly 70%, or 5.2 thousand million kroner, of the exploration costs in 1991 will be used for exploration drilling. This means that there are plans to start almost 50 wells. By way of comparison, 50 wells were started in the peak year 1986.

The estimate is still uncertain and may be reduced. The estimates are collected before the licensees have made final decisions about the next year's exploration programme. The estimates will only be more reliable after budgeting is completed. These changes have usually resulted in a reduced estimate in the quarterly survey in February.

For several of the largest operators, possible new licences in the 13th round of licensing are included in this estimate. The operators for these licences agree to commit themselves to a drilling programme which must be carried out. This may counteract possible reductions in future estimates. According to plan, the new licences will be allotted during the 1st quarter 1991.

Two more factors which create uncertainty about the level of activity in 1991 are developments in the Gulf region and the supply of rigs. High oil prices have resulted in plans for an increase in exploration activities. The operators have previously made rapid changes in their exploration plans when the price of oil has fluctuated widely. At present, the utilization level of exploration rigs in the North Sea market is high. If some operators have not already secured the use of rigs to carry out their drilling programmes, exploration activities may be reduced in 1991.

The estimate for 1990 is now about 5 thousand million kroner. There is no reason to expect major changes when the final figures for the costs accrued



are available in the 1991 February survey. The costs for 1990 will thus be similar to those for the previous year. However, in 1989 a large proportion of the costs was used to prevent a blow-out on a licence near Ekofisk. The true level of activity is thus somewhat higher in 1990 than the year before.

During the 3rd quarter, exploration costs were 1.3 thousand million kroner. This is somewhat lower than in the same quarter the year before, but about the same as in the 2nd quarter 1990.

## 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 3rd quarter 1990: Snorre, Troll, Draugen, Oseberg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma North, Brage, Mime, Ekofisk concrete jacket, Sleipner and Hod. Both Gyda and Hod have started production. Some completion costs accrued for Hod in the 3rd quarter, so the project was still classified as field development. Investments in the Gyda field were treated as investments in fields on stream from the 3rd quarter.

The Staffjord satellites are treated as field development projects in the 1991 estimate.

The estimate for field development for 1991 has increased somewhat, from 19.5 to 19.9 thousand million kroner, from the 3rd to the 4th quarterly survey. This is still a low estimate compared with earlier years, and is explained partly by the fact that several major field development projects have been completed in the last two years, and partly by changes in development schemes. For the development of Troll, the operator has recommended piping the gas ashore to Sture for processing. For Sleipner, a pipeline to Kårstø and an extension of the terminal there is planned. This means that cost estimates for these developments will be split between field development, pipeline construction, and onshore investments.

The next constructions are expected to be installed offshore in the Oseberg area. The steel jacket for Oseberg C has already been installed on the shelf. During spring 1991, the modules will be mounted on board. Cost estimates are generally reduced to some extent towards the end of the construction period. The installation of completed structures may therefore lower the estimate. On the other hand, approval for new field development projects will raise the estimate. Apart from the Staffjord satellites, there have been applications for field development licences for Eldfisk South and Heidrun. The Staffjord satellites are included in the 1991 estimate, but the other two development projects are not yet included. At present

there is great uncertainty surrounding a decision on development of Heidrun.

The 1990 estimate has been reduced and is now 19.6 thousand million kroner. This is partly related to reductions in the estimates for fields in the completion phase, but is also a result of adjustments of costs reported in previous quarters. The accrued costs in the 3rd quarter were 4.5 thousand million kroner. This is about 350 million kroner lower than in the 2nd quarter 1990, and nearly 700 million kroner lower than in the same quarter the year before. The figures show that construction activities have increased during recent quarters. This reflects a high level of activity related to the construction of Snorre, Oseberg C, and Sleipner. The construction of Draugen has also started.

## 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 following fields are regarded as on stream in the 3rd quarter 1990: Odin, Heimdal, Ekofisk, Staffjord, Murchison, Gullfaks, Tommeliten, Veslefrikk, Frigg, East Frigg, Valhall, Ula, North east Frigg, Oseberg A and B and Gyda. Hod will be regarded as on stream from the 4th quarter.

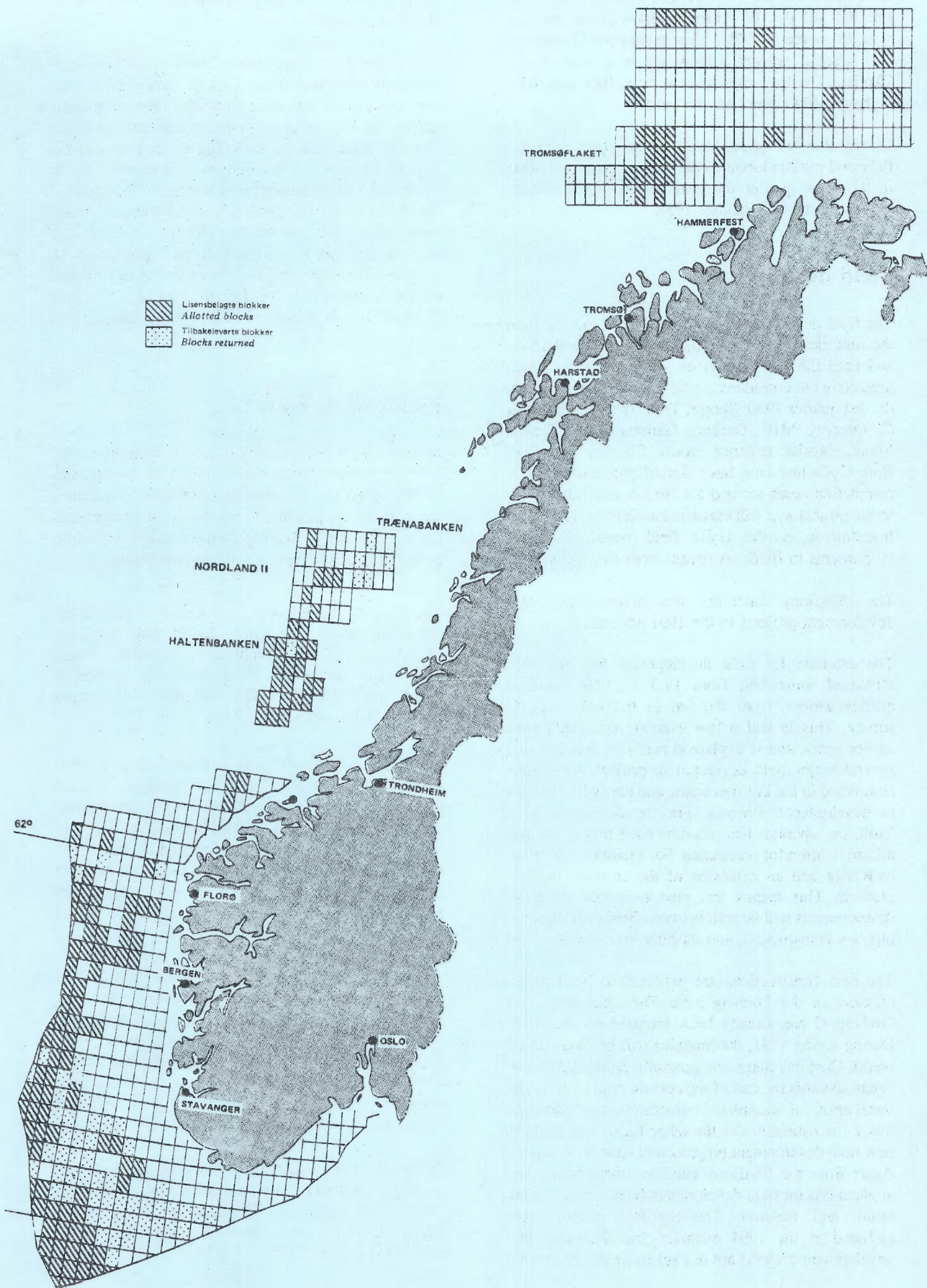
The estimate for 1991 has increased by about 800 million kroner and is now 5.4 thousand million kroner. Production drilling accounts for a considerable proportion of the costs. These costs are connected with the extensive drilling programmes needed to maintain oil production on fields which have been on stream for a long time. At the same time, important drilling programmes are in progress on fields which have recently begun production.

The estimate for 1990 has been reduced by about 700 million kroner to 3.9 thousand million kroner. The reduction is partly explained by the postponement of work until 1991. Part of the increase in the 1991 estimate can therefore explain the reduction of the 1990 estimate. It also appears that in some cases the operators overbudget, since the quarterly estimates are higher than the accrued costs.

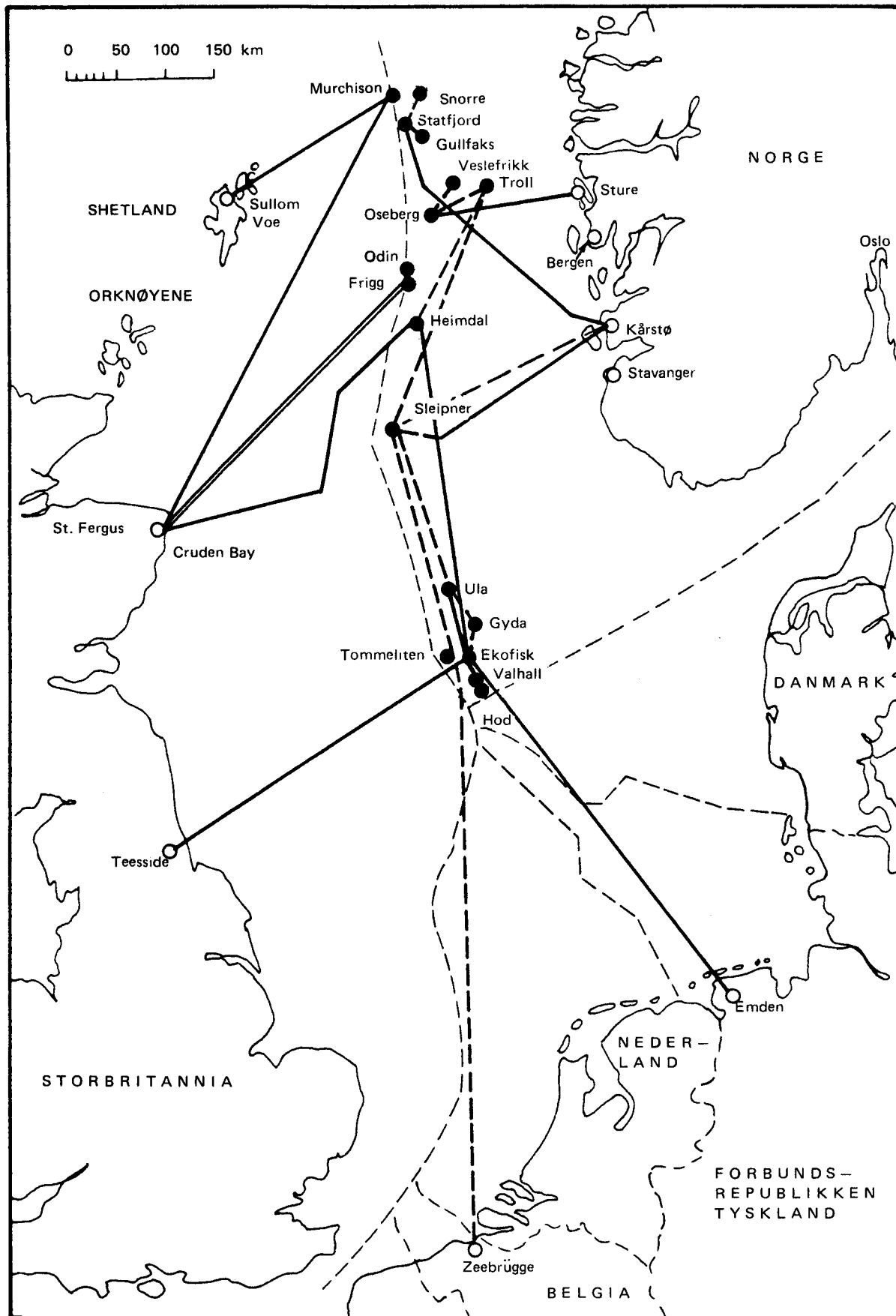
In the 3rd quarter, the accrued costs for investments in fields on stream were about 900 million kroner. This is about 100 million kroner lower than in the 2nd quarter 1990, but about 40 million kroner higher than in the 3rd quarter 1989.



FIGUR 1. LISENSBELAGTE BLOKKER PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL  
ALLOTTED BLOCKS ON THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



FIGUR 2. NORSKE FELT OG RØRLEDNINGER SØR FOR 62° N. BR.  
 NORWEGIAN FIELDS AND PIPELINES SOUTH OF LATITUDE 62° N



- Område i produksjon eller under utbygging pr. 1. januar 1990  
 Areas in production or under development per 1 January 1990
- Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 1. januar 1990  
 Existing pipelines from Norwegian area per 1 January 1990
- - - Rørledninger vedtatt utbygd Pipelines sanctioned developed.



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. januar 1991 Fields in production. 1 January 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.Sm3					
Oil. Million Sm3 .....	409,9	0,4	375,0	12,0	53,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	23,2	-	15,0	0,4	3,3
Gass. 1 000 mill.Sm3					
Gas. 1 000 Million Sm3 ....	285,3	107,0	48,0	0,3	10,0
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm3					
Oil. Million Sm3 .....	180,2	-	149,8	2,4	33,1
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	11,9	-	11,2	-	2,3
Gass. Milliard Sm3					
Gas. Billion Sm3 .....	152,1	5,5	35,6	-	6,4
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	227	28	98	..	39
Av dette i drift Of which producing .....	124	19	59	..	24
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 61,8 mrd	ca 21,4 mrd	ca 61 mrd	ca 1,5 mrd	ca 11,8 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 84,09322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1989. 6) Investeringer pr. 1. januar 1989. Oppgitt i 1988-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 84.09322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1989.

6) Investments per 1 January 1989. Amount given in 1988 kroner.

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

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



Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1991 Fields in production. 1 January 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.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	0,1	0,1	5,8	67,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	3,4
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	11,0	33,0	36,0	4,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	-	-	3,6	52,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	2,7
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	2,3	16,1	24,0	3,5
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	15
Av dette i drift				
Of which producing .....	4	11	8	5
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 Investments.....	ca 3,1 mrd	ca 3,1 mrd	ca 12,1 mrd	-
1) Pr. 31.12.1989. 1) As of 31 December 1989.				ca 8,1 mrd

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1991 Fields in production. 1 January 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.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	230,0	-	6,4	236,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,2	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	16,0	7,5	18,4	79,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	204,3	-	5,5	222,5
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,1	-	0,9	6,0
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	14,4	5,9	17,2	79,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	60	5	7	22
Av dette i drift				5
Of which producing .....	22	5	6	8
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	3	-	-	3
Type Type .....	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	73	1,461		
Investeringer Investments.....	ca 52,5 mrd	ca 2,4 mrd	42,38	73

1) Pr. 31.12.1989.

1) As of 31 December 1989.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1991 Fields in production. 1 January 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. Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	36,0	30,5	40,0	2,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	1,3	2,5	0,3	
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	3,0	3,0	0,9	
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	36,0	30,5		2,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	1,3	2,5		
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	3,0	3,0		
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	6	8		
Av dette i drift				
Of which producing .....	1	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	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 Gas 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		-
Investeringer Investments .....	ca 6,3 mrd	ca 8,3 mrd	ca 0,6 mrd	ca 0,5 mrd

1) Pr. 31.12.1989.

1) As of 31 December 1989.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. januar 1991 Fields under development. 1 January 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.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	19	..	1,3	13
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	10	..	-	-
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	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.Sm3/år				
Gas. Million Sm3/year .....	7	17	..	0,9
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number .....	1	1	2	...
Type Type .....	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Undervanns- produksjon Subsea	
Transportløsning				
Transport solution .....	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gassen til Zee- brugge via Zee- pipe. Gas and con- densate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge 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 Teesside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government.				
Per cent .....	29,6	62,696	...	-
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1) .....	ca 20,7 mrd	ca 25,3 mrd	...	ca 1,9 mrd

1) Se note 6, tabell 1. 1) See note 6, table 1.  
Kilde: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1991 Fields under development. 1 January 1991

	Snorre	Draugen	Hod	Brage
Produksjonsstart On stream ..	1992	1993	1990	
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1984		1980
Operatør Operator .....	Saga	Shell	Amoco	Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	300-350	ca. 270	70	ca. 270
Utvinnbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm3				
Oil. Million Sm3 .....	106,0	68,0	4,0	46,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,7	-	0,3	-
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3 .....	5,8	3,0	0,9	3,5
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled .....	-	-	-	-
Planlagt produksjon				
Planned production				
Olje. Tusen tonn/år				
Oil. Thousand tonnes/year...	83	5,2	-	..
Gass. Mill.Sm3/år				
Gas. Million Sm3/year .....	..	-	-	-
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number .....	1			1
Type Type .....	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Bunnfast platt- form i betong Concrete platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Bunnfast platt- form i stål Steel- platform
Transportløsning				
Transport solution .....	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje og gass i rør til Valhall Oil and gas pipeline to Valhall.	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	31,4	45,4	-	38,4
Antatte investeringer				
Estimated investments.....	ca 30 mrd	ca 10,9 mrd	ca 0,6 mrd	ca 8,9 mrd

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

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil .....	1,000	5,00	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro .....	6,700	22,87	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine .....	7,594	41,47	-	-	-	41,42	-
Saga .....	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine .....	3,547	20,71	-	-	-	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 .....	-	-	-	-	-	-	-
Cofranord .....	0,304	-	-	-	-	-	-
Coparex .....	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex .....	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep .....	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.

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.

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

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1991  
Licensees on fields in production and under development. 1 January 1991

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst
Statoil .....	40,000	12,5	85,0	7,19195	70,64	65,04	49,6
Norsk Hydro .....	6,228	-	9,0	32,11159	-	13,75	10,0
Elf Aquitaine .....	21,514	-	-	40,46431	-	5,60	9,0
Saga .....	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-
Total Marine .....	4,820	-	-	20,23215	-	2,80	1,0
Conoco .....	-	10,0	-	-	-	-	-
Esso .....	-	-	-	-	-	-	30,4
Mobil .....	-	-	-	-	-	4,20	-
Amerada Hess .....	-	-	-	-	-	-	-
Amoco .....	-	-	-	-	-	-	-
Shell .....	-	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil .....	-	-	-	-	-	-	-
Agip .....	-	-	-	-	9,13	-	-
British Petroleum .....	-	57,5	-	-	-	-	-
Fina .....	-	-	-	-	20,23	-	-
Pelican & Co .....	-	5,0	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum .....	-	15,0	-	-	-	-	-
Cofranord .....	-	-	-	-	-	-	-
Coparex .....	-	-	-	-	-	-	-
Deminex .....	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep .....	-	-	-	-	-	-	-
Marathon .....	23,798	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium....	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum .....	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-
Unocal .....	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd .....	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd .....	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu .....	-	-	-	-	-	-	-
Neste .....	-	-	-	-	-	-	-

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

1) Covers the blocks 25/1 and 25/2. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitaine 21.8, Norsk Hydro 17.3, Total Marine 10.9 and Statoil 50.0.





Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1986 - 1991. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1986 - 1991. Million kroner

	1986	1987	1988	1989	Anslag 1) Estimates 1)	
					1990	1991
					I alt Total .....	33 501
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production .....	33 035	34 011	29 312	31 486	29 037	35 700
Leting Exploration .....	6 735	4 951	4 161	5 008	5 037	7 536
Feltutbygging Field development .....	21 831	21 022	19 655	22 659	19 617	19 911
Varer Commodities .....	12 338	10 346	8 055	9 744	12 384	16 797
Tjenester Services .....	8 192	9 354	10 377	11 807	8 966	5 233
Produksjonsboring Production drilling	1 301	1 321	1 251	1 109	1 072	845
Felt i drift Fields in production .....	2 310	5 744	3 737	3 213	3 904	5 435
Varer Commodities .....	499	1 184	709	339	614	492
Tjenester Services .....	670	3 463	835	481	683	907
Produksjonsboring Production drilling	1 141	1 124	2 193	2 392	2 607	4 036
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 160	2 294	1 759	606	802	2 818
Rørtransport Pipeline transport .....	466	716	339	471	3 342	5 225

1) Registrert 4. kvartal 1990. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.  
1) Registered 4th quarter 1990. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1990. Mill.kr  
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1990. Million kroner

	I alt Total	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
		Q 1	Q 2	Q 3	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 .....	...	1 016	1 289	1 285	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1990. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1988 - Q 3 1990. Million kroner

	1988		1989			1990		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	1 275	709	1 178	1 435	1 686	1 016	1 289	1 285
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b>	842	454	828	941	1 232	718	916	939
Borefartøyer Drilling rigs	234	134	243	243	354	202	268	285
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	211	120	218	212	322	196	243	241
Andre borekostnader Other drilling costs	23	14	25	31	32	6	25	44
Transportkostnader Transportation costs	110	54	98	117	163	87	128	141
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	44	17	29	41	61	37	41	60
Båter Vessels	66	37	69	76	102	49	87	81
Varer Commodities	158	100	176	158	178	165	186	178
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	69	46	91	60	114	86	86	72
Sement Cement	13	6	11	13	7	7	17	13
Boreslam Drilling mud	26	19	38	26	19	38	37	37
Drivstoff Fuel	19	14	18	24	26	15	20	24
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	11	8	17	13	15	10	17	14
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	21	7	0	23	-2	9	9	18
Tekniske tjenester Technical services	340	167	311	423	537	264	334	335
Klargjøring og rydding Clearing	24	13	23	17	42	20	23	19
Sementtjenester Cement services	6	3	13	16	39	7	11	11
Boreslamtjenester Drilling mud services	14	26	49	130	129	40	39	26
Logging Logging	50	18	29	36	54	39	48	52
Testing Testing	44	18	19	25	30	21	27	18
Dykking Diving	9	5	22	18	30	11	14	11
Basekostnader Costs of onshore bases	41	13	22	33	30	31	36	18
Andre tekniske tjenester Other technical services	152	71	134	149	184	96	137	180
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b>	184	77	99	91	189	35	109	112
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	74	54	57	54	82	47	48	49
Seismikk Seismic	75	11	34	32	93	-15	52	60
Spesielle studier Special studies	34	11	9	5	14	3	10	3
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	101	17	74	261	62	49	131	108
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	148	160	177	143	204	213	132	127
Lisensadministrasjon Licence administration	73	47	75	69	48	49	53	49
Annen administrasjon Other administration	60	27	68	49	128	48	59	55
Areavgift Area fee	15	86	34	25	28	116	20	23

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1989 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1989 - Q 4 1989. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o		
		Sør for 62 o South of 62 o	I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	5 008	3 824	1 185	625 559
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 455	2 815	641	288 353
Generelle undersøkelser General exploration	456	300	155	88 68
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development	413	247	166	143 22
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	684	461	223	107 116

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1991  
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1991

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Registreringstidspunkt Estimates for investments made the year before the investment year. Month of registration			Antatte investeringer i investerings- året. Registreringstidspunkt Estimates for the investments made in the year of investment. Month of registration			Påløpte investerings- kostnader Accrued investment 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	...	...
1991	4 077	6 061	7 536	...	...	...	...	...
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

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1990. Mill. kr Estimated and accrued  
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1990. Million kroner

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

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1990 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1990

Ar 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

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1990 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1990

Ar 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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1990 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1990

Ar 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

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981 - 1990.  
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.  
1981 - 1990. 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		
1981	1. kv. Q 1	92,5	-	-	7,0	5,41
	2. kv. Q 2	92,5	-	-	7,0	5,92
	3. kv. Q 3	95,0	-	-	8,7	5,98
	4. kv. Q 4	92,5	-	-	8,5	5,80
1982	1. kv.	85,0	-	-	8,0	6,02
	2. kv.	65,0	80,0	-	7,5	6,18
	3. kv.	40,0	70,0	-	6,0	6,89
	4. kv.	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

Kilde: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1990. Mill.kr  
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1990. 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	...	4 919	4 891	4 535	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1990. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 4 1988 - Q 3 1990. Million kroner

	1988		1989			1990		
	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	3.kv. Q 3
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,</b>								
TOTAL .....	6 445	4 651	4 809	5 217	7 982	4 919	4 891	4 535
<b>VARER COMMODITIES .....</b>								
Brestrukturer Platform structures .....	3 225	2 329	2 461	1 902	3 052	2 258	3 110	3 249
Dekk Decks .....	637	188	334	279	772	474	706	873
Moduler Modules .....	1 175	392	695	330	490	583	1 177	1 239
Lastebøyer Loading buoys .....	931	540	573	878	1 101	713	1 849	781
Rør Pipes .....	-	158	121	32	0	-	-	-
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations .....	29	83	38	40	77	26	53	20
Andre varer Other commodities .....	179	665	268	46	228	239	204	187
	274	303	433	297	383	223	-880	149
<b>TJENESTER SERVICES .....</b>								
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy .....	2 864	2 021	2 206	3 072	4 508	2 310	1 530	885
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore .....	1 185	892	1 246	1 223	1 306	890	418	-209
Oppkopling ved land Hook up inshore ....	26	-4	57	2	12	9	7	11
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore .....	96	-30	4	141	301	8	3	3
Oppkopling til havs Hook up offshore ...	134	49	37	475	246	60	120	114
Legging av rør Pipeline construction ...	325	128	91	255	515	211	298	138
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport .....	46	92	126	115	115	28	85	53
Båter Vessels .....	18	3	1	19	72	26	28	8
Forpleining Catering .....	6	3	-	10	37	33	27	2
Forsikringspremier Insurances .....	19	-4	8	63	88	27	42	13
Andre tjenester Other services .....	7	4	4	2	2	1	2	-
Egne arbeider Own work .....	177	425	141	229	363	112	70	25
	824	465	491	539	1 453	906	429	727
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .....	355	300	143	243	422	351	251	401
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>								
Varer Commodities .....	887	632	920	860	801	770	999	2 828
Tjenester Services .....	193	96	88	48	107	97	188	161
Produksjonsboring Production drilling ..	178	98	145	106	132	90	214	193
	516	438	687	705	562	584	597	2 473

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	1	Prosent Per cent
1984 .....	8 156	1 261		15,5
1985 .....	10 328	1 902		18,4
1986 .....	12 338	2 599		21,1
1987 .....	10 346	1 729		16,7
1988 .....	8 056	2 331		29,0
1989 .....	9 745	3 757		38,6
1990 1. halvår 1st half year .....	4 901	1 066		23,0

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1990. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1988 - Q 3 1990. Million kroner

	1988		1989			1990		
	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	3.kv. Q 3
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	871	738	830	948	984	934	848	2 810
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	217	129	157	155	133	178	220	788
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	193	104	137	119	118	164	163	753
Andre kostnader Other costs	24	25	20	36	15	14	57	35
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	57	47	52	82	90	44	51	217
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	31	26	29	37	43	11	27	79
Båter Vessels	25	21	22	45	47	33	24	138
VARER COMMODITIES	293	200	292	231	302	358	411	722
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	154	134	181	141	193	214	152	387
Sement Cement	17	10	15	22	11	23	11	38
Boreslam Drilling mud	36	33	38	42	47	67	41	126
Drivstoff Fuel	13	6	11	5	5	5	0	33
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	27	21	35	16	21	46	189	113
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	46	-4	12	5	24	4	18	25
TJENESTER SERVICES	305	363	330	481	459	355	165	1 083
Klargjøring og rydding Clearing	1	0	0	3	3	0	0	29
Sementtjenester Cement services	21	15	11	13	9	6	2	19
Boreslamtjenester Drilling mud services	28	20	27	29	24	15	22	38
Logging Logging	17	33	13	27	21	20	20	115
Testing Testing	10	6	24	19	18	0	1	19
Dykking Diving	2	1	2	2	-	2	1	12
Basekostnader Costs of onshore bases	7	14	12	23	22	7	8	109
Andre tekniske tjenester Other technical services	218	274	241	365	362	305	109	743

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1990. Kr/time Average hourly wages for 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	Olje- relaterte bedrifter 1) Oil rela- ted 1) establis- hments	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)
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	...	...

1) Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.  
1) Includes mainly shipyards and engineering workshops producing for the oil industry.

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry



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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-
1982 .....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241
1987 .....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676
1988 .....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960
1989 .....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492
1990* .....	81 863	10 781	28	28 420	388	3 623	378	14 717
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. ....	7 781	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov. ....	7 662	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des. ....	7 485	920	3	2 569	32	308	35	1 195
1991								
Jan. ....	7 903	956	2	2 641	35	298	17	1 366

1) Inkluderer NGL. 2) Årstellene 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.

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.

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
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	-
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	-
Nov. ....	445	1 279	52	272	70	288	47	-
Des. ....	448	1 292	53	275	36	277	41	-
1991								
Jan. ....	471	1 389	54	265	23	291	94	-

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)	Stat- fjord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdal
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772
1989	30 990	9 248	10 797	3 693	38	858	3 443
1990*	27 817	8 695	7 532	3 698	24	808	3 408
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.	2 359	798	481	320	1	71	316
Nov.	2 600	801	676	346	1	68	315
Des.	2 761	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan.	2 785	893	714	359	1	69	324

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
1977 .....	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	50	-	-	-	-	-	-
1987 .....	345	225	-	-	-	-	-
1988 .....	448	821	260	-	-	-	-
1989 .....	403	1 364	1 069	77	-	-	-
1990*.....	478	1 249	1 375	107	238	186	20
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
Nov. ....	47	130	117	10	35	47	7
Des. ....	45	136	121	9	34	44	7
1991							
Jan. ....	48	145	123	10	32	52	15

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1990. 1 000 metriske tonn  
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1990. 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 .....	68 350	15 863	16 626	16 755	19 106

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1990. Mill. kr  
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1990. 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	7 369
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 .....	74 072	15 231	13 109	18 692	27 040

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1990. Kr/tonn  
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1990.  
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 .....	1 084	960	788	1 116	1 415



Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1988 - Q 3 1990. 1 000 tonnes

	1988		1989		1990			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	15 040	16 690	17 869	19 508	18 637	17 842	19 318	18 722
Norge Norway .....	1 264	1 425	2 397	2 325	2 805	2 617	2 971	2 270
Belgia Belgium .....	670	407	324	561	612	557	220	281
Canada Canada .....	492	798	806	1 219	917	941	1 761	1 066
Danmark Denmark .....	354	273	232	310	281	320	235	356
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	819	495	541	451	852	870	167	973
Frankrike France .....	1 142	2 176	2 640	2 360	2 310	1 873	2 014	1 863
Israel Israel .....	123	125	-	126	250	-	125	-
Italia Italy .....	328	-	68	282	267	151	274	261
Nederland Netherlands .....	1 856	1 927	1 418	2 480	1 481	2 107	2 049	2 792
Polen Poland .....	117	-	-	106	-	-	-	71
Portugal Portugal .....	-	140	-	68	95	68	-	136
Spania Spain .....	277	206	-	-	77	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	4 905	4 592	5 498	5 730	4 995	4 513	4 958	4 774
Sverige Sweden .....	1 609	1 512	1 629	1 886	2 043	2 092	1 305	1 359
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	68	-	109	-
USA USA .....	1 085	2 353	2 316	1 515	1 582	1 666	2 379	2 172
Østerrike Austria .....	-	137	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	-	126	-	88	-	66	752	348

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Mottakerland er definert ved første havn lasten ankommer.

1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Receiving country is defined by the first harbour at which the cargo arrives.

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 2). 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2). Q 4 1988 - Q 3 1990. 1 000 tonnes

	1988		1989		1990			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	596	634	573	576	599	621	565	576
Norge Norway .....	217	224	193	238	261	216	247	250
Belgia Belgium .....	65	53	37	17	33	46	31	17
Danmark Denmark .....	1	-	-	-	-	-	0	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	36	27	7	8	16	29	7	16
Frankrike France .....	34	20	35	11	23	12	15	12
Italia Italy .....	7	-	-	2	-	4	-	-
Nederland Netherlands .....	80	101	66	107	73	106	99	86
Portugal Portugal .....	18	4	7	-	19	9	11	6
Spania Spain .....	-	-	-	15	-	4	4	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	104	156	130	137	113	136	98	94
Sverige Sweden .....	29	50	98	33	59	48	51	83
USA USA .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	7	-	-	7	2	11	2	12

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 - 1990. Mill. Sm<sup>3</sup>  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1990. 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 .....	25 345	7 635	5 356	5 488	6 866

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1990. Mill. kr  
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1990. 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 .....	14 438	4 202	3 150	3 134	3 953

- 1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.  
1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1990.  
Kr/Sm<sup>3</sup> Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1990.  
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 .....	0,57	0,55	0,59	0,57	0,58

- 1) Se note 1, tabell 27.  
1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1990. USD/fat Crude oil prices by field.  
Quarterly 1980 - 1990. 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. ....	...	...	...	...	...	...
	4. kv. ....	...	...	...	...	...	...

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 - 1990. USD/fat Crude oil prices by field.  
Month. 1986 - 1990. 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	...	...	...	...	...	37,11
	November	...	...	...	...	...	33,06
	Desember	...	...	...	...	...	19,05

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 - 1989. USD/toe Natural gas prices. 1981 - 1989. 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 The Fed- eral Re- public of Germany	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981 .....	150,84	143,90	147,90	189,94	211,13	243,89	145,49	..
1982 .....	185,58	143,95	161,92	194,11	196,38	240,18	163,36	..
1983 .....	174,44	148,35	147,94	174,60	175,86	216,67	150,58	134,71
1984 .....	177,72	146,57	141,46	162,18	177,56	205,65	154,31	128,48
1985 .....	178,56	144,92	148,78	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986 .....	171,18	132,82	144,22	99,48	148,45	165,72	146,62	141,54
1987 .....	117,10	93,78	98,45	85,20	108,00	141,95	98,62	91,34
1988 .....	101,79	91,15	87,20	79,78	106,76	134,69	95,12	92,35
1989 .....	r92,89	87,28	76,35	81,08	101,06	135,90	85,21	73,10
1989 1. kv. Q 1.....	78,96	78,71	67,87	78,51	91,04	130,30	73,48	80,70
2. kv. Q 2.....	89,30	83,91	69,98	80,12	97,78	138,13	83,25	71,06
3. kv. Q 3.....	108,22	91,19	80,09	81,13	103,13	138,38	98,50	71,12
4. kv. Q 4.....	101,15	r98,62	86,69	84,11	r113,85	137,31	92,42	68,87
1990 1. kv. ....	116,09	102,87	104,08	82,77	130,03	140,75	110,81	85,20
2. kv. ....	130,46	111,51	111,69	79,02	113,21	...	123,04	86,87
3. kv. ....	...	115,48	...	...	131,53	...	...	142,56

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 - 1990 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1990

Ar og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60	..	..	..	..
1975	22	..	..	..	..
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987	42	..	..	..	..
1988					
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	132	153	207	209
April	79	113	152	204	182
Mai	62	107	143	213	183
Juni	57	109	159	214	205
Juli	53	95	139	206	204
August	57	95	144	204	220
September	66	99	151	240	296
Oktober	54	105	158	251	358
November	69	110	170	268	302
Desember	72	125	176	337	299

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

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

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



Tabell 33. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel, 1989 Balance sheet for the Norwegian continental shelf, 1989

	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).....	71 362	31 480	2 904
Injisert Injected .....	-	7 302	26
Avfaklet Flared .....	-	415	-
Forbrukt Consumed .....	-	1 666	-
Lagerendring Stock change .....	-532	-	1
Leveranse fra feltet Delivery from the field ....	71 892	29 284	2 903
Forbruk Consumption .....	-	226	-
Svinn Losses .....	5	-	-
Lagerendring Stock change .....	-5	-	-
Tilgang terminal Delivery to terminal .....	71 892	29 059	2 903
Forbruk Consumption .....	-	-	-
Svinn Losses .....	8	-	-
Lagerendring Stock change .....	-44	-	-
Tilgang marked Delivery to the market .....	71 928	29 059	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 34. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass, 1986 - 1989 Principal figures for Crude oil and natural gas production, 1986 - 1989

	1986	1987	1988	1989
1. Sysselsatte Persons engaged .....	13 533	13 076	14 138	14 754
Til havs Offshore.....	3 577	3 930	4 513	4 413
På land Onshore .....	9 956	9 146	9 625	10 341
	Mill. kr Million kroner			
2. Lønnskostnader Compensation of employees .....	5 598	5 832	6 229	6 750
Til havs Offshore .....	1 271	1 538	1 741	2 058
På land Onshore .....	4 327	4 294	4 488	4 692
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....	67 871	68 953	r65 124	89 511
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account .....	57 549	58 904	54 451	79 057
4. Vareinnsats Intermediate consumption .....	17 140	17 829	19 650	19 401
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production .....	9 754	10 571	r12 707	12 177
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs .....	2 740	2 423	2 407	2 544
5. Bearbeidingsverdi Value added .....	50 731	51 125	r45 474	70 110
6. Produksjonsavgift Royalty .....	6 979	7 282	6 823	9 879
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price .....	43 752	43 843	r38 651	60 231
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation .....	35 546	31 206	32 233	41 661

Tabell 35. Vareinnsats for felt i drift, 1986 - 1989. Mill. kr Intermediate consumption for fields in production, 1986 - 1989. Million kroner

	1986	1987	1988	1989
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL ..	9 754	10 568	r12 707	12 177
Vareforbruk Consumption of commodities .....	169	215	278	388
Vedlikehold Maintenance .....	2 580	2 948	3 164	3 618
Materialer Materials .....	437	694	552	784
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection .....	185	268	146	114
Brønner Wells .....	606	454	535	758
Undervannsarbeider Subsea work .....	273	283	175	211
Overflatebehandling Surface treatment .....	206	222	326	212
Reparasjoner Repair .....	483	561	702	598
Annet Other .....	391	465	727	941
Leie av driftsmidler Hire of operating capital ..	663	980	527	297
Tjenesteforbruk Consumption of services .....	4 511	4 022	r5 607	5 445
Helikoptertransport Helicopter transport .....	521	545	520	517
Forsyningskip Supply vessels .....	279	387	415	423
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication .....	47	86	126	106
Forpleining Catering .....	298	366	534	540
Teknisk assistanse Technical assistance .....	790	84	941	354
Andre tjenester Other services .....	2 576	2 555	r3 072	3 504
Indirekte kostnader Indirect costs .....	1 745	2 158	2 512	2 125
Lønnskostnader Compensation of employees .....	743	885	857	879
Administrasjonskostnader Administration costs ..	1 002	1 272	1 655	1 246
Andre kostnader Other costs .....	86	246	619	303

Tabell 36. Ikke-operatørkostnader 1). 1986 - 1989. Mill. kr Non-operator costs 1). 1986 - 1989. Million kroner

	1986	1987	1988	1989
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY ...	2 740	2 423	2 406	2 542
Administrasjonskostnader Administration costs ...	1 293	1 104	1 109	1 247
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics .....	103	237	156	136
Seismikk Seismic .....	633	503	365	357
Spesielle studier Special studies .....	226	191	94	93
Forskning og utvikling Research and development .	484	387	682	710

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 37. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1989. Mill. kr Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1989. 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	r54 451	r45 474
1989	79 057	70 110

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 38. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1989 Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1989

	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	r9 146	3 930
1988	14 138	9 625	4 513
1989	14 754	10 341	4 413

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.

Tabell 39. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2). 1984 - 1989  
 Financial highlights for licensees 1) on the Norwegian continental shelf 2). 1984 -1989

Hoved- og nøkkeltall 3) Highlights 3)	1984	1985	1986	1987	1988	1989
1) Tallet på foretak Number of enterprises .....	62	60	54	50	52	54
2) Sysselsetting Persons engaged ...	20 595	23 176	22 571	22 768	23 555	23 502
	Mill. kr Million kroner					
3) Driftsinntekter Operating income.	115 822	31 477	100 888	102 054	96 902	117 800
4) Driftsresultat Operating results.	52 351	54 352	20 111	20 867	18 218	25 348
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net .....	-9 568	121	-2 825	-2 632	-3 880	-4 903
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items .....	42 783	54 473	17 286	18 235	14 338	20 446
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments .....	42 812	54 130	15 974	15 545	12 367	21 441
8) Årsoverskudd Net annual profit ..	9 045	13 431	4 844	2 877	3 709	9 060
9) Omløpsmidler Current assets .....	35 223	38 110	26 966	24 638	33 670	33 694
10) Anleggsmidler Fixed assets .....	104 696	104 001	105 675	138 873	141 528	147 782
11) Kortsiktig gjeld Current liabilities .....	40 288	46 932	28 174	28 014	36 508	33 704
12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities .....	86 730	74 449	84 028	78 801	72 608	71 743
13) Egenkapital 4) Equity 4) .....	12 522	20 208	19 864	39 328	43 997	51 073
14) Totalkapital Total capital .....	139 919	142 111	132 641	163 511	175 198	181 476
	Prosent Per cent					
15) Totalrentabilitet Return on total capital .....	40,2	44,8	18,2	15,8	13,1	16,3
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity .....	101,5	94,3	33,4	28,5	23,0	27,9
17) Egenkapitalandel Equity share ...	9,0	14,2	15,0	24,1	25,1	28,1
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,87	0,81	0,96	0,88	0,92	1,0

- 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. 3) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31.12.  
 4) Omfatter 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger og reserver i tillegg til den ordinære egenkapitalen (aksjekapital, reservefond, oppskrivningsfond og fri egenkapital).  
 1) Includes all activities in the enterprises, also activities not connected to the oil industry.  
 2) Fixed assets, long-term liabilities and total capital were reduced by 9 082 million kroner from 1984 to 1985 because the Central government acquired owner shares from Statoil. 3) Highlights 9-14 per 31 Dec. 4) Includes 50 per cent of conditional tax-free allocations and reserves in addition to ordinary equity (share capital, reserve fund, revaluation fund and distributable equity)

Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve.

Interrupted time series due to different treatment of depreciations and fixed assets tax reserves.

DEFINISJON AV NØKKELTALL DEFINITION OF KEY FIGURES

Totalrentabilitet Return on total capital	=	Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader Net profit before extraordinary items + interest paid
	=	Gjennomsnittlig totalkapital Average total capital
Egenkapitalrentabilitet Return on equity	=	Resultat før ekstraordinære poster - skatt på formue og inntekt 1) Net profit before extraordinary items - capital and income tax 1)
	=	Gjennomsnittlig egenkapital 2) Average equity 2)
Egenkapitalandel Equity share	=	Egenkapital 2) pr. 31.12. Equity 2) as of 31 Dec.
	=	Totalkapital pr. 31.12. Total capital as of 31 Dec.
Likviditetsgrad Current ratio	=	Omløpsmidler pr. 31.12. Current assets as of 31 Dec.
	=	Kortsiktig gjeld pr. 31.12. Current liabilities as of 31 Dec.

1) Gjelder bare skatt i ikke-personlige selskaper. 2) Se note 4, tabell 38.

1) Includes only taxes in non-private companies. 2) See note 4, table 38.

Tabell 40. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1987 - 1989 Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1987 - 1989

Hoved- og nøkkeltall 1) Highlights 1)	Alle rettighetshavere All licensees			Av dette: Statens direkte økonomiske engasjement Of this: The direct economic involvement by the Central government		
	1987	1988	1989	1987	1988	1989
1) Tallet på foretak Number of enterprises .....	51	53	1	1	1	1
2) Sysselsetting Persons engaged ...	22 768	23 555	23 502	-	-	-
	Mill. kr Million kroner					
3) Driftsinntekter Operating income.	105 966	102 184	134 388	3 913	5 282	16 588
4) Driftsresultat Operating results.	20 993	17 453	32 342	125	-765	6 994
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net .....	-2 646	-3 868	-4 909	-13	12	-6
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items .....	18 347	13 585	27 343	112	-753	6 988
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments .....	15 657	11 614	28 429	112	-753	6 988
8) Årsoverskudd Net profit .....	2 989	2 956	16 048	112	-753	6 988
9) Omløpsmidler Current assets .....	25 190	34 432	35 276	552	762	1 582
10) Anleggsmidler Fixed assets .....	177 238	187 929	198 919	38 365	46 401	51 137
11) Kortsiktig gjeld Current liabilities .....	29 816	38 182	35 486	1 801	1 674	1 782
12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities .....	78 804	72 611	71 746	3	3	3
13) Egenkapital 2) Equity 2) .....	76 441	89 483	102 007	37 113	45 486	50 934
14) Totalkapital Total capital .....	202 428	222 361	234 195	38 917	47 163	52 719
	Prosent Per cent					
15) Totalrentabilitet Return on total capital .....	13,2	10,1	15,8	.	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity .....	15,5	10,8	21,1	.	.	.
17) Egenkapitalandel Equity share ...	37,8	40,2	43,6	.	.	.
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,85	0,90	0,99	.	.	.

1) Se note 3, tabell 38. 2) Se note 4, tabell 38.

1) See note 3, table 38. 2) See note 4, table 38.

Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve.

Interrupted time series due to different treatment of depreciations and fixed assets tax reserves.

Tabell 41. Resultatregnskap 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel, 1986 - 1989.  
Mill. kr. Profit and loss account 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf.  
1986 -1989. Million kroner

	1986	1987	1988	1989
<b>R E S U L T A T R E G N S K A P</b>				
Driftsinntekter .....	100 888	102 054	96 902	117 800
Salgsinntekter .....	95 776	99 001	87 914	108 727
- Offentlige avgifter 3) .....	10 303	11 087	9 331	12 339
Offentlige tilskudd .....	-	9	9	10
Aktiverte egne investeringsarbeider .....	2 324	1 506	1 899	1 528
Leieinntekter, fast eiendom .....	41	11	11	12
Provisjonsinntekter .....	16	27	25	25
Andre driftsinntekter .....	13 034	12 585	16 375	19 837
Driftskostnader .....	80 777	81 187	78 684	92 452
Forbruk av innkjøpte varer .....	20 669	23 395	18 395	21 201
Lønninger mv. ....	6 447	6 677	7 220	7 699
Arbeidsgiveravgift til folketrygden .....	843	1 053	1 209	1 229
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader ..	630	872	545	811
Frakt og spedisjon vedr. salget .....	3 683	5 717	5 677	6 868
Husleie, tomteleie, lys og varme .....	463	473	547	469
Provisjonskostnader .....	76	72	15	15
Diverse driftskostnader .....	32 521	28 913	31 657	39 766
Tap på fordringer .....	-38	119	-62	-7
Beholdn. endr. egentilvirkede varer .....	232	77	-31	-544
Ordinære avskrivninger .....	15 251	13 820	13 513	14 944
Driftsresultat .....	20 111	20 867	18 218	25 348
Finansinntekter .....	7 220	7 444	5 332	6 018
Utdeling på aksjer i datterselskaper .....	14	42	77	3
Utdeling på andre aksjer og andeler .....	239	363	291	288
Renteinntekter fra konsernselskaper .....	1 242	727	498	1 312
Andre renteinntekter .....	1 754	1 370	1 965	2 040
Agio .....	3 565	4 862	2 405	2 161
Andre finansinntekter .....	406	79	95	213
Finanskostnader .....	10 045	10 076	9 212	10 920
Renter til konsernselskaper .....	3 847	3 172	3 564	3 792
Andre rentekostnader .....	3 693	4 154	4 580	5 270
Disagio .....	2 352	2 673	927	1 676
Andre finanskostnader .....	153	77	142	182
Resultat av finansielle poster .....	-2 825	-2 632	-3 880	-4 903
Resultat før ekstraordinære poster .....	17 286	18 235	14 338	20 446
Ekstraordinære inntekter .....	315	913	2 070	1 369
Vinning ved avgang av anleggsmidler .....	60	629	1 723	1 289
Offentlige tilskudd .....	1	1	1	-
Andre ekstraordinære inntekter .....	254	284	347	81
Ekstraordinære kostnader .....	1 627	3 603	4 041	374
Tap ved avgang av anleggsmidler .....	30	27	450	23
Nedskrivning av anleggsmidler .....	540	3 039	2 811	101
Andre ekstraordinære kostnader .....	1 056	537	780	251
Resultat av ekstraordinære poster .....	-1 312	-2 690	-1 971	995
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner .....	15 974	15 545	12 367	21 441
Årsoppgjørdisposisjoner				
Oppskrivning av anleggsmidler .....	36	-	-	-
Overført fra oppskrivningsfond .....	-	-	-	100
til oppskrivningsfond .....	20	-	-	-
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital .....	-	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond .....	62	17	54	32
salgsgevinster .....	-	17	557	10
kontraktavskrivning .....	0	5	1	0
konsolideringsfond .....	-	0	-	-
øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond .....	16	24	-	15
salgsgevinster .....	53	562	597	40
kontraktavskrivning .....	4	1	0	0
konsolideringsfond .....	152	118	102	59
øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-
Ekstraordinære skatteavskrivninger .....	521	4 324	4 020	5 310
Økning nedskrivning varekontrakter .....	-	-	-	-
Økning lagerreserver .....	-56	-14	-12	-121
Skatt på formue og inntekt .....	10 517	7 692	4 562	7 219
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner .....	-11 130	-12 668	-8 658	-12 380
Årsoverskudd .....	4 844	2 877	3 709	9 060
Avsatt til aksjekapital, reservefond .....	409	210	21	-33
Avsatt til fri egenkapital .....	-1 978	-284	36	1 795
Utbytte o.l. 4) .....	6 414	2 952	3 652	7 297

1) Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. 2) Ikke medregnet Statens økonomiske engasjement. 3) Medregnet royalty. 4) Medregnet overføring fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

1) English translation, see annex 2. 2) The direct economic involvement by the Central government is excluded. 3) Royalty is included. 4) Includes transfer from a Norwegian affiliate of a foreign joint-stock company to the company's head quarter.



Tabell 42. Balanse 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel 1987 - 1989. Mill kr.  
Balance sheet 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf 1987 - 1989. Million NOK

	1987		1988		1989	
	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.
<b>B A L A N S E</b>						
<b>EIENDELER</b>						
Omløpsmidler .....	26 928	24 638	24 323	33 670	34 629	33 694
Kasse, innskudd i bank og postgiro ....	5 578	5 796	5 581	6 934	7 519	9 620
Aksjer og andeler .....	1	3	3	3	3	85
Obligasjoner og andre verdipapirer ....	189	396	396	296	296	582
Vekselfordringer .....	354	349	349	309	309	0
Kundefordringer .....	5 844	5 985	5 901	5 663	5 814	8 307
Kortsiktige fordringer konsernselskap ..	8 548	3 957	3 956	12 593	12 748	7 163
Andre kortsiktige fordringer .....	4 251	6 022	6 017	5 556	5 598	4 921
Lager av råvarer og innkj. halvfabr. ..	663	898	897	717	723	721
Lager av varer under tilvirkning .....	127	132	132	107	107	776
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte ..	1 293	1 011	1 001	1 192	1 208	993
Forskudd til leverandører .....	80	88	88	300	303	527
<b>Anleggsmidler .....</b>	<b>132 727</b>	<b>138 873</b>	<b>143 199</b>	<b>141 528</b>	<b>145 242</b>	<b>147 782</b>
Aksjer og andeler i datterselskaper ...	2 611	3 080	3 080	3 417	3 417	3 723
Andre aksjer og andeler .....	1 318	1 612	1 605	2 362	2 362	2 343
Obligasjoner og andre verdipapirer ....	11	11	11	11	11	11
Langsiktige fordringer konsernselskap ..	9 525	9 376	9 523	2 255	1 733	2 193
Lån til aksjonærer mv. og ansatte .....	292	340	340	686	1 201	1 107
Andre langsiktige fordringer .....	1 783	1 819	1 661	1 549	1 547	1 380
Forskudd til leverandører .....	43	15	15	57	57	23
Patenter og lignende rettigheter .....	-	-	-	537	537	437
Goodwill .....	22	193	193	248	248	92
Aktiverte kostnader .....	7 500	8 164	8 540	8 821	8 837	9 276
Skip og andre fartøyer .....	15	13	13	41	41	38
Andre transportmidler .....	58	45	45	46	46	45
Maskiner, verktøy, inventar o.l. ....	9 584	8 447	8 459	12 864	12 870	13 088
Bygninger og bygningmessige anl. 3) ..	81 246	77 407	81 290	89 125	90 108	94 502
Anlegg under utførelse .....	17 024	26 562	26 636	17 493	20 212	17 172
Grunnarealer .....	316	274	274	303	303	327
Boliger (inkl. tomter) .....	1 379	1 512	1 511	1 714	1 714	2 024
Krav på aksjeinnskudd .....	-	-	-	-	-	-
Egne aksjer .....	-	-	-	-	-	-
<b>Totalkapital .....</b>	<b>159 655</b>	<b>163 511</b>	<b>167 521</b>	<b>175 198</b>	<b>179 870</b>	<b>181 476</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>						
Kortsiktig gjeld .....	28 128	28 014	27 261	36 508	37 120	33 704
Leverandørgjeld .....	6 226	6 012	6 012	5 679	5 668	7 828
Vekselgjeld .....	4	0	-	-	-	-
Kassekreditt .....	277	173	173	62	62	368
Byggelån .....	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter ..	959	1 041	1 042	1 341	1 340	1 320
Påløpne lønninger mv. og renter .....	1 024	1 236	1 235	1 276	1 288	1 602
Påløpne, ikke utliknede skatter .....	4 098	3 501	3 490	1 914	1 914	5 256
Forskudd fra kunder .....	223	106	106	152	152	224
Avsatt til utbytte .....	3 408	1 824	1 816	1 916	1 916	3 382
Garanti- og serviceforpliktelser .....	2	-	-	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld .....	11 908	14 122	13 387	24 168	24 781	13 723
<b>Langsiktig gjeld .....</b>	<b>81 896</b>	<b>78 801</b>	<b>79 098</b>	<b>72 608</b>	<b>76 657</b>	<b>71 743</b>
Langsiktig gjeld til konsernselskap ...	42 766	37 427	37 626	27 660	30 789	33 894
Thendehaverobligasjonslån .....	8 709	12 731	12 731	18 026	18 026	15 484
Pantelån .....	430	603	603	632	898	1 552
Ansvarlig lånekapital .....	176	957	957	975	1 059	1 085
Annen langsiktig gjeld .....	29 816	27 084	27 182	25 314	25 895	19 729
<b>Betinget skattefrie avsetninger .....</b>	<b>29 918</b>	<b>34 735</b>	<b>40 098</b>	<b>44 170</b>	<b>44 652</b>	<b>49 911</b>
Distriktsutbyggingsfond .....	148	155	155	101	101	84
Salgsgevinster .....	125	669	669	711	711	741
Kontraktsavskrivning .....	5	1	1	0	0	0
Nedskrevet på varekontrakter .....	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver .....	434	420	420	411	411	291
Anleggsreserver .....	28 853	33 018	38 381	42 371	42 853	48 162
Konsolideringsfond .....	354	472	472	574	574	633
Øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-	-	-
<b>Egenkapital .....</b>	<b>19 712</b>	<b>21 960</b>	<b>21 064</b>	<b>21 912</b>	<b>21 442</b>	<b>26 118</b>
Aksjekapital o.l. ....	5 861	8 488	8 422	8 616	8 705	11 382
Reservefond .....	9 328	9 709	9 724	10 343	10 358	10 612
Oppskrivningsfond .....	1 225	1 225	1 226	1 226	1 225	1 125
Fri egenkapital 4) .....	3 299	2 538	1 692	1 727	1 154	2 999
<b>Totalkapital .....</b>	<b>159 655</b>	<b>163 511</b>	<b>167 521</b>	<b>175 198</b>	<b>179 870</b>	<b>181 476</b>

1) Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. 2) Ikke medregnet Statens økonomiske engasjement. 3) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. 4) Medregnet komandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

1) English translation, see annex 2. 2) The direct economic involvement by the Central government is excluded. 3) Equipment for production on fields in production is included. 4) Partnership company capital and total equity in the Norwegian affiliate of foreign joint-stock companies are included.

## STATISTISK BEHANDLING AV OLJEVIRKSOMHETEN

### 1. Nasjonal avgrensning

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

Byrået gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. Byrået følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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

#### SN-nr.22 UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

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

#### SN-nr. 5023 OLJEBORING

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

SN-nr. 61215 ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS  
Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

SN-nr. 714 RØRTRANSPORT  
Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

SN-nr. 81021 FINANSIERINGSVIRKSOMHET KNYTTET TIL  
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatører har.

Annen virksomhet i tilknytning til oljleting/-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 Byrået. 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. Kjennermerker

### 4.1. Investering

#### Omfang:

Alle kostnader som påløper til leting og feltutbygging regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring og driftsforberedelse. For felt i drift regnes som investering ombygginger som gir en verdiøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrukk.

#### Periodisering:

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

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

### 4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel 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 Byrådet på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

### 4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

#### Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inn- gang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er

ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

#### Inntekt av leiearbeid

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

#### Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

#### 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 investeringsarbeidere

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

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

SIC No. 22 CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

Projecting and drilling for crude petroleum and



natural gas on its own account. Crude petroleum and natural gas production.

**SIC No. 5023 OIL WELL DRILLING**

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

**SIC No. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS**

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

**SIC No. 714 PIPELINE TRANSPORT**

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

**SIC No. 81021 OPERATION OF FINANCING INSTITUTIONS CONNECTED WITH CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION**

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

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

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

Exploration

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

Development

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

and production drilling.

Production

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

Ancillary activity

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

### 3. Statistical units

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

#### 3.1. Enterprise

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

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

#### 3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by the Bureau. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is

operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

### 3.3. Ancillary units

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

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

## 4. Characteristics

### 4.1. Investment

#### Content:

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

#### Periodisation:

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

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is however treated as an investment at the moment

of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

### 4.2. Export

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Export of natural gas to Emden 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 Bureau 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 not are 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  $800 \text{ kg/Sm}^3$  (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og  $835 \text{ kg/Sm}^3$ .

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

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

## UNITS OF MEASUREMENT

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

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

Crude oil and  
natural gas:  $\text{Sm}^3$  - metre cubed in standard conditions

Natural gas:  $\text{Nm}^3$  - metre cubed in normal conditions  
Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of  $\text{Nm}^3$  into  $\text{Sm}^3$  divide by 0.95.  
For conversion of Scuft into  $\text{Sm}^3$  divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into  $\text{Sm}^3$  multiply by 0.159.  
For further conversion into 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 kg per  $\text{Sm}^3$  (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per  $\text{Sm}^3$ , respectively.

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000  $\text{Sm}^3$  gas.  
1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK  
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP	INCOME STATEMENT
1 Driftsinntekter	Operating income
Salgsinntekter	Sales (goods and services)
- Offentlige avgifter	- Special government taxes (except VAT)
Offentlige tilskudd	Current government subsidies
Aktiverte egne investeringsarbeider	Own work capitalized
Leieinntekter, fast eiendom	Income from rent, real property
Provisjonsinntekter	Commission income
Andre driftsinntekter	Other operating income
2 Driftskostnader	Operating expenditure
Forbruk av innkjøpte varer	Cost of purchased goods
Lønninger mv.	Wages and salaries
Arbeidsgiveravgift til folketrygden	National insurance premium
Pensjonskostnader o.a. personalkostn.	Pension payments and indirect staff expenses
Frakt og spedisjon vedr. salget	Outgoing freight and forwarding costs
Husleie, tomteleie, lys og varme	Rent, lighting and heating
Provisjonskostnader	Commission charges
Diverse driftskostnader	Other operating expenses
Tap på fordringer	Losses on accounts receivable
Beholdn.endr. egentilvirkede varer	Changes in stocks of finished goods/work in process
Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation
3 Driftsresultat	Operating profit
4 Finansinntekter	Financial income
Utdeling på aksjer i datterselskaper	Dividends received from subsidiaries
Utdeling på andre aksjer og andeler	Dividends received from others
Renteinntekter fra konsernselskaper	Interest received from group companies
Andre renteinntekter	Interest received from others
Agio	Surplus on foreign exchange
Andre finansinntekter	Other financial income
5 Finanskostnader	Financial expenditure
Renter til konsernselskaper	Interest paid to group companies
Andre rentekostnader	Interest paid to others
Disagio	Loss on foreign exchange
Andre finanskostnader	Other financial expenses
6 Resultat av finansielle poster	Financial items, net
7 Resultat før ekstraordinære poster	Profit before extraordinary items
8 Ekstraordinære inntekter	Extraordinary income
Vinning ved avgang av anleggsmidler	Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets
Offentlige tilskudd	Extraordinary government subsidies
Andre ekstraordinære inntekter	Other extraordinary income
9 Ekstraordinære kostnader	Extraordinary expenditure
Tap ved avgang av anleggsmidler	Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets
Nedskrivning av anleggsmidler	Extraordinary (not tax-conditioned) depreciation
Andre ekstraordinære kostnader	Other extraordinary expenses
10 Resultat av ekstraordinære poster	Extraordinary items, net
11 Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Profit before year-end adjustments
12 Årsoppgjørdisposisjoner	Year-end adjustments
Oppskrivning av anleggsmidler	Revaluation of fixed assets
Overført fra oppskrivningsfond	Transferred from revaluation fund
til oppskrivningsfond	to revaluation fund
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital	Revaluation used to writing up of share capital
Overført fra distriktsutbyggingsfond	Transferred from regional development fund
salgsgevinster	profit on sale of fixed assets
kontraktsavskrivning	contract depreciation, fixed assets
konsolideringsfond	consolidation fund
øvrige skattefrie fond	other condit. tax-free allocations
til distriktsutbyggingsfond	to regional development fund
salgsgevinster	profit on sale of fixed assets
kontraktsavskrivning	contract depreciation, fixed assets
konsolideringsfond	consolidation fund
øvrige skattefrie fond	other condit. tax-free allocations
Ekstraordinære skatteavskrivninger	Extraordinary tax-conditioned depreciation
Økning nedskrivning varekontrakter	Increase in write-off on purchasing contracts
Økning lagerreserver	Increase in stock reserves
Skatt på formue og inntekt	Tax on property and income
13 Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	Year-end adjustments, net
14 Årsoverskudd	Annual profit
Avsatt til aksjekapital, reservefond	Transferred to share capital, legal reserve fund
Avsatt til fri egenkapital	Transferred to distributable equity
Utbytte o.l.	Proposed dividends etc.



**BALANSE****EIENDELER**

- 1 Omløpsmidler
    - Kasse, innskudd i bank og postgiro
    - Aksjer og andeler
    - Obligasjoner og andre verdipapirer
    - Vekselfordringer
    - Kundefordringer
    - Kortsiktige fordringer konsernselsk.
    - Andre kortsiktige fordringer
    - Lager av råvarer og innkj. halvfabr.
    - Lager av varer under tilvirkning
    - Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte
    - Forskudd til leverandører
  - 2 Anleggsmidler
    - Aksjer og andeler i datterselskaper
    - Andre aksjer og andeler
    - Obligasjoner og andre verdipapirer
    - Langsiktige fordringer konsernselsk.
    - Lån til aksjonærer mv. og ansatte
    - Andre langsiktige fordringer
    - Forskudd til leverandører
    - Patenter og liknende rettigheter
    - Goodwill
    - Aktiverte kostnader
    - Skip og andre fartøyer
    - Andre transportmidler
    - Maskiner, verktøy, inventar o.l.
    - Bygninger og bygningsmessige anlegg
    - Anlegg under utførelse
    - Grunnarealer
    - Boliger (inkl. tomter)
    - Krav på aksjeinnskudd
    - Egne aksjer
  - 3 Totalkapital
- GJELD OG EGENKAPITAL**
- 4 Kortsiktig gjeld
    - Leverandørgjeld
    - Vekselgjeld
    - Kassekreditt
    - Byggelån
    - Skyldig skattetrekk og off. avgifter
    - Påløpne lønninger mv. og renter
    - Påløpne, ikke utliknede skatter
    - Forskudd fra kunder
    - Avsatt til utbytte
    - Garanti- og serviceforpliktelser
    - Annen kortsiktig gjeld
  - 5 Langsiktig gjeld
    - Langsiktig gjeld til konsernselskap
    - Ihendehaverobligasjonslån
    - Pantelån
    - Ansvarlig lånekapital
    - Annen langsiktig gjeld
  - 6 Betinget skattefrie avsetninger
    - Distriktsutbyggingsfond
    - Salgsgevinster
    - Kontraktsavskrivning
    - Nedskrevet på varekontrakter
    - Lagerreserver
    - Anleggsreserver
    - Konsolideringsfond

Øvrige skattefrie fond
  - 7 Egenkapital
    - Aksjekapital o.l.
    - Reservefond
    - Oppskrivningsfond
    - Fri egenkapital
  - 8 Totalkapital

**BALANCE SHEET****ASSETS**

- Current assets**
- Cash in hand, bank and giro account
  - Shares
  - Bonds and other securities
  - Notes receivable
  - Accounts receivable from customers
  - Receivables from group companies
  - Other short-term receivables
  - Stock of raw materials, consumables
  - Work in process
  - Stock of finished goods and goods for resale
  - Advances to suppliers
- Fixed assets**
- Shares in subsidiaries
  - Other shares
  - Bonds and other securities
  - Receivables from group companies
  - Loans to shareholders etc. and employees
  - Other long-term receivables
  - Advances to suppliers
  - Patents and similar rights
  - Goodwill
  - Capitalized expenditure
  - Ships
  - Other means of transport
  - Machinery and equipment
  - Buildings (excl. dwellings)
  - Plant under construction
  - Land and other real property
  - Dwellings (incl. sites)
  - Unpaid share subscriptions
  - Treasury stock
- Total assets**
- LIABILITIES AND EQUITY**
- Short-term liabilities**
- Accounts payable to suppliers
  - Notes payable
  - Bank overdraft
  - Building loans
  - Unpaid payroll taxes and indirect taxes
  - Accrued, not due wages, salaries and interest
  - Accrued property and income taxes, not yet assessed
  - Advances from customers
  - Provisions for dividend
  - Guarantee and service commitments
  - Other short-term liabilities
- Long-term liabilities**
- Payables to group companies
  - Bearer bond loans
  - Mortgage loans
  - Liable loan-capital
  - Other long-term liabilities
- Conditional tax-free allocations**
- Regional development fund
  - Profit on sale of fixed assets
  - Contract depreciation, fixed assets
  - Write-off on purchasing contracts
  - Stock reserves
  - Fixed assets tax reserves
  - Consolidation fund
- Other conditional tax-free allocations
- Equity**
- Share capital and the like
  - Legal reserve fund
  - Revaluation fund
  - Distributable equity
- Total liabilities and equity**

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

### Emneinndelt oversikt

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

*Survey arranged by subject matter*

- |   |  |
|---|--|
| <p><b>0. Generelle emner</b> <i>General subject matters</i></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><b>1. Naturressurser og naturmiljø</b> <i>Natural resources and environment</i></p> <p><b>10. Ressurs- og miljøregnskap</b> <i>Resource and environment accounts</i></p> <p>Naturressurser og miljø 1989 Energi, fisk, skog, jordbruk, luft, ressursregnskap og analyser. 1990-136s. (RAPP; 90/1) 75 kr ISBN 82-537-2918-9</p> <p>Natural Resources and the Environment 1989 Energy, Fish, Forests, Agriculture, Air Resource Accounts and Analyses. 1990-144s. (RAPP; 90/1A) 75 kr ISBN 82-537-2931-6</p> <p><b>12. Energi</b> <i>Energy</i></p> <p>Energisubstitusjon i treforedlingssektoren/ Torstein Bye og Tor Arnt Johansen. 1990-40s. (RAPP; 89/22) 60 kr ISBN 82-537-2873-5</p> <p><b>19. Andre ressurs- og miljøemner</b> <i>Other subject matters related to resources and environment</i></p> <p>SIMJAR 2 Simuleringsmodell for nitrogen-avrenning 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>Utbyggingsregnskap Dokumentasjon av metode og resultater fra prøveregnskap 1986 og 1987/Øystein Engebretsen. 1989-58s. (RAPP; 89/6) 70 kr ISBN 82-537-2724-0</p> | <p><b>2. Sosiodemografiske emner</b> <i>Sociodemographic subject matters</i></p> <p><b>20. Generelle sosiodemografiske emner</b> <i>General sociodemographic subject matters</i></p> <p>Kvinner og menn i Norge. 1990-60s. (RAPP; 90/21) 70 kr ISBN 82-537-2999-5</p> <p><b>21. Befolkning</b> <i>Population</i></p> <p><i>Befolkningsstatistikk 1989 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey</i>. 1990-138s. (NOS B; 875) 55 kr ISBN 82-537-2855-7</p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte I Endringstal for kommunar 1988-1990 <i>Population Statistics 1990 Volume I Population Changes in Municipalities</i>. 1990-57s. (NOS B; 904) 45 kr ISBN 82-537-2920-0</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>Flytting og arbeidsmarked i fylkene 1972-1986/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1990-111s. (RAPP; 90/10) 75 kr ISBN 82-537-2935-9</p> <p>International Migration to Norway, 1988 Report for the Continuous Reporting System of Migration of OECD (SOPEMI) <i>Internasjonal flytting til Norge En rapport til OECDs Continuous Reporting System of Migration (SOPEMI)/Lars Østby</i>. 1990-66s. (RAPP; 90/8) 70 kr ISBN 82-537-2928-6</p> |
|---|--|

International Migration to Norway 1989  
Report for Sopemi (OECD) *Internasjonal  
flytting til Norge. 1990-82s.* (RAPP; 90/24)  
80 kr ISBN 82-537-3020-9

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

Who has a Third Child in Contemporary  
Norway? A Register-Based Examination of  
Socio-demographic Determinants/Øystein  
Kravdal. 1990-100s. (RAPP; 90/6) 75 kr  
ISBN 82-537-2919-7

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

Dødsårsaker 1988 Hovedtabeller *Causes of  
Death Main Tables.* 1990-172s.  
(NOS B; 887) 65 kr ISBN 82-537-2878-6

Dødsårsaker 1989 *Causes of Death.*  
1990-175s. (NOS B; 955) 80 kr  
ISBN 82-537-3012-8

Helseinstitusjoner 1988 *Health Institutions.*  
1990-97s. (NOS B; 877) 45 kr  
ISBN 82-537-2858-1

Helseinstitusjoner 1989 *Health Institutions.*  
1990-98s. (NOS B; 949) 60 kr  
ISBN 82-537-3002-0

Helsetilstanden i Norge Status og  
utviklingstrekk. 1990-95s. (RAPP; 90/7)  
70 kr ISBN 82-537-2924-3

Helsestatistikk 1988 *Health Statistics.*  
1990-109s. (NOS B; 918) 55 kr  
ISBN 82-537-2940-5

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  
1988. 1990-83s. (RAPP; 89/21) 70 kr  
ISBN 82-537-2870-0

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for  
1989. 1990-81s. (RAPP; 90/18) 70 kr  
ISBN 82-537-2990-1

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. septem-  
ber 1989 *Educational Statistics Primary  
and Lower Secondary Schools.* 1990-90s.  
(NOS B; 909) 45 kr ISBN 82-537-2927-8

Utdanningsstatistikk Universiteter og høg-  
skoler 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 1988 *Educational Statistics Upper  
Secondary Schools.* 1990-125s.  
(NOS B; 912) 55 kr ISBN 82-537-2933-2

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

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 Søybye. 1990-92 s. (RAPP; 90/22)  
70 kr ISBN 82-537-3004-7

Sosialstatistikk 1988 *Social Statistics.*  
1990-126s. (NOS B; 900) 55 kr  
ISBN 82-537-2917-0

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 1987 *Criminal Statistics*  
1989-128s. (NOS B; 864) 55 kr  
ISBN 82-537-2834-4

Kriminalstatistikk 1989 *Criminal Statistics*  
1990-151s. (NOS B; 943) 55 kr  
ISBN 82-537-2994-4

Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1988 *Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments*. 1990-129s. (NOS B; 886) 55 kr ISBN 82-537-2877-8

Sivilrettsstatistikk 1988 *Civil Judicial Statistics*. 1990-46s. (NOS B; 881) 35 kr ISBN 82-537-2866-2

### 3. Sosioøkonomiske emner

#### *Socioeconomic subject matters*

#### 32. Arbeidskraft *Labour*

Arbeidsmarkedstatistikk 1989 *Labour Market Statistics*. 1990-188s. (NOS B; 926) 60 kr ISBN 82-537-2951-0

Arbeidstilbudet i MODAG En analyse av utviklingen i yrkesdeltakingen for ulike sosiodemografiske grupper/Kjersti-Gro Lindquist, Liv Sannes og Nils Martin Stølen. 1990-178s. (RAPP; 90/4) 85 kr ISBN 82-537-2911-1

#### 33. Lønn *Wages and salaries*

Indirekte personalkostnader i enkelte tjenesteytende næringer 1988 *Indirect Labour Cost in Some Service Industries*. 1990-43s. (NOS B; 922) 35 kr ISBN 82-537-2947-2

Lønnsstatistikk 1989 *Wage Statistics*. 1990-106s. (NOS B; 931) 55 kr ISBN 82-537-2967-7

Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1989 *Wage Statistics for Bank Employees*. 1990-46s. (NOS B; 888) 35 kr ISBN 82-537-2881-6

Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1989 *Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations*. 1990-79s. (NOS B; 889) 45 kr ISBN 82-537-2882-4

Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1989 *Wage Statistics for Employees in Insurance Activity*. 1990-50s. (NOS B; 894) 35 kr ISBN 82-537-2904-9

Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1989 *Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare*. 1990-115s. (NOS B; 938) 55 kr ISBN 82-537-2978-2

Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift oktober 1989 *Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants*. 1990-49s. (NOS B; 911) 45 kr ISBN 82-537-2930-8

Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1988 *Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools*. 1989-50s. (NOS B; 846) 35 kr ISBN 82-537-2801-8

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 ansatte i varehandel 1. september 1989 *Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade*. 1990-135s. (NOS B; 907) 55 kr ISBN 82-537-2923-5

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1989 *Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing*. 1990-44s. (NOS B; 903) 35 kr ISBN 82-537-2916-2

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*

Individ, arbeid og inntekt En fordelingsanalyse *Individuals, Jobs and Earnings A Study of Distribution*. 1989-198s. (SØS; 72) 85 kr ISBN 82-537-2850-6

Inntekts- og formuesstatistikk 1986 *Income and Property Statistics*. 1990-204s. (NOS B; 867) 65 kr ISBN 82-537-2837-9

Inntekts- og formuesstatistikk 1987 *Income and Property Statistics*. 1990-203s. (NOS B; 885) 65 kr ISBN 82-537-2871-9

- Inntekts- 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
- 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 1987 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1990-148s. (NOS B; 873) 60 kr ISBN 82-537-2851-4
- 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
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling***
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1988 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1990-110s. (NOS B; 906) 55 kr ISBN 82-537-2922-7
- Jaktstatistikk 1989 *Hunting Statistics*. 1990-58s. (NOS B; 936) 45 kr ISBN 82-537-2976-6
- Jordbruksstatistikk 1988 *Agricultural Statistics*. 1990-153s. (NOS B; 884) 55 kr ISBN 82-537-2869-7
- Jordbruksstatistikk 1989 *Agricultural Statistics*. 1990-143s. (NOS B; 954) 70 kr ISBN 82-537-3009-8
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1988/89 *Roundwood Cut for Sale and Industrial Production*. 1990-56s. (NOS B; 915) 45 kr ISBN 82-537-2937-5
- Skogstatistikk 1988 *Forestry Statistics*. 1990-119s. (NOS B; 898) 55 kr ISBN 82-537-2907-3
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1984-1987. 1990-38s. (RAPP; 90/11) 60 kr ISBN 82-537-2944-8
- Veterinærstatistikk 1988 *Veterinary Statistics*. 1990-84s. (NOS B; 880) 45 kr ISBN 82-537-2865-4
- 42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply***
- Elektrisitetsstatistikk 1988 *Electricity Statistics* 1990-93s. (NOS B; 908) 45 kr ISBN 82-537-2925-1
- Energistatistikk 1989 *Energy Statistics*. 1990-93s. (NOS B; 944) 55 kr ISBN 82-537-2995-2
- Industristatistikk 1987 Hefte II Vareteall *Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures*. 1990-186s. (NOS B; 876) 60 kr ISBN 82-537-2856-5
- 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 Vareteall *Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures*. 1990-172s. (NOS B; 941) 60 kr ISBN 82-537-2987-1
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1989 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1990-76s. (NOS B; 891) 50 kr ISBN 82-537-2889-1
- 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
- 43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and  
construction***
- Byggearealstatistikk 1989 *Building Statistics*.  
1990-74s. (NOS B; 902) 45 kr  
ISBN 82-537-2915-4
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1989.  
1990-55s. (NOS B; 893) 50 kr  
ISBN 82-537-2891-3
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1990.  
1990-55s. (NOS B; 917) 50 kr  
ISBN 82-537-2939-1
- 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
- 44. Utenrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of  
Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1990 *Supplement to Monthly Bulletin of  
External Trade 1990 and External Trade  
1990 Volume I*. 1990-135s. (NOS B; 883)  
ISBN 82-537-2868-9
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1990 Tillegg til Månedstatistikk over  
utenrikshandelen 1990 og Utenrikshandel  
1990 Hefte I. 1990-177s. (NOS B; 882)  
ISBN 82-537-2867-0
- Utenrikshandel 1988 Hefte II *External  
Trade Volume II*. 1990-377s. (NOS B; 872)  
95 kr ISBN 82-537-2849-2
- Utenrikshandel 1989 *External Trade*. 1990-  
357s. (NOS B; 916) 95 kr  
ISBN 82-537-2938-3
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1988 *Wholesale and  
Retail Trade Statistics*. 1990-79s.  
(NOS B; 925) 45 kr ISBN 82-537-2950-2
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport,  
communication and tourism***
- Reiselivsstatistikk 1988 *Statistics on Travel*.  
1990-127s. (NOS B; 866) 55 kr  
ISBN 82-537-2836-0
- Samferdselsstatistikk 1988 *Transport and  
Communication Statistics*. 1990-190s.  
(NOS B; 879) 60 kr ISBN 82-537-2861-1
- 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
- Veitrafikkulykker 1989 *Road Traffic  
Accidents*. 1990-109s. (NOS B; 929) 55 kr  
ISBN 82-537-2964-2
- 47. Tjenesteyting *Services***
- Arkitektvirksomhet og byggeteknisk  
konsulentvirksomhet 1988 *Architectural and  
other Technical Services Connected with  
Construction*. 1990-46s. (NOS B; 895)  
35 kr ISBN 82-537-2905-7
- Bilverkstader mv. 1988 Reparasjon av  
kjøretøy, husholdningsapparat og varer for  
personleg bruk *Car Repair Shops etc.  
Repair of Vehicles, Household Apparates and  
Commodities for Personal Use*. 1990-43s.  
(NOS B; 899) 35 kr ISBN 82-537-2908-1
- Tjenesteyting 1988 Eiendomsdrift ellers,  
forretningsmessig tjenesteyting, utleie av  
maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring,  
vaskeri- og renserivirksomhet *Services 1988  
Other Real Services, Business Services,  
Machinery and Equipment Rental and  
Leasing, Sanitary and Similar Services,  
Laundries, Laundry Services and Cleaning  
and Dyeing Plants*. 1990-77s. (NOS B; 896)  
45 kr ISBN 82-537-2903-0
- 5. Samfunnsøkonomiske emner  
*General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle  
samfunnsøkonomiske emner *National  
accounts and other general economic subject  
matters***
- Fylkesfordelt nasjonalregnskapsstatistikk 1986  
*National Accounts Statistics by County*.  
1990-255s. (NOS B; 920) 70 kr  
ISBN 82-537-2945-6

Informasjon om nasjonalregnskapet  
Dokumentasjonsnotater, publikasjoner og  
andre viktige referanser/Erling Joar Fløttum.  
1990-41s. (RAPP; 90/9) 60 kr  
ISBN 82-537-2932-4

Nasjonalregnskapsstatistikk 1987 *National  
Accounts Statistics*. 1990-412s.  
(NOS B; 878) 150 kr ISBN 82-537-2860-3

Nasjonalregnskapsstatistikk 1988 *National  
Accounts Statistics*. 1990-394s.  
(NOS B; 934) 150 kr ISBN 82-537-2972-3

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

Struktur tall for kommunenes økonomi 1988  
*Structural Data from the Municipal Accounts*.  
1990-162s. (NOS B; 890) 60 kr  
ISBN 82-537-2883-2

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 1987 og 1988 *Credit  
Market Statistics Foreign Assets and  
Liabilities*. 1990-94s. (NOS B; 905) 45 kr  
ISBN 82-537-2921-9

Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner,  
aksjer mv. 1988 *Credit Market Statistics  
Loans, Bonds, Shares etc.* 1990-100s.  
(NOS B; 897) 45 kr ISBN 82-537-2906-5

#### 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. 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

Nasjonale og regionale virkninger av ulike  
utviklingslinjer i norsk jordbruk/  
Ådne Cappelen, Stein Inge Hove og Tor  
Skoglund. 1990-88s. (RAPP 90/3) 45 kr  
ISBN 82-537-2890-5

Region-2 En modell for regionaløkonomisk  
analyse/Knut Ø. Sørensen og Jøran Toresen.  
1990-76s. (RAPP; 90/2) 70 kr  
ISBN 82-537-2880-8

Struktur og egenskaper ved en MSG-modell  
med Armingtonrelasjoner/Erling Holmøy og  
Tor Jakob Klette. 1990-99s. (RAPP; 89/23)  
70 kr ISBN 82-537-2872-7

Vitskapsfilosofi og økonomisk teori  
*Philosophy of Science and Economic  
Theory*/Kjell Arne Brekke og Asbjørn  
Torvanger. 1990-315s. (SØS; 73) 115 kr  
ISBN 82-537-2857-3

#### 6. Samfunnsorganisasjoniske 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

Storingsvalget 1989 *Storting Election*.  
1990-154s. (NOS B; 910) 55 kr  
ISBN 82-537-2929-4

69. **Andre samfunnsorganisatoriske emner**  
*Other subject matters related to social organisation*

Statistisk sentralbyrå Hovedtrekk i arbeidsprogrammet for 1989. 1989-53s.  
(RAPP; 89/5) 60 kr ISBN 82-537-2720-8

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

- Nr. 1 **Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989** *Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.* 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5
- " 2 **Standard for næringsgruppering** *Standard Industrial Classification.* 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8
- " 3 **Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989.** 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9
- " 4 **Standard for kommuneklassifisering** *Standard Classification of Municipalities.* 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5
- " 5 **Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status** *Standard Classification of Socioeconomic Status.* 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4
- Nr. 6 **Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker** Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).*  
**Systematisk del.** Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9  
**Stikkordregister** 1986-153s. 35 kr ISBN 82-537-2350-4
- " 7 **Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk** Revidert 1989 *Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3
- " 9 **Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3).** 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0

Pris kr 60,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og  
Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.

Årsabonnement, pris kr 185,00

Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.



9 788253 730288

ISBN 82-537-3028-4  
ISSN 0802-0477