

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



# OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

4. KVARTAL 1988  
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4TH QUARTER 1988  
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ  
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 817



# **OLJE- OG GASSVIRKSOMHET**

**4. KVARTAL 1988  
STATISTIKK OG ANALYSE**

**OIL AND GAS ACTIVITY**

**4th QUARTER 1988  
STATISTICS AND ANALYSIS**

**STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO—KONGSVINGER 1989**

**ISBN 82-537-2734-8  
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. Hvert hefte skal inneholde 30-35 ajourførte tabeller. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

Tabellene danner grunnlag for en situasjonsrapport og kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjell Agnar Dragvik. Byråsjef Tom Andersen har også bidratt til publikasjonen. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 1. februar.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 13. februar 1989

Gisle Skancke

---

Frank Foyen

**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. 30-35 tables will be brought up to date every quarter. 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. Mr. Tom Andersen has also contributed to the publication. The cut-off date for information used in the publication was 1 February.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 13 February 1989

**Gisle Skancke**

---

Frank Foy

## INNHold

	Side
Figurregister .....	7
Tabellregister .....	7
 Oljevirkosmheten 4. kvartal 1988	
1. Innledning .....	11
2. Påløpte investeringskostnader .....	11
3. Produksjon .....	21
4. Markedsutviklingen .....	24
5. Regnskapsstatistikk 1987 .....	27
6. Årsstatistikk 1987 .....	28
 Engelsk sammendrag .....	 29
 Tabelldel .....	 33
 Statistisk behandling av oljevirkosmheten	
1. Nasjonal avgrensing .....	63
2. Næringsklassifisering .....	63
3. Statistiske enheter .....	64
4. Kjennemerker .....	65
Engelsk tekst .....	67
 Vedlegg	
1. Måleenheter .....	71
2. Regnskapsposter på engelsk .....	73
 Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1988. Emneinndelt oversikt	 75
Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	81

### Standardtegn i tabeller

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

## CONTENTS

	Page
Index of figures .....	9
Index of tables .....	9
<b>Oil activity 4rd quarter 1988</b>	
1. Introduction .....	11
2. Accrued investment costs .....	11
3. Production .....	21
4. Market situation .....	24
5. Statistics of accounts 1987 .....	27
6. The petroleum activity 1987 .....	28
Summary in English .....	29
Tables .....	33
<b>The statistical treatment of the oil activity</b>	
1. National borderline .....	63
2. Industrial classification .....	63
3. Statistical units .....	64
4. Characteristics .....	65
<b>Annex</b>	
1. Units of measurement .....	72
2. The accounting items in English .....	73
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1988. Survey arranged by subject matter .....	75
Standards for Norwegian Statistics (SNS) .....	81

## Explanation of Symbols in Tables

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

## FIGURREGISTER

	Side
1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel .....	31
2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br. ....	32

## TABELLREGISTER

## FELTOVERSIKTER

1. Felt i produksjon. 1. januar 1989 .....	33
2. Felt under utbygging. 1. januar 1989 .....	36
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1989 .....	38

## INVESTERINGER I ALT

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1984-1989. Mill.kr .....	41
---	----

## LETEVIRKSOMHET

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1988. Mill.kr .....	41
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1988. Mill.kr .....	42
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kv. 1987 - 3. kv. 1988 i alt. Mill.kr .....	42
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1989 .....	43
9. Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1984-1988. Mill.kr .....	43
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1988 .....	44
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1966-1988 .....	44
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1988 .....	44
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980-1988 1 000 USD/dag .....	45

## FELTUTBYGGING OG FELT I DRIFT

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1988. Mill.kr .....	45
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1988. Mill.kr .....	46
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1988 .....	46
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1988. Mill.kr .....	47
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980-1988. Kr/time .....	47

## PRODUKSJON

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	48
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	49

## EKSPORT

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1988. 1 000 metriske tonn .....	50
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1988. Mill.kr .....	50
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1988. Kr/tonn .....	50
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1988. 1 000 metriske tonn .....	51
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1988. 1 000 metriske tonn .....	51
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1988. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	52
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1988. Mill.kr .....	52



	Side
PRISER	
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1988. Kr/Sm <sup>3</sup> .....	52
29. Priser på råolje etter felt. 1980-1988. USD/fat .....	53
30. Priser på naturgass. 1980-1988. USD/toe .....	54
31. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1988 .....	55
HOVEDTALL FOR UTVINNINGSEKTOREN	
32. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1987 .....	56
33. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1984-1987 .....	57
34. Vareinnsats for felt i drift. 1984-1987. Mill.kr .....	57
35. Ikke-operatørkostnader. 1984-1987. Mill.kr .....	58
36. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1987. Mill.kr .....	58
37. Sysseisatte i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1987 .....	58
ÅRSREGNSKAP OG LØNNSOMHET	
38. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1982-1987 ..	59
39. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1985-1987 .....	60
40. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984-1987. Mill.kr .....	61
41. Balanse for rettighetshavere på norsk sokkel. 1985-1987. Mill.kr .....	62

Sist Neste  
publi- publi-  
sert sering

#### TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET

Areal belagt med utvinningstillatelser .....	1/88	1/89
Funn på norsk kontinentalsokkel .....	1/88	1/89
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygget .....	1/88	1/89
Verdi av norskprodusert råolje og naturgass .....	1/88	1/89
Statens inntekter fra oljevirkksomheten .....	1/88	1/89
Sysseisseting ved oljevirkksomheten etter bedriftstype .....	1/88	1/89
Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøy og verkstedplattformer i enkelte stillinger .....	1/88	1/89
Meldte skader fra oljevirkksomheten .....	1/88	1/89
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" .....	2/88	2/89
Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter hjemland ..	2/88	2/89
Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter bostedsfylke .....	2/88	2/89
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkksomhet .....	4/87	1/89
Utlån fra norske kredittinstitusjoner til utvalgte grupper engasjert i oljevirkksomhet ...	4/87	1/89

## INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf .....	31
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N.....	32

## INDEX OF TABLES

## SURVEY OF FIELDS

1. Fields in production. 1 January 1989 .....	33
2. Fields under development. 1 January 1989 .....	36
3. Shareholders on fields on stream and under development. 1 January 1989 .....	38

## TOTAL INVESTMENTS

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1984-1989. Million kroner .....	41
---	----

## EXPLORATION

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1988. Million kroner .....	41
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner .....	42
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1987 - Q 3 1988. Million kroner .....	42
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1989 .....	43
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1984-1988. Million kroner .....	43
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1988 .....	44
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1966-1988 .....	44
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1988 .....	44
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1980-1988. 1 000 USD/day .....	45

## FIELD DEVELOPMENT AND FIELD ON STREAM

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1988. Million kroner ...	45
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner .....	46
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1988 .....	46
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner .....	47
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980-1988. Kroner/hour .....	47

## PRODUCTION

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes .....	48
20. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	49

## EXPORTS

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1988. 1 000 tonnes .....	50
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1988. Million kroner .....	50
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1988. Kroner/tonnes .....	50
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 4 1986 - Q 3 1988. 1 000 tonnes .....	51
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1986 - Q 3 1988. 1 000 tonnes .....	51
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1988. Million Sm <sup>3</sup> .....	52
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1988. Million kroner .....	52

## PRICES

28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1988. Kroner/Sm <sup>3</sup> .....	52
29. Crude oil prices by field. 1980-1988. USD/barrel .....	53
30. Prices on natural gas. 1980-1988. USD/toe .....	54
31. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1988 .....	55

## PRINCIPAL FIGURES FOR THE GROUP CRUDE OIL AND NATURAL GAS PRODUCTION

32. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1987 .....	56
33. Principal figures for Crude petroleum and natural gas production. 1984-1987 .....	57
34. Intermediate consumption for fields in production . 1982-1987. Million kroner .....	57
35. Non-operator costs. 1984-1987. Million kroner .....	58
36. Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1987. Million kroner .....	58
37. Persons engaged in oil and natural gas production. 1972-1982 .....	58

## ANNUAL REPORT AND PROFITABILITY

38. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1982-1987 .....	59
39. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement of the Central government. 1985-1987 .....	60
40. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984-1987. Million kroner .....	61
41. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1985-1987. Million kroner	62

Last	Next
publi-	publi-
shed	shing

## TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE

Areas with production licences .....	1/88	1/89
Significant discoveries on the norwegian continental shelf .....	1/88	1/89
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development .....	1/88	1/89
Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas .....	1/88	1/89
Central government income from oil activities .....	1/88	1/89
Employment in oil activities by type of establishment .....	1/88	1/89
Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations .....	1/88	1/89
Injuries reported from the oil activities. Production installations .....	1/88	1/89
Figures from the national accounts for all industries and the oil industry .....	2/88	2/89
Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by native country .....	2/88	2/89
Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by county of residence .....	2/88	2/89
Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. Million kroner .....	4/87	1/89
Loans from Norwegian credit institutions to selected groups engaged in oil activities ...	4/87	1/89

## OLJEVIRKSOMHETEN I 4. KVARTAL 1988

## 1. INNLEDNING

De siste årene har det vært fokusert på investeringsnivået på norsk sokkel. Årsaken til dette er at høye investeringer i sektoren utvikler en næringsstruktur som er sterkt avhengig av sokkelaktiviteten.

I St.m. nr. 46 (86/87) "Om petroleumsvirksomheten på mellomlang sikt" ble det skrevet at "et investeringsnivå på 25 milliarder 1987-kroner kan være for høyt sett i forhold til en ønsket utvikling i norsk økonomi for øvrig." Dette ble fulgt opp i Nasjonalbudsjettet for 1988 hvor en "vil søke å begrense de årlige investeringene til et nivå som illustrasjonsmessig kan settes til rundt 25 mrd. kr."

Olje- og energidepartementet har nå lagt fram St.m. 22 (88/89) om "Statens samlede engasjement i petroleumsvirksomheten i 1989." I denne meldingen legges det opp til et investeringsnivå i underkant av 30 milliarder 1987-kroner i årene framover. Dette nivået inkluderer felt under vurdering i tillegg til felt- og rørutbygginger som allerede er vedtatt.

De mest aktuelle feltene under vurdering er vist i tabell 1\*. Av disse ble tiltredelseserklæringen for Statfjordsatelittene behandlet og vedtatt i Stortinget i høstsesjonen 1988.

I årene framover vil fortsatt store investeringer kanaliseres til oljevirksomhet. Investeringer er et uttrykk for hvilke næringer og sektorer det reelt satses på. Det gir også en antydning om sammensetningen av den framtidige næringsstrukturen. Meldingen indikerer at sektoren fortsatt vil være en betydelig næring i årene framover. Det reiser en del problemstillinger for norsk økonomi. For det første er størrelsen et problem i seg selv fordi den kan begrense tilgangen på arbeidskraft og andre viktige innsatsfaktorer til andre næringer. Dessuten er oljesektoren en typisk råvareproduserende næring og ofte mer utsatt for store prisfluktasjoner enn produsenter av videreforedledede produkter. Med fortsatt høye investeringer i sektoren vil betydelige ressurser rettes mot en næring som har markert sensitivt for prisfluktasjoner.

I en periode hvor det pekes på et stort behov for strukturendringer, gir ikke meldingen vesentlige signaler om tiltak for å oppnå disse.

Tabell 1\* Felt under vurdering.

Felt navn	Operatør	Statens øk. andel i pst. Statoil/SDØE	Antatte kostnader
Heidrun	Conoco	19,7/31,1	25 mrd.kr
Frøy	Elf	20 /30	..
Brage	Hydro	19,6/31,4	8,1 mrd.kr
Gullfaks Sør	Statoil	12 /73	6-7 mrd.kr
Statfjord Ø	Statoil/Saga	20 /30	} 5,6 mrd.kr
Statfjord N	Statoil	20 /30	
Njord	Hydro	20 /30	..
Smørbukk	Statoil	20 /30	..
Smørbukk Sør	Statoil	20 /30	..
Midgard	Saga	20 /30	..

Kilder: "St.m. 22: Statens samlede engasjement i petroleumsvirksomheten i 1989" og "Faktaheftet 1988".

## 2. PÅLØPTE INVESTERINGSKOSTNADER

Investeringstillingen i 4. kvartal 1988 viser at anslaget for påløpte kostnader for 1988 til utvinning av olje og gass er om lag 31 milliarder kroner. Dette er en nedjustering på 2,2 milliarder kroner eller 7 prosent fra registreringen i 3. kvartal.

Det er nedjusterte anslag for leting, feltutbygging og landvirksomhet som er den direkte årsaken til endringen av totalanslaget slik figur 1\* viser.

Anslaget for feltutbygging er justert ned med om lag 1,3 milliarder kroner, og dette svarer til 59 prosent av den totale nedjusteringen.

For feltutbygging er nedjusteringen knyttet til felt i avslutningsfasen. Ingen av de nylig vedtatte feltene har virkning på anslaget for 1988. Endringer i anslaget er derfor først og fremst knyttet til endringer i kostnadene for de prosjektene som allerede er i byggefasen. Leteanslagene er i større grad eksponert for endringer knyttet til den løpende aktiviteten. For 1988 er dette anslaget nedjustert med om lag 400 millioner kroner fra forrige kvartal.

Anslaget for påløpte kostnader for 1989 øker svakt fra 32,9 milliarder til 33,1 milliarder kroner. Den svake økningen fra august- til novembertellingen skjuler imidlertid store endringer i sammensetningen av investeringskostnadene.

Feltutbygging har en klar nedjustering på om lag 1,2 milliarder kroner, og leteanslaget blir justert ned med 400 millioner kroner. Anslaget for felt i drift øker imidlertid med 1,6 milliarder kroner, og oppveier nedjusteringene for feltutbygging og leting. Investeringer til felt i drift er knyttet til forbedringer og utbygginger av eksisterende produksjonsutstyr. På de enkelte felt kan disse investeringene være vanskelige å utsette fordi det er en begrenset periode slike arbeider er aktuelle. Vanninjeksjonsprosjekter illustrerer en type investeringer som er vanlig i forbindelse med felt i drift. Innenfor en gitt investeringsramme kan kostnadene i forbindelse med felt i drift gi mindre rom for eventuelle nye feltutbygginger.

Usikkerheten i anslaget for 1989 er imidlertid ikke bare utsatt for den usikkerhet som knytter seg til kostnadene for de enkelte prosjektene som er vedtatt. Det er også skapt en viss usikkerhet om gjennomføringen av konkrete feltutbygginger. Eventuelle utsettelse av feltutbygginger vil påvirke investeringsnivået i flere år framover. Heidrun og Sleipner har av ulike årsaker vært nevnt i forbindelse med eventuelle utsettelse. Det vil få vesentlig innflytelse på investeringsutviklingen allerede i 1989.

## 2.2 Leting

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

til generelle undersøkelser, feltevaluering og administrasjon.

I novembertellingen er anslaget for 1988 på om lag 4,2 milliarder kroner. Det er en nedjustering fra forrige telling på om lag 400 millioner kroner eller 9 prosent. Dette er betydelig lavere enn førstegangsanslaget registrert i 2. kvartal 1987 på 5,7 milliarder kroner. De påløpte kostnadene til leting i 3. kvartal 1988 var på 952 millioner kroner. I de tre første kvartalene av 1988 er det påløpt om lag 2,9 milliarder kroner. Ytterligere 1,3 milliarder kroner må påløpe i 4. kvartal for at anslaget for 1988 skal nåes. Erfaringsmessig har de påløpte kostnadene i 4. kvartal vært høyere enn i tidligere kvartal. Det skyldes blant annet problemer med kostnadsperiodisering. Kostnadene til leting i 1987 var om lag 5 milliarder kroner.

Aktiviteten i 1988 har imidlertid holdt seg på omtrent samme nivå som i 1987. Riktignok er det bare påbegynt 29 borehull på norsk sokkel, som er 7 færre enn i 1987. Antall borefartøydøgn har imidlertid holdt seg omtrent uendret, og antall boremeter viser en svak økning. Det er særlig borefartøydøgn som regnes som en god indikator for leteaktiviteten. Til tross for at kostnadene for 1988 ser ut til å bli vesentlig lavere enn i 1987, ser aktiviteten ut til å være uendret.

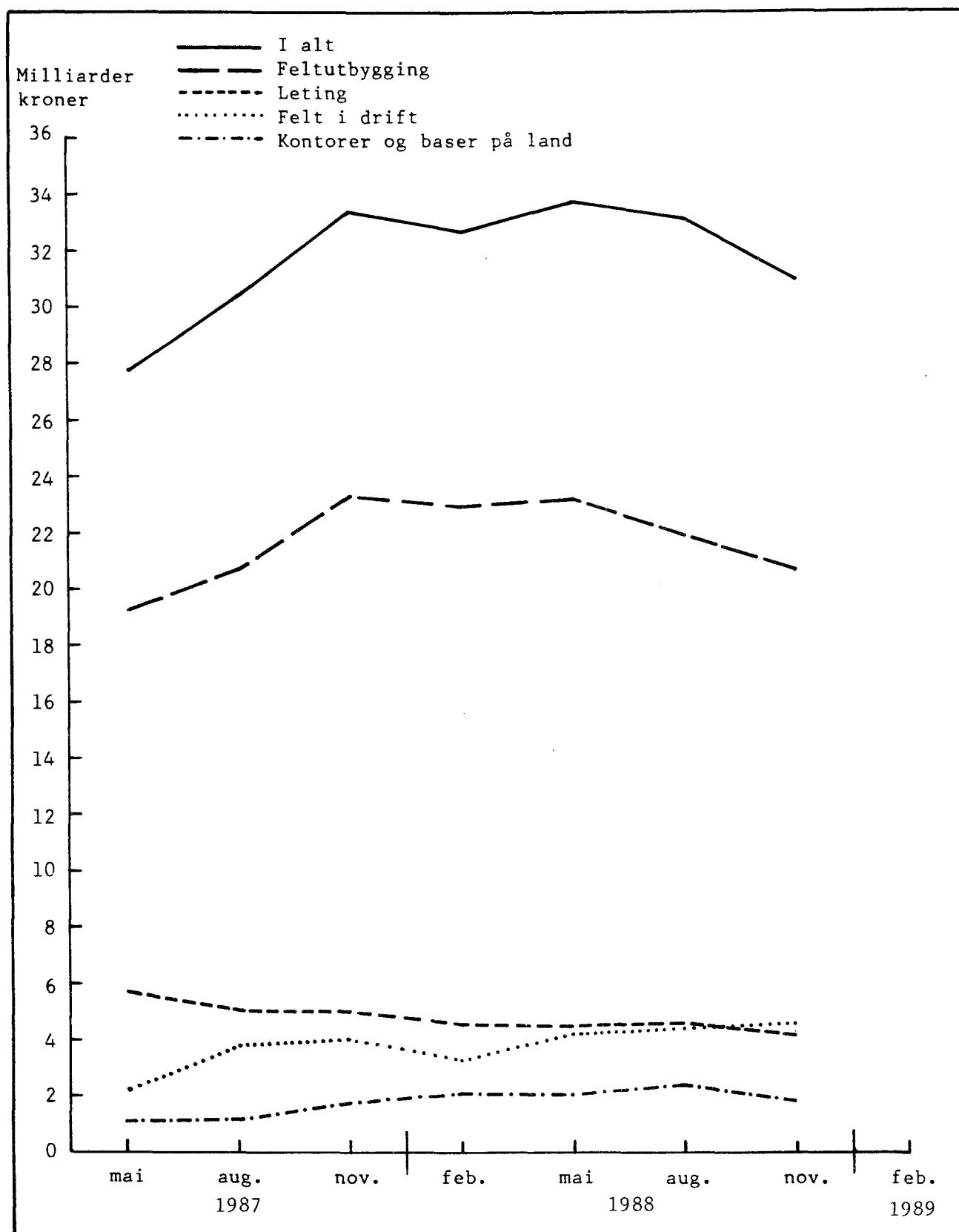
Tabell 2\*. Påløpte investeringskostnader. 1985-1989. Mill.kr

	1985	1986	1987	1988*	1989*
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS .....	31580	32687	34904	30980	33134
Leting .....	7834	6735	4951	4196	4503
Feltutbygging og felt i					
Drift .....	20892	24141	26792	24915	27891
Varer.....	10845	12837	11530	9477	14278
Tjenester..	8231	8862	12817	11662	9411
Produksjonsboring.....	1816	2442	2445	3777	4202
Landvirksomhet <sup>1</sup> .....	2854	1812	3187	1869	740
RØRTRANSPORT ...	1336	466	716	417	793

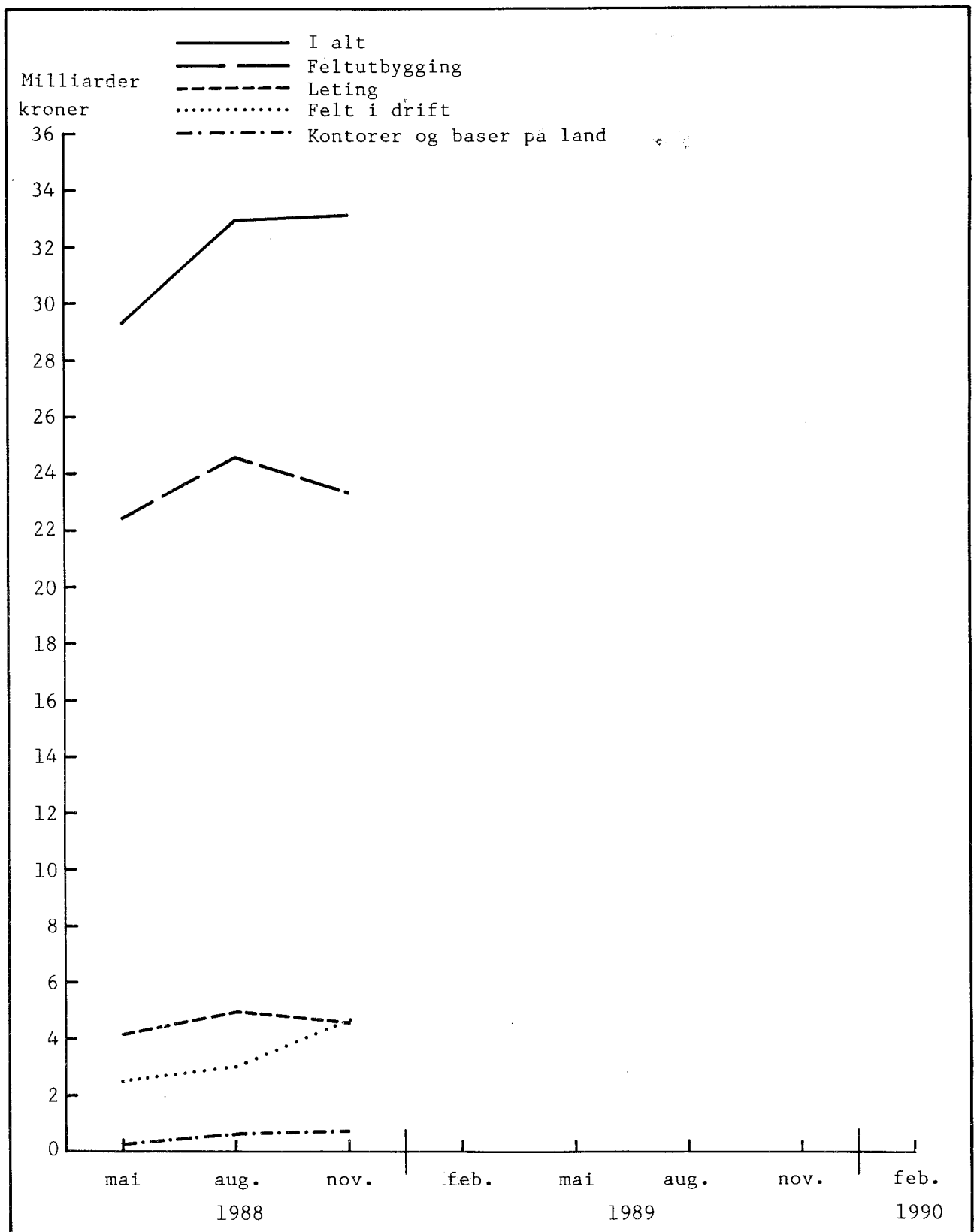
\* Anslag registrert 3. kvartal 1988.

<sup>1</sup> Omfatter kontorbygg, baser og terminalanlegg på land.

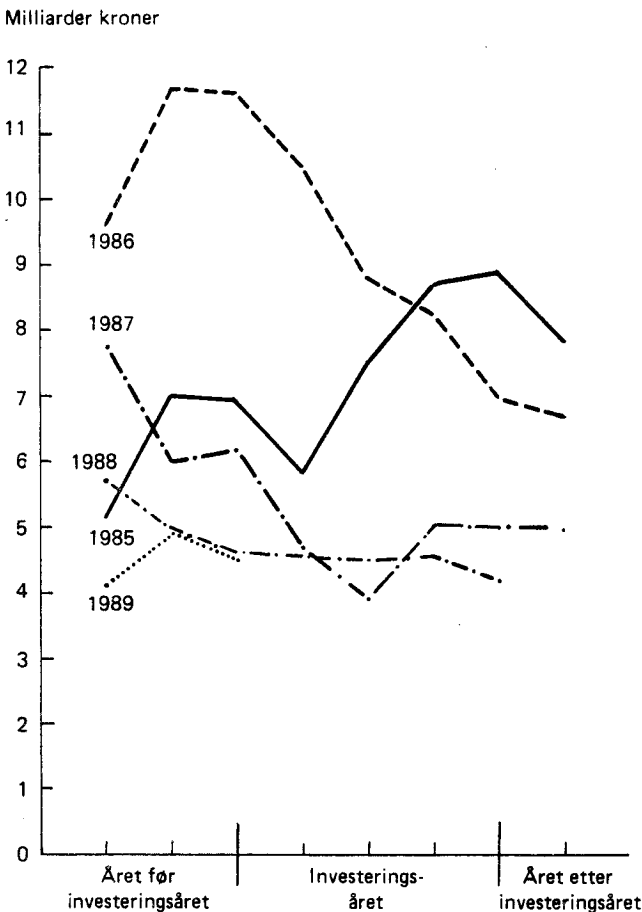
Figur 1\*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1988 registrert på forskjellige tidspunkt



Figur 2\*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1989 registrert på forskjellige tidspunkt



Figur 3\*. Antatte og utførte investeringskostnader til leting registrert på forskjellige tidspunkt. 1985-1989



bakgrunn av en løpende vurdering av oljeprisene. Selv om selskapenes leteaktivitet er basert på mer langsiktige forventninger om oljeprisens utvikling, kan store prisfluktuasjoner over kort tid påvirke selskapenes vurderinger av den langsiktige prisutviklingen. Det vil i tilfelle påvirke aktiviteten også på kort sikt. Endringen i anslaget for 1989 tyder på nettopp dette. Lisensene som skal tildeles i runde 12B, sannsynligvis i 1. kvartal, er bare i noen grad inkludert i totaltallene for 1989.

I runde 12B skal det tildeles flere nøkkelblokker i Barentshavet. På et år fra 4. kvartal 1987 til 3. kvartal 1988 er det påløpt 4,6 milliarder kroner til leting. Av dette er om lag 1 milliard påløpt på Tromsøflaket/Barentshavet. I dette området har strategien vært tildelinger av nøkkelblokker i områder som ennå ikke er åpnet for ordinær leting. Intensjonen har vært raskt å påvise eventuelle lovende oljeforekomster. Strategien har ikke resultert i ønskede funn. På denne bakgrunn har den ikke svart til forventningene. Det har derfor vært antydning å utsette tildelinger i forbindelse med konsesjonsrunde 13 i et år framover.

Tabell 3\*. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4 kv. 1987 - 3.kv. 1988

	Sør for			Tromsøflaket
	I alt	62 br.-gr.	Haltenbanken	
Letekostnader i alt	4 642	2 037	1 530	1 074
Undersøkellesboring	2 715	996	883	835
Generelle undersøkelser	552	313	120	119
Feltevaluering	771	401	354	16
Administrasjon	603	327	172	104

Letekostnadene for 1989 anslås til om lag 4,5 milliarder kroner. Ved registreringen i august var anslaget på 4,9 milliarder kroner. Nedjusteringen skyldes i første rekke endringer i selskapenes leteplaner. Lav og usikker oljepris i tiden før målingen ble foretatt, førte til en kritisk kostnadsgjennomgang av de enkelte lisenser. Det framtidige aktivitetsnivået vil derfor avhenge av selskapenes vurderinger av oljeprisen både på kort og lang sikt. I 1989 regner selskapene med å bruke 750 millioner kroner på de lisensene som til nå er tildelt i 12. runde. Ved forrige telling var beløpet på om lag 550 millioner kroner. Sammen med et nedjustert leteanslag tyder dette på at selskapene i større grad konsentrerer ressursene.

Anslaget for 1989 tyder på at den planlagte aktiviteten vil bli opprettholdt på omtrent samme nivå som 1987 og 1988. Dette anslaget er allikevel eksponert for revisjoner selskapene kan gjøre på

Utviklingen i letekostnadene påvirkes av to forhold, aktivitetsendringer og endringer i enhetskostnadene. Fra begynnelsen av 1980-årene og fram til 1985 var leteaktiviteten høy. Det kan blant annet illustreres ved at de påløpte kostnader til leting i 1985 var på 7,8 milliarder kroner. De lave letekostnadene i 1988 sammenlignet med 1985 skyldes dels lavere aktivitet og dels lavere enhetskostnader for boring.



Nedgangen i oljeprisen har ført til at kostnadene til leting siden 1985 er blitt lavere. Prisen på olje lå i 1985 på et nivå rundt 28 dollar fatet. I juli 1986 falt prisen til under 10 dollar fatet en kort periode. Som en følge av prisutviklingen på olje sank leteaktiviteten. Det førte til at prisene på letemarkedet også falt. Det kan illustreres ved at de gjennomsnittlige dagratene for halvt nedsenkbare rigger falt fra 55 000 dollar i 4. kvartal 1985 til 22 500 dollar i 4. kvartal 1986.

De påløpte kostnadene til leting for de tre første kvartalene av 1985 var på om lag 5,4 milliarder kroner, mens de i 1988 til sammenligning var om lag 2,9 milliarder. Undersøkellesboring stod i 1985 for 74 prosent av kostnadene til leting og i 1988 for 60 prosent.

Leteaktiviteten er redusert fra 1985 til 1988. I de tre første kvartalene i 1985 ble det påbegynt 35 borehull, mens i 1988 var antallet 21. Antall borefartøydøgn i de tre kvartalene var henholdsvis 3 053 og 1 755. Indikatorene viser at aktiviteten er klart lavere i 1988.

De gjennomsnittlige enhetskostnadene er imidlertid også gått ned. For undersøkellesboring var de gjennomsnittlige kostnadene pr. påbegynt borehull de tre første kvartalene i 1985 på 114 millioner kroner. Tilsvarende var kostnadene pr. påbegynt borehull i 1988 på 81 millioner kroner. For borefartøydøgn var gjennomsnittskostnadene i 1985 på 1,3 millioner kroner, og i 1988 var det de tilsvarende kostnadene 0,9 millioner kroner. Enhetspri-

sene har på bakgrunn av disse indikatorene falt med i underkant av 30 prosent i løpet av tre år. Dette viser at lavere påløpte kostnader til undersøkellesboring ikke bare skyldes lavere aktivitet, men at også enhetskostnadene har sunket.

### 2.3. Produksjonsboring

Produksjonsboring inkluderer kostnader til boring under både feltutbygging og felt i drift. Vanninjeksjonsboring er inkludert.

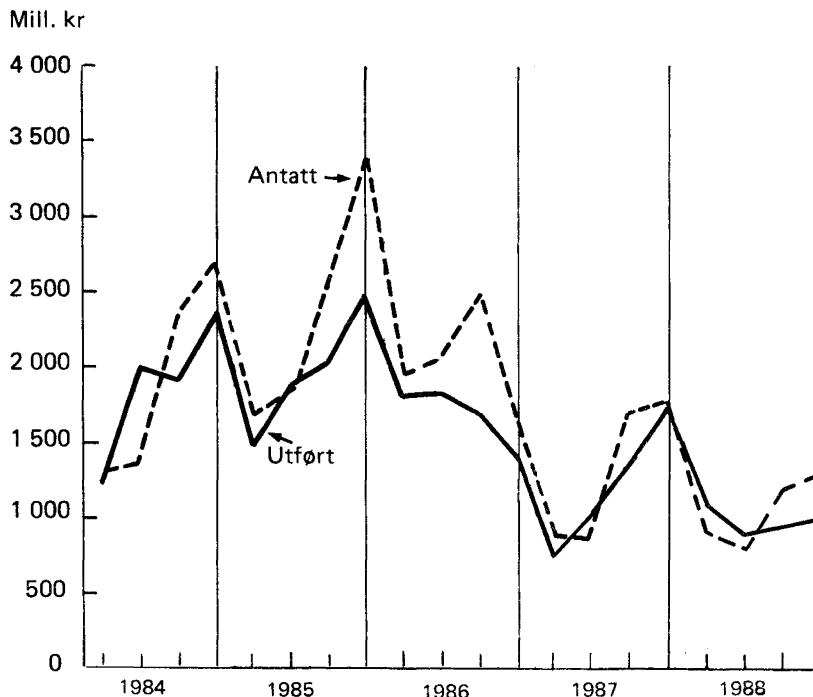
De påløpte kostnadene til produksjonsboring i 3. kvartal 1988 var om lag 1,1 milliard kroner. På samme tidspunkt i 1987 var kostnadene 606 millioner kroner.

Tabellen viser påløpte kostnader til produksjonsboring for de tre første kvartalene fra 1985 til 1988. For dette tidsrommet i 1988 var kostnadene på 2,6 milliarder kroner, mens de for samme tidsrom i 1987 var på 1,7 milliarder kroner. Alle kostnadsartene, men særlig tjenesteandelen viser en betydelig økning.

Aktivitetsnivået målt ved antall borete produksjonsbrønner kan delvis forklare denne økningen. I 1988 ble det boret 55 produksjonsbrønner, mens det i 1987 ble boret 48.

Det er imidlertid karakteristisk at tjenesteandelen har steget vesentlig i løpet av det siste året. Årsaken til dette er at en del tilkoplingsarbeider er gjort på brønner som ble boret i 1987.

Figur 4\*. Antatte<sup>1</sup> og påløpte<sup>2</sup> investeringskostnader til leting. Kvartal 1984-1988



Tabell 4\*. Påløpte kostnader til produksjonsboring for feltutbygging og felt i drift for 3 kvartaler. 1985-1988

	1985	1986	1987	1988
PRODUKSJONSBORING				
I ALT .....	1 332	1 753	1 695	2 550
Borefartøyer .....	190	409	515	577
Transportkostnader .....	51	126	80	209
Varer .....	670	569	501	757
Tjenester .....	422	649	598	1 007

I 1987 var aktiviteten høy både i Ekofisk-, Gullfaks- og Osebergområdet. Aktiviteten i 1988 var betydelig, særlig i Ekofisk-, men også i Gullfaksområdet.

#### 2.4. Feltutbygging og felt i drift

##### 2.4.1. Kostnadsanslag, feltutbygging og felt i drift

I enkelte tilfeller har det vært vanskelig å skille klart mellom kostnadene for feltutbygging og felt i drift. Det kan derfor være hensiktsmessig også å se kostnadsutviklingen for disse kategoriene under ett.

Anslaget for 1988 var på 24,9 milliarder kroner. Det er en nedjustering på om lag 1,3 milliarder kroner eller 5 prosent fra tellingen i august. Det er feltutbygging som er den direkte årsaken til nedjusteringen, mens anslaget for felt i drift er omtrent uendret.

I 1989 regner selskapene med å bruke 27,9 milliarder kroner. Anslaget ved forrige telling var 27,5 milliarder kroner. Feltutbyggingsanslaget er imidlertid vesentlig nedjustert, mens anslaget for felt i drift er justert opp slik at anslaget samlet øker svakt. Dette betyr at aktiviteten på sokkelen også vil være høy i 1989. Mens 1988-anslaget er preget av høyere etterspørsel etter tjenester, tyder 1989-anslaget på en vridning mot større etterspørsel etter varer.

Tabell 5\*. Antatte og utførte påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift. 1985-1989. Mill.kr

	1985	1986	1987	1988*	1989*
I ALT ...	20 892	24 141	26 792	24 915	27 891
Feltutbygging .	19 158	21 831	21 022	20 589	23 306
Varer ...	10 328	12 338	10 346	8 692	13 184
Tjenester	8 112	8 192	9 354	10 423	8 192
Produksjonsboring ..	718	1 301	1 321	1 474	1 930
Felt i drift .	1 734	2 310	5 744	4 326	4 585
Varer ...	517	499	1 184	785	1 094
Tjenester	119	670	3 463	1 239	1 219
Produksjonsboring ..	1 098	1 141	1 124	2 303	2 272

\* Anslag registrert 3. kvartal 1988.

##### 2.4.2. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1988: Snorre, Troll-øst, Oseberg C, TOGI, Ekofisk Betongkappe, Sleipner, Veslefrikk, Gullfaks C, Hod og Gyda. Oseberg A og B er nå kommet i produksjon, men fortsatt påløper utbyggingskostnader. Det samme gjelder for Øst-Frigg og Tommeliten. Begge disse vil bli regnet som felt i drift fra og med 1. kvartal 1989. Oseberg A og B vil imidlertid ha feltutbyggingskostnader i første halvår av 1989. I kostnadsanslaget for 1989 er for øvrig Heidrun og Draugen inkludert.

##### Kostnader og kostnadsanslag for 1988

De påløpte kostnadene til feltutbygging i 3. kvartal 1988 var på 4,8 milliarder kroner. Det er

om lag 200 millioner kroner lavere enn for 2. kvartal 1988. Til sammenligning påløp det om lag 5,2 milliarder kroner til feltutbygging i 3. kvartal 1987.

Kvartalstallene avdekker at antatte kostnader for en del felt ikke påløper fullt ut. Påløpte kostnader var 1,3 milliarder lavere enn antatte kostnader for 3. kvartal 1988. Det har dels sammen-

heng med at budsjettene nå justeres ned i samsvar med det faktiske ressursuttak for felt som snart er ferdige. Det finnes også felt midt i en tung varefase hvor heller ikke kostnadene påløper fullt ut. Forskyvninger i vareinnkjøp kan gi kvartalsmessige svingninger uten at aktiviteten er vesentlig endret. Slike forskyvninger kan være indikasjon på forsinkelser.

Tabell 6\*. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Mill. kr

	1986	1987				1988		
	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.
FELTUTBYGGING I ALT ....	6 186	4 214	4 078	5 190	7 540	3 405	5 047	4 788
VARER .....	3 619	2 642	2 023	2 268	3 413	784	1 918	2 128
Bærestrukturer inkludert utrust- ning av skaft .....	822	550	463	645	895	244	701	509
Dekk/dekksramme .....	882	796	477	534	1 903	358	418	523
Moduler .....	1 347	1 013	721	729	295	-84	482	493
Lastebøyer .....	55	18	20	27	10	-	-7	-
Rør for transport av olje og gass <sup>1</sup> .....	5	16	85	-1	72	14	2	28
Installasjoner for plassering på hav- bunnen .....	466	214	218	289	202	192	255	428
Andre varer .....	42	36	39	44	36	61	67	147
TJENESTER .....	2 220	1 274	1 892	2 505	3 683	2 380	2 876	2 257
Prosjektering og prosjekttjenester ....	599	261	412	570	730	427	835	813
Maritime tjenester ved land .....	1	-	1	5	11	15	91	10
Oppkopling/system- utprøving ved land ...	182	4	80	297	429	386	235	106
Maritime tjenester til havs .....	5	42	230	140	127	67	141	93
Oppkopling/system- utprøving til havs ...	134	112	118	150	649	283	467	362
Legging av rør <sup>1</sup> .....	106	8	61	289	328	2	77	48
Helikopter og fly- transport .....	4	10	10	29	45	40	12	24
Båter .....	6	9	7	10	18	18	20	12
Forpleining .....	33	99	82	61	98	24	32	21
Forsikringspremier ...	11	-5	2	-	8	4	7	6
Andre tjenester <sup>2</sup> .....	195	150	185	209	404	180	163	103
Egne arbeider <sup>2</sup> .....	945	584	703	745	836	934	795	658
PRODUKSJONSBORING .....	346	298	163	416	444	241	253	402

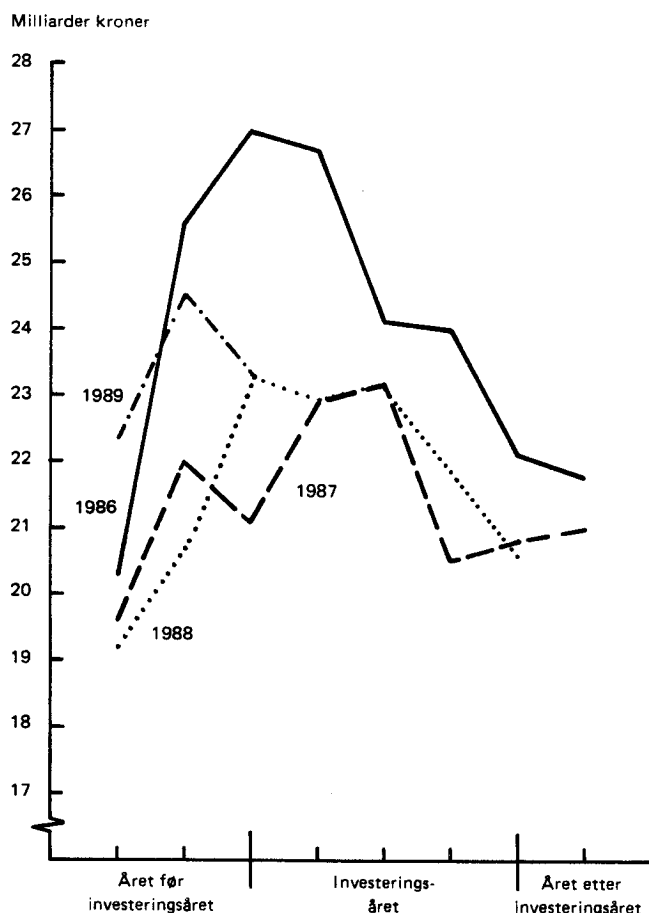
<sup>1</sup> Gjelder rør på havbunnen mellom installasjonene. <sup>2</sup> Driftsforberedelseskostnader er inkludert.

Etter at tjenestekostnadene over flere kvartaler har vært større enn varekostnadene står kostnadsgruppene nå for en like stor andel av totaltallet. Det skyldes blant annet at det påløper færre kostnader enn antatt for felt i avslutningsfasen. Vanligvis er tjenester viktige kostnadsarter i avslutningsfasen. Endringen kan derfor ha sammenheng med overbudsjetteringen som finner sted.

Anslaget for 1988 er registrert for sjuende gang, og er på 20,6 milliarder kroner. Det er en nedjustering fra tellingen i august på 6 prosent. Figur 5\* viser endringene i anslaget for 1988.

Det er først og fremst kostnader i forbindelse med felt i avslutningsfasen som står for nedjusteringen. Sent i avslutningsfasen vil erfaringsmessig de fleste budsjetter bli justert ned slik at budsjettet stemmer overens med kostnadene. Dette har vært tolket som overbudsjettering fra selskapenes side. Siden endringen i anslaget er knyttet til felt i avslutningsfasen tyder det på at overbudsjettering er den vesentligste årsaken til endringen.

Figur 5\* Antatte og utførte investeringskostnader til feltbygging registrert på forskjellige tidspunkt. 1986-1989



#### Kostnadsanslag for 1989

Anslåtte investeringskostnader til feltbygging for 1989 er på 23,3 milliarder. 1989-anslaget er registrert for tredje gang, og blir nå for første gang justert ned slik figur 5\* viser. Nedjusteringen er på 1,2 milliarder kroner eller 6 prosent. Anslaget er på samme nivå som anslaget for 1988 registrert på tilsvarende tidspunkt.

En del av forklaringen skyldes fortsatt nedjusterte anslag for felt i avslutningsfasen. For disse kan det være grunn til å vente ytterligere nedjusteringer.

På den annen side har det også kommet nedjusteringer for anslagene til felt som ennå er i prosjekteringsfasen. Kostnadsbildet for felt i en tung varefase er det få muligheter til å endre. For felt i en tidlig prosjekteringsfase kan imidlertid en forsterket fokusering på kostnadseffektivitet slå inn.

Vesentlige felt som Sleipner, Troll, Snorre og Draugen er nå vedtatt utbygd. Tidligproduksjonen på Heidrun var også vedtatt, mens hovedutbyggingen av Heidrun sannsynligvis vil komme engang rundt 1992/93. Utbyggingsmønsteret i 1990-årene skulle derfor være fastlagt. På dette grunnlag skulle usikkerhet om utviklingen av 1989-anslaget først og fremst være knyttet til endringer i anslagene for de enkelte felt.

Operatørene for Sleipner og tidligproduksjonen på Heidrun har imidlertid støtt på ulike problemer som har skapt usikkerhet omkring gjennomføringen av disse prosjektene. Utsettelse av disse prosjektene kan få betydelige effekter på utviklingen av 1989-anslaget og anslagene for flere år framover.

#### Utviklingen i de enkelte prosjekt

Betongdelen på Gullfaks C er nå slept til Digernessundet på Stord. Her skal understellet til plattformen koples sammen med dekket. Plattformen skal etter planen slepes ut på feltet i mai-1989. Byggingen av understellet ble startet i Stavanger i mai-1988.

Begge halvdelene til bunnrammen på betongveggen som skal plasseres rundt Ekofisk er nå fraktet til Ålfjorden. Støpearbeidene på selve veggen startet rett etter nyttår. Veggen bygges ved hjelp av

et glideforskalingssystem, og skal nå en høyde på 71 meter. Totalt skal ca. 1 500 mennesker være i arbeid på prosjektet under støpearbeidene.

På Oseberg A og B er arbeidene inne i avslutningsfasen. Feltet kom i produksjon i begynnelsen av desember 1988. På tross av at feltet er begynt å produsere gjenstår ennå noe arbeid.

I forbindelse med Oseberg C-utbyggingen er det tildelt tre større kontrakter i det siste. Samlet er disse kontraktene verdt om lag 1,2 milliarder kroner. Aker Verdal har fått arbeidene med dekkrammen som skal være verdt om lag 200-300 millioner kroner. Kværner/Egersund skal produsere en utstyrmodul til om lag en halv milliard kroner. Et nederlandsk verft skal fabrikere prosessmodulen. Ellers har Kristiansand mekaniske verksted boligmodulen til en verdi av 270 millioner kroner, mens det spanske verftet Dragados skal produsere stålunderstellet. Den kontrakten er verdt 470 millioner kroner.

Både Sleipner og Heidrun er for tiden preget av en viss usikkerhet knyttet til utbyggingen av feltene. Statoil har for tiden lav egenkapital. Som ledd i en konsolidering av selskapets stilling ble engasjementene på norsk sokkel gjennomgått. Det ble en stund antydning utsettelse av Sleipner. I en totalvurdering var kostnadene forbundet med utsettelse for store, ifølge selskapet. Etter planene skal byggingen av betongunderstellet begynne til sommeren. Etter selskapets mening kan det være aktuelt å gjøre kostnadseffektive endringer av utbyggingen.

Tidligproduksjonen på Heidrun har vært preget av flere uavklarte problemer. Kontraktforhandlingene mellom entreprenør og operatør ble brutt rett før nyttårsskiftet. Etter den tid har flere løsninger vært lansert. Dels har det vært antydning nye forhandlinger med samme kontraktør, og dels har det vært antydning at en ombygget Petro-Jarl 1 kunne være aktuell som tidligproduksjonsløsning. Conoco har imidlertid så langt valgt å legge tidligproduksjonen på is. Hovedutbyggingen av feltet må behandles i Stortinget. Meldinger tyder på at det tidligst kan skje våren 1990.

Like før jul godkjente Stortinget utbyggingen av Draugenfeltet. Feltet ligger på blokk 6407/9 på Haltenbanken. Det innholder 68 millioner Sm<sup>3</sup> salgbar olje og 3 milliarder Sm<sup>3</sup> salgbar gass. Den anbefalte utbyggingsløsningen er en fast betongplattform på et skaft. Det er en integrert

bolig-, prosess- og boreplattform. Lastingen av oljen vil skje fra lastebøye. Kostnadene for utbyggingen er anslått til 9,4 milliarder kroner. Den tyngste varefasen er planlagt til 1992. Plattformen vil ventelig begynne å produsere sommeren 1993. Platånivået for feltet er fastsatt til 110 000 fat/dag.

#### 2.4.3. Felt i drift

Investeringer i felt i drift dekker perioden fra et felt er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiføring av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessen eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring. Som felt i drift 3. kvartal 1988 regnes Ekofisk, Statfjord, Gullfaks A og B, Murchison, Heimdal, Frigg, Nordøst Frigg, Valhall, Ula og Odin. I 1989-anslaget er dessuten Tommeliten og Øst-Frigg inkludert i anslaget.

For 3. kvartal 1988 påløp om lag 1,2 milliarder kroner til investeringer for felt i drift. De påløpte investeringene reflekterer blant annet kostnader knyttet til overgangsfasen mellom feltutbygging og felt i drift.

Anslagene for felt i drift for 1988 er uendret fra registreringen ved kvartalstillingen i august. Investeringsanslaget er på 4,3 milliarder kroner. Fra et nivå på om lag 2 milliarder kroner i 1984, 1985 og 1986, ser kostnadene til felt i drift ut til å ha nådd et nivå på om lag 4-5 milliarder kroner. Økningen skyldes først og fremst nødvendige utbedringsarbeider på Ekofisk.

Tabell 7\* Antatte og påløpte kostnader til felt i drift. 1984-1989

	1984	1985	1986	1987	Anslag <sup>1</sup>	
					1988	1989
Felt i drift ...	2 063	1 734	2 310	5 744	4 326	4 585
Varer .	261	517	499	1 184	785	1 094
Tjenes-ter ...	384	119	670	3 463	1 239	1 219
Produk-sjons-boring	1 418	1 098	1 141	1 124	2 303	2 272

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 1988.

For 1989 er anslaget justert opp med 1,9 milliarder kroner eller 57 prosent til 4,9 milliarder kroner. Oppjusteringen skyldes blant annet arbeider i Ekofiskområdet som tidligere ikke har vært registrert.

Som det går fram av definisjonen er denne typen investeringsaktivitet knyttet til forbedringer av produksjonsprosessen. Arbeidene kommer ofte når felt har vært i produksjon en tid. Intensjonen med arbeidene er ofte sikkerhetsmessig motivert, eller har som formål å øke og forlenge produksjonsuttaket av petroleum. Planleggingsperiodene er ikke like lange som for feltutbygginger. Tidsrommet investeringene er aktuelle for er begrenset av feltets tilgjengelige ressurser. En kan derfor vente å ha mindre grad av kontroll både med antallet prosjekt og tidspunktet for investeringene. Sett i sammenheng med et investeringstak kan denne typen investeringer sammen med satellittutbygginger komme i konflikt med feltutbygginger i nye områder.

### 3. PRODUKSJON

OPEC-avtalen av 28. november 1988 førte til enighet mellom medlemslandene om fortsatt begrenset produksjon av olje. Den 8. desember 1988 vedtok regjeringen å fortsette den selvpålagte produksjonsbegrensingen på 7,5 prosent på norsk sokkel. Etter dette er det ventet at oljeproduksjonen i 1989 vil bli mellom 1,4 og 1,5 million fat pr. dag.

#### Produksjon av olje

I begynnelsen av desember ble Osebergfeltet satt i produksjon. Dette regnes som vårt tredje største oljefelt med produksjonsreserver som er anslått til 247 mill. Sm<sup>3</sup> olje.

De foreløpige tall for oljeproduksjonen på norsk

kontinentalsokkel for 1988 viser at det ble produsert 56,7 millioner tonn. Dette er en økning på 6,3 millioner tonn eller 11 prosent i forhold til 1987, og skyldes først og fremst to forhold. For det første produserte Ekofisk 27 prosent mer olje i 1988 enn feltet gjorde i 1987. Det skyldes for det meste vanninjeksjonprosjektet. Gullfaks har også økt produksjonen av olje sterkt. Økningen i volumet fra Gullfaks står for en vesentlig del av det økede norske produksjonsvolum.

I desember 1988 var månedsproduksjonen på 5,2 millioner tonn. Dette var om lag 1 million tonn eller 27 prosent høyere enn i desember 1987. Desember 88 var første måned med registrert produksjon fra Oseberg.

For 1988 som helhet var den gjennomsnittlige dagsproduksjon på om lag 1,2 millioner fat pr. dag slik figur 6\* viser. I desember 1988 var den gjennomsnittlige dagsproduksjon på om lag 1,3 million fat pr. dag. Dette er imidlertid produksjonen målt på feltet, og inkluderer NGL og kondensat.

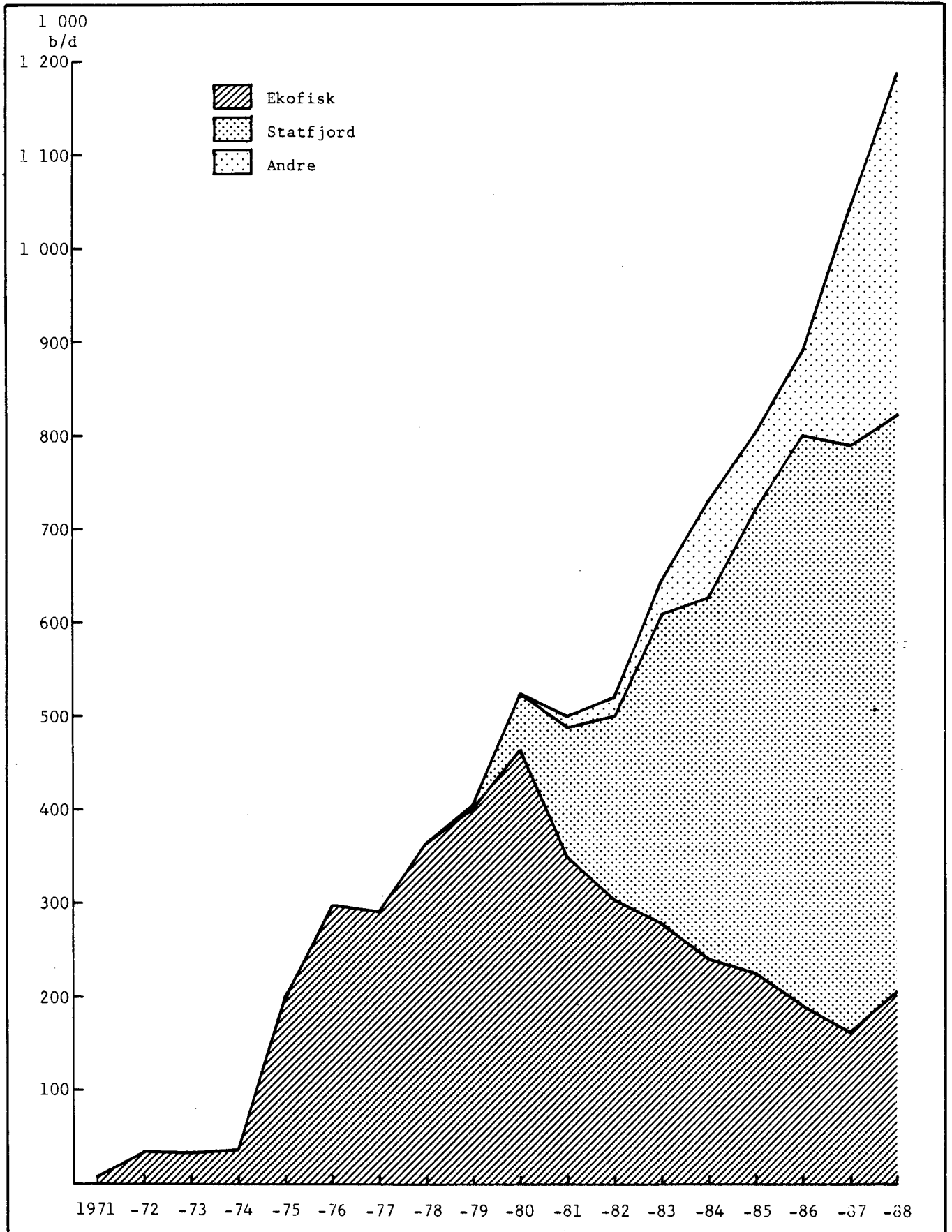
#### Produksjon av gass

De foreløpige tallene for 1988 viser at det totalt ble produsert 29,9 milliarder Sm<sup>3</sup> gass. Produksjonen økte med om lag 1 milliard Sm<sup>3</sup> sammenlignet med 1987.

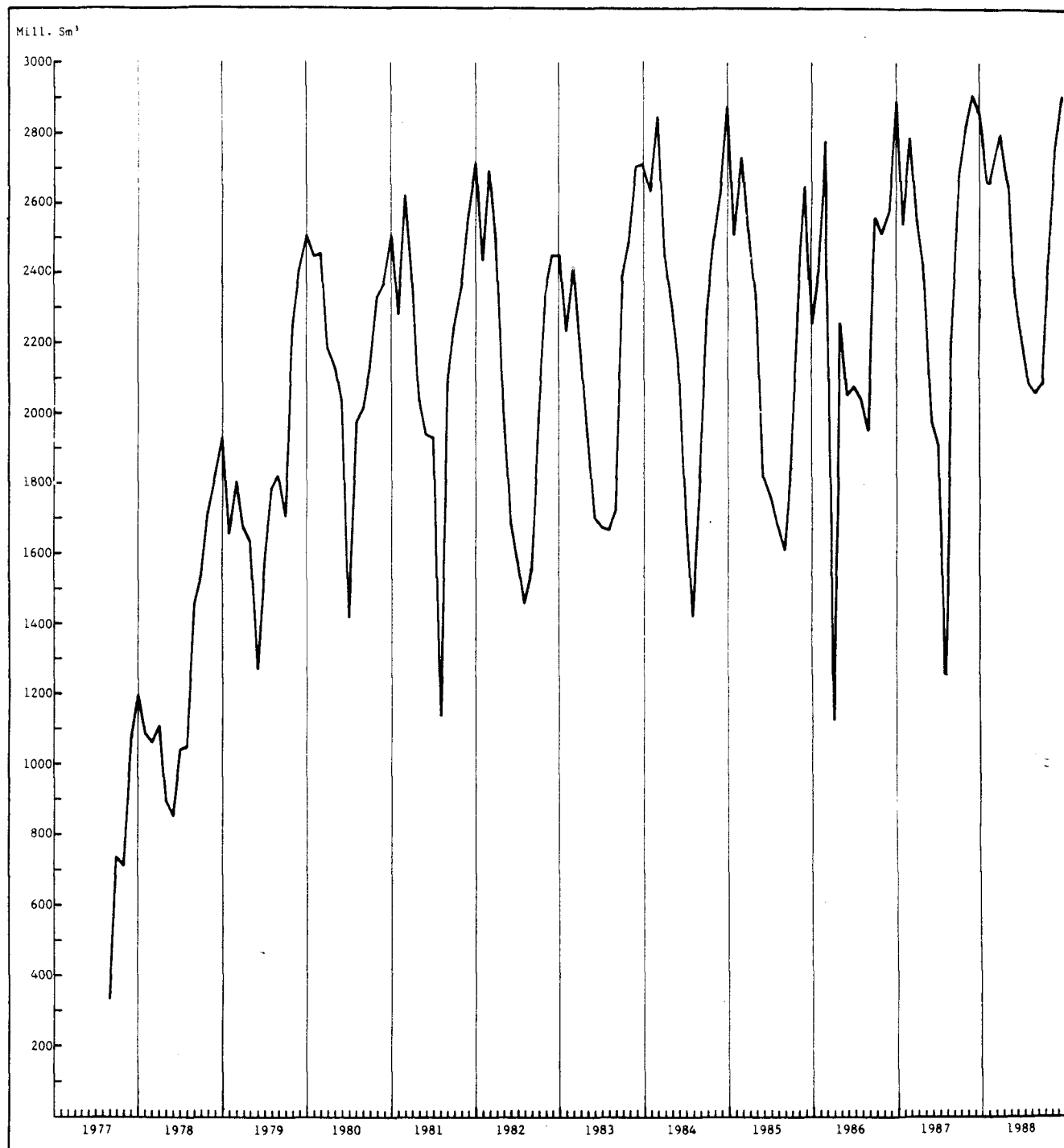
Det har skjedd en forskyvning av produksjonen mellom de ulike feltene. Ekofisk produserte om lag 0,9 milliarder Sm<sup>3</sup> mer gass i 1988. Det er en økning på om lag 12 prosent fra 1987.

Frigg produserte 10,8 milliarder Sm<sup>3</sup> i 1988. Produksjonen sank med om lag 1,3 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 12 prosent. Friggreservoaret begynner nå å tømmes. I november- og desembertallene er produksjonen på Øst-Frigg inkludert.

Figur 6\*. Produksjon av råolje på norsk kontinentalsokkel. 1971-1988



Figur 7\*. Produksjon av naturgass på norsk kontinentalsokkel. 1977-1988





#### 4. MARKEDSUTVIKLINGEN

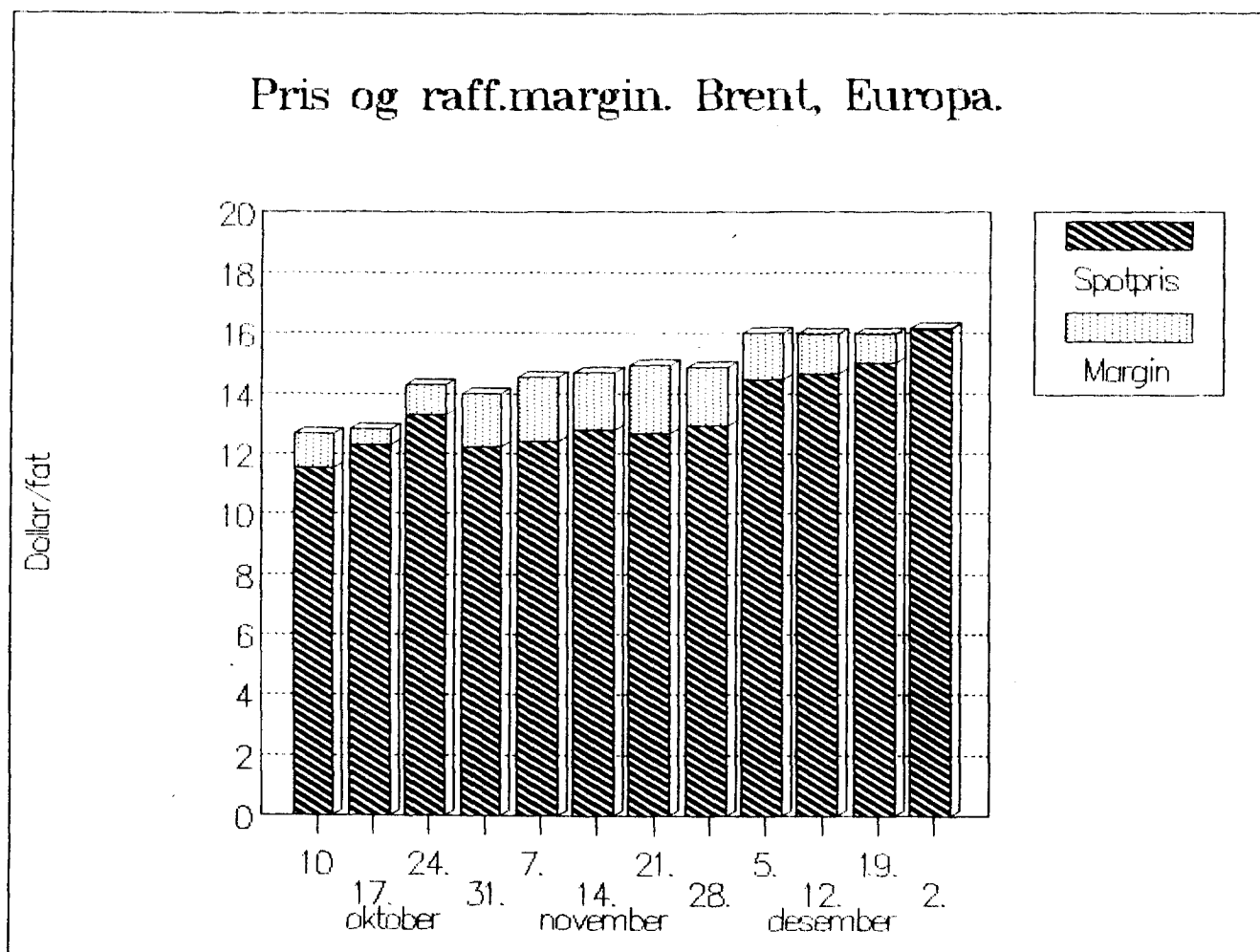
##### 4.1. Hovedtrekkene i markedet

Gjennom 4. kvartal 1988 har prisen på Brent Blend, Nordsjøens referanseolje, i gjennomsnitt ligget på om lag 13,35 dollar pr. fat. Fra tidlig i oktober fram mot slutten av november lå prisen relativt stabil omkring 12½ dollar pr. fat. I lys av de vedtak som ble gjort under OPECs ministerkonferanse i Wien i november, steg prisen med 1½ - 2 dollar pr. fat og allerede tidlig i desember ble prisen notert til 14,50 dollar pr. fat. Prisen steg videre gjennom desember og nådde i løpet av den første uken av 1989 opp i 16,6 pr. fat.

Det relativt stabile prisnivå som har vært gjennom oktober og november er i noen grad overraskende. En meget høy produksjon innen OPEC-området har

lenge gitt næring til forventningene om et fallende marked. Produksjonen innen OPEC har gjennom 4. kvartal vært 22 - 23 millioner fat pr. dag (mfd) - vesentlig over OPECs kvoteavtale for 1988. Hvor stor andel av produksjonen som er blitt tilbudt i markedet er fortsatt uavklart. Mye tyder imidlertid på at effekten av OPECs overskridelser av kvotene ennå ikke har nådd markedet med full styrke. På den annen side synes etterspørselen å ha vært relativt stor. I sentrale markeder som USA og Europa har det gjennom 4. kvartal vært et sesongmessig høyt forbruk av bensin. Samtidig har etterspørselen etter mellomdestillater for transportformål steget utover høsten sterkt preget av den økonomiske vekst i OECD-området. Den høye produktetterspørselen har sikret gode produktverdier og marginer for raffineriene, noe som har gitt markedet støtte i en presset situasjon. Se figur 8 nedenfor.

Figur 8. Spotpriser og raffinerimarginer. Brent Blend



Kilde: Petroleum Intelligence Weekly.

## 4.2. Produksjon/tilgangen til markedet

### 4.2.1. Generelt om markedet

Den samlede produksjon av råolje (inkl. NGL og kondensater) i verden (utenfor de kommunistiske land) var i 4. kvartal på 49,6 mfd - 6,0 prosent høyere enn i 4. kvartal 1987. Foreløpige tall for 1988 viser en produksjon på 47,1 mfd - 4,2 prosent høyere enn i 1987. Det samlede tilbudet av råolje (inkl. NGL og kondensater) for 4. kvartal var på 52,9 mfd - 5,4 prosent høyere enn ett år før.

Produksjonsveksten gjennom kvartalet har i første rekke kommet fra OPEC-medlemmene i Midt-Østen. Saudi Arabia produserte i november 6,5 mfd - vel 50 prosent over det avtalte kvotenivå på 4,3 mfd for 1988. Det foreløpige tall for desember tyder på en produksjon opp mot 6,6 mfd - nær opp til Saudi Arabias kortsiktige produksjonskapasitet. Produksjonen fra De forente arabiske emiratene lå i november på 2,0 mfd - vel en dobling i forhold til kvotenivået. Foreløpige tall for desember tyder på at produksjonen er ytterligere økt. Irak, som ikke ratifiserte avtalene for 1987 eller 1988, produserte i november - desember 2,7 mfd, mens Kuwait hadde en produksjon på 1,6 mfd. Øvrige produsenter innen OPEC har stort sett bare hatt uendret produksjon eller mindre avvik i forhold til kvoter.

Den omfattende produksjonen av råolje fra produsentene i Midt-Østen har så langt i liten grad gitt de forventede effekter på markedet. Store kvanta av olje er imidlertid allerede kommet til markedet og er trolig lagret hos forbrukerne eller i produsentlandenes transittlagre. Store kvanta er imidlertid fortsatt underveis til markedet. Effekten av den kraftige økningen i produksjonen i 4. kvartal vil derfor ytterligere nedfelle seg i private eller offentlige lagre gjennom 1. kvartal 1989. En omfattende oppbygging av lagre vil på noe lengre sikt bidra til en redusert etterspørsel noe som kan føre til et press nedover i markedet. Omfattende lagrebygging vil dessuten kunne bidra til å sette et fallende marked under ytterligere press.

### 4.2.2. Viktige resultater fra OPECs møte om priser, kvotespørsmål mv.

Den 28. november ratifiserte samtlige OPEC-medlemmer den nye avtalen. Siste gang samtlige

medlemmer tiltrådte avtalen var i 1986. Avtalen innebærer at OPEC ved bruk av kvotereguleringer søker å realisere referanseprisen på 18 dollar pr. fat, så snart som mulig. OPEC har i samsvar med dette bestemt at rammen for kvoteavtalen for 1. halvår 1989 skal settes lik 18,5 mfd.

Møtet ble innledet mandag 21. november og varte med mindre avbrudd fram til mandag 28. november. Det sentrale tema i møtet ble forholdet mellom Irak og Iran og Iraks krav om kvoteparitet med Iran. Innledningsvis avviste Iran et slikt krav, men måtte etter et omfattende press mot slutten av uke 47 motvillig akseptere Iraks krav. Konflikten og Irans manglende vilje til å akseptere paritetsløsningen innledningsvis, må dels ses på bakgrunn av innenrikspolitiske forhold i Iran i kjølvannet av krigen. Iran, som et av de land som har gjort seg til talerør for en høy pris, må imidlertid også ha innsett nødvendigheten av å ha med Irak i avtalen noe som har fått en avgjørende innflytelse på det endelige standpunkt. Uten Iraks tilslutning til avtalen, ville det ikke være grunnlag for å vente en stabilisering av oljeprisen nær OPECs prismål.

Kvotavtalen reflekterer denne konflikten og den vekt de øvrige OPEC-land har lagt på å finne fram til en omforent løsning der både Irak og Iran er involvert. Figur 9 nedenfor viser kvotene for 1. halvår 1989 jevnført med kvotene for 1988. Hovedtrekkene i den nye kvoteavtalen er for øvrig:

- Avtalen skal gjelde for 1. halvår 1989
- Den totale ramme økes fra 16,6 mfd til 18,5 mfd. Økningen representerer hovedsaklig en justering i forhold til det faktiske forbruksnivå i 1988.
- Irak og Iran er gitt like kvoter på 2,64 mfd. Dette gir hvert av landene en andel på 14,3 prosent av samlet produksjon innen OPEC.
- Øvrige land har i store trekk fått en prosentvis lik justering av sine kvoter, 4,1 - 4,3 prosent.

Møtet drøftet også omgørelser av kvoteordningen (redefinering av lette oljer til kondensat. Produksjonen fra den nøytrale sone mellom Kuwait og Saudi Arabia har ikke vært inkalkulert i de respektive lands kvoter osv). Dette har gjennom lengre tid skapt misnøye innad i organisasjonen.

Det ble vedtatt forslag som sikrer at mengden av lette oljer som tilflyter markedet under betegnelsen kondensater vil reduseres. Videre vil produksjonen fra den nøytrale sone under den nye avtalen inkluderes i Saudi Arabias og Kuwaits kvoter.

For å følge opp kvoteavtalen oppnevnte også møtet en kontrollkomité - 'Ministerial Monitoring Committee' - som skal følge prisutviklingen og stabiliteten i verdensmarkedet. Komitéen er sammensatt av representanter fra 8 medlemsland - Algerie, Iran, Irak, Kuwait, Indonesia, Saudi Arabia, Nigeria og Venezuela. Komitéen skal overvåke OPEC-medlemmenes oppfølging av kvoter samt å gi signaler om brudd på avtalen. Komitéen skal også vurdere de langsiktige strategiske spørsmål inklusive kvotefordelingen på lengre sikt.

#### 4.3. Etterspørselen

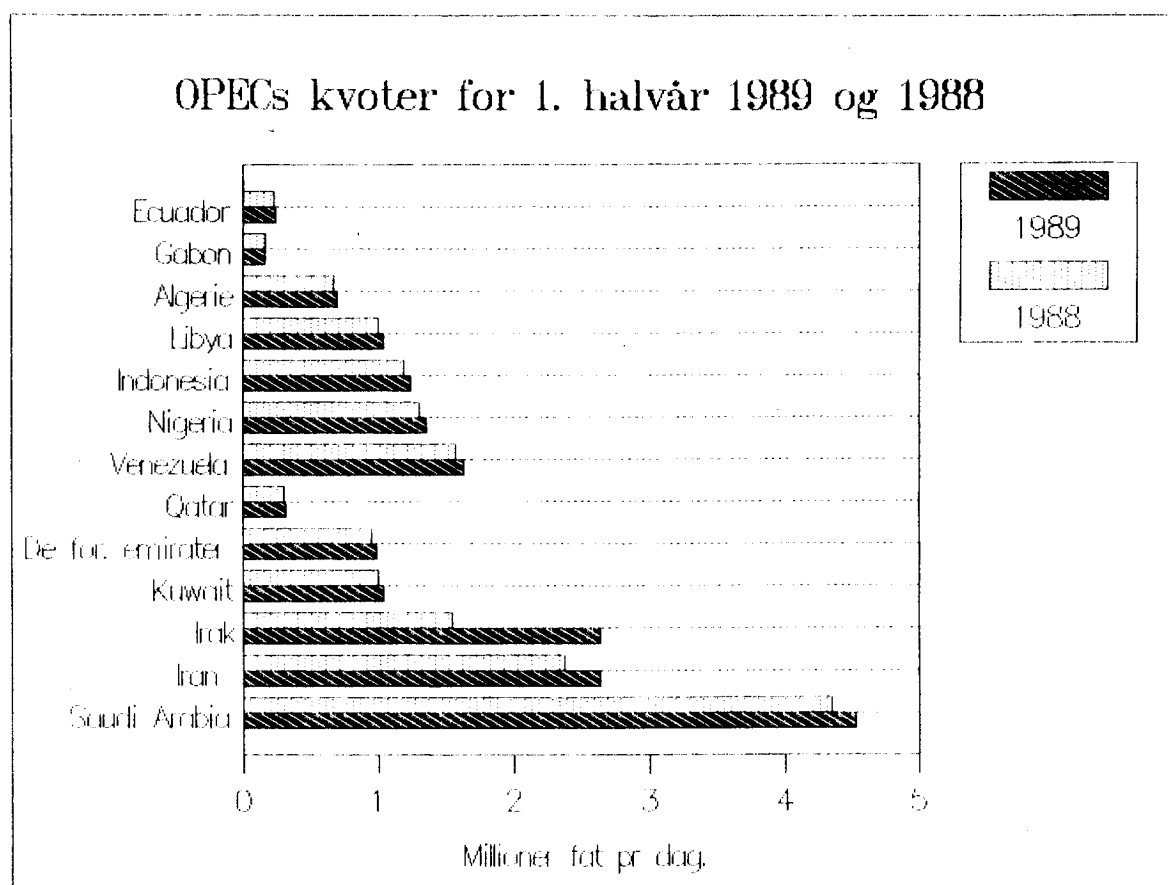
Forbruket av råolje (utenfor de kommunistiske land) var ifølge IEAs Oil Market Report for januar 1989 på 52,2 mfd i 4. kvartal. Dette er en økning på 3,8 prosent jevnført med ett år tidligere.

Foreløpige tall for 1988 samlet tyder på et forbruk på 50,1 mfd - en økning på 2,7 prosent sett i forhold til foregående år.

OECD-området hadde i 4. kvartal et forbruk på 38,4 mfd - 4,0 prosent høyere enn 4. kvartal 1987. Forbruksveksten var sterkest i Det fjerne østen med en økning på 5,5 prosent. Økningen har i første rekke sammenheng et økt forbruk av mellomdestillater. Denne veksten må ses i sammenheng med den økonomiske veksten i Japan. De større markedene - Nord-Amerika og Europa - hadde en vekst i forbruket i størrelsesorden 3 - 4 prosent. For 1988 var det samlede forbruket på 36,7 mfd - en økning på 2,5 prosent jevnført med 1987.

IEAs prognoser for 1989 indikerer et gjennomsnittlig forbruk på 37,3 mfd - en økning på 0,6 mfd jevnført med de foreløpige tall for 1988. Hovedtyngden av veksten ventes å komme innen transportområdet. Sterkest vekst er ventet i Det fjerne østen. Prognosene for 1989 bygger på en antatt økonomisk vekst i OECD-området på 3 1/4 prosent i 1989 og at dagens forbrukerpriser i hovedtrekk holdes uendret.

Figur 9. OPECs kvoter for 1. halvår 1989 og for 1988



Kilde: Petroleum Intelligence Weekly.

## 5. REGNSKAPSSTATISTIKK 1987

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde moderat nedgang i regnskapsresultatene i 1987 etter det kraftige fallet året før. Driftsresultatet før ordinære avskrivninger gikk ned fra 35,4 milliarder kroner i 1986 til 34,7 milliarder kroner i 1987. Driftsresultatet etter avskrivninger var 20,9 milliarder kroner siste år og resultatet før ekstraordinære poster (fratrullet finansposter) 18,2 milliarder kroner. Årsoverskuddet (etter ekstraordinære poster, skatter og andre årsoppgjørdisposisjoner) ble redusert fra 4,8 milliarder kroner i 1986 til 2,9 milliarder kroner i 1987. Til sammenligning var de samlede driftsinntektene disse årene henholdsvis 100,9 og 102,1 milliarder kroner. Resultatene i olje- og gassvirksomheten har vist sterk nedgang etter det drastiske oljeprisfallet i 1986. I 1985 var inntjeningen på topp med et driftsresultat før ordinære avskrivninger på hele 70,1 milliarder kroner og driftsinntekter på 131,5 milliarder.

Oppgavene for driftsresultat og resultat før ekstraordinære poster (og for resultat før årsoppgjørdisposisjoner) i 1987 ikke er direkte sammenlignbare med oppgavene for tidligere år pga. endret behandling i statistikken av skattemessige avskrivninger ifølge Petroleumsskatteloven. Disse avskrivningene er fra 1987-årgangen fordelt på ordinære og ekstraordinære avskrivninger i samsvar med foretakenes egne oppgaver, mens de tidligere konsekvent ble registrert som ordinære avskrivninger. Dette fører til høyere resultat tall enn etter den tidligere metoden. Korrigert for endringen i regnskapsføring viste resultatene nedgang fra 1986.

Den reduserte inntjeningen i foretakene har ført til lavere utbytte til eierne og mindre skatt til staten. Utbyttet gikk ned fra 6,4 milliarder kroner i 1986 til 3,0 milliarder i 1987, mens beregnet skatt på formue og inntekt ble redusert fra 10,5 til 7,7 milliarder kroner. Royalty og andre særavgifter på salgsinntektene gikk derimot opp i takt med omsetningen fra 10,3 milliarder kroner i 1986 til 11,1 milliarder kroner i 1987. Til sammen utgjorde nevnte skatter og avgifter vel 18 prosent av driftsinntektene i 1987 mot nesten 21 prosent året før og hele 43 prosent i 1985.

Avkastningen på totalkapital (totalrentabilitet før skatt) ble beregnet til 15,8 prosent i 1987,

mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) var 28,5 prosent. Tallene er ikke direkte sammenlignbare med tidligere oppgaver pga. ovennevnte endring i registreringen av petroleumsskatteavskrivninger i resultatregnskapet og dessuten endret behandling av anleggsreserve (akkumulerte skattemessige avskrivninger) i balansen. Fra 1987 er anleggsreserven registrert som egen post under gruppen betinget skattefrie avsetninger på gjeld og egenkapitalsiden og medregnet i anleggsmiddelverdiene på eiendelsiden, mens den tidligere ble holdt utenom i disse oppgavene. For øvrig er definisjonen av rentabilitetstallene endret ved at resultatet før ekstraordinære poster inngår som resultat element istedenfor resultatet før årsoppgjørdisposisjoner. Denne endringen er gjort gjeldende også for de tidligere årgangene i statistikken. Tilnærmede beregninger tyder på at det var små bevegelser i rentabilitetstallene siste år med en liten nedgang for totalrentabiliteten og en svak økning for egenkapitalrentabiliteten. Økningen i egenkapitalrentabiliteten hadde sammenheng med den reduserte skattebelastningen i 1987. Regnet før fradrag for skatter var det markert nedgang i dette avkastningsmålet.

Totalkapital bokført i foretakene økte med 2,4 prosent gjennom 1987 til 163,5 milliarder kroner ved utgangen av året, medregnet en anleggsreserve på 33,0 milliarder kroner. Av totalkapitalen ved utgangen av året var 15 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 85 prosent i anleggsmidler (mesteparten varige driftsmidler). 83 prosent av totalkapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egenkapital. Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 23 prosent av totalkapitalen, mens egenkapitalandelen var 24 prosent. Gjennom 1987 gikk andelen for den langsiktige konserngjelden ned med 4 prosentenheter, mens egenkapitalandelen økte med drøyt 2 prosentenheter. Veksten i egenkapitalandelen hadde bl.a. sammenheng med en betydelig tilførsel av egenkapital utenfra og med egne opptjente midler avsatt til anleggsreserve. Også redusert langsiktig gjeld bidro til veksten. Den nye behandlingsmåten med innføring av anleggsreserve i balansen har ført til en betydelig økning i andelene for anleggsmidler og betinget skattefrie avsetninger og dermed for egenkapitalandelen. Ved utgangen av 1987 var egenkapitalandelen 6,6 prosentenheter høyere enn den ville ha vært om anleggsreserven var blitt fratrukket i anleggsmidlene.

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 nå direkte en betydelig del av investeringskostnadene på kontinentalsokkelen. Ved utgangen av 1987 var totalkapitalen knyttet til det direkte statlige engasjementet 38,9 milliarder kroner, en økning på 11,0 milliarder kroner fra foregående år. Staten tjener foreløpig lite på dette engasjementet. I 1987 påløp det et årsoverskudd på 0,1 milliarder kroner mot et underskudd på 0,9 milliarder i 1986. I disse resultatene 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 oljetil-knyttet.

## 6. ÅRSSTATISTIKK 1987

I tillegg til regnskapsstatistikk for rettighets-havere på norsk kontinentalsokkel, innhenter SSB også årlige oppgaver over sysselsetting, produksjon, driftskostnader mv. for oljevirksomheten; både virksomheten på sokkelen (felt i drift) og på land (terminaler, baser, kontorer). Disse oppgavene omfatter bare foretakenes virksomhet i Utvinning av råolje og naturgass; ikke virksomhet disse foretakene har i andre næringer.

Antall sysselsatte i Utvinning av råolje og naturgass var i 1987 i alt 13 825 personer, en økning på nær 300 i forhold til 1986. Økningen i sysselsettingen skjedde ute på sokkelen og skyldes først og fremst at Gullfaks-feltet kom i drift i 1987. Antall sysselsatte på sokkelen i 1987 var 3 930.

Sysselsettingen på land, som omfatter administrasjonsavdelinger, forsyningsbaser og terminalanlegg, viste en svak nedgang fra 1986. Fram til 1985 var det en sterk økning i den landbaserte sysselsettingen hvert år, men denne veksten har helt stoppet opp de siste 2-3 årene. Sysselsettingsnivået på land er likevel klart høyere enn på felt i drift på sokkelen.

Bruttoproduksjonsverdien gikk opp fra 68,8 milliarder kroner i 1986 til 72,0 milliarder kroner i 1987. Av dette utgjorde produksjonsverdien av råolje og naturgass 61,6 milliarder kroner. Den økte produksjonsverdien skyldes først og fremst at produksjonen av råolje økte sterkt fra 42,5 mill. tonn i 1986 til 50,5 mill. tonn i 1987. Det var også en svak prisøkning på råolje. Produksjonsvolumet av naturgass økte svakt, mens det var en betydelig prisnedgang på gassen.

Verdien av vareinnsatsen var nær uendret fra 1986 og utgjorde 17 milliarder kroner. Dette er til sammenlikning omtrent halvparten av de samlede årlige investeringskostnadene i utvinningssektoren. For felt i drift økte kostnaden til vedlikehold, leie av driftsmidler og administrasjon, mens verdi av forbruk av tjenester gikk noe ned (bl.a. teknisk assistanse og transport). Selskapenes kostnader utenom operatørvirksomheten viste en nedgang fra 2,7 til 2,4 milliarder kroner i 1987. Dette omfatter kostnader til administrasjon, geologi, seismikk, forskning og utvikling som selskapene ikke kan utgiftsføre på noe lisensregnskap.

Bearbeidingsverdien for sektoren, definert som bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats, økt fra 52 milliarder kroner i 1986 til 55 milliarder kroner i 1987. Dette er likevel et langt lavere nivå i forhold til perioden før 1986. Toppåret var 1985 da bearbeidingsverdien var 91 milliarder kroner selv med betydelig lavere produksjonsvolum. 1986 og 1987 er preget av det sterke fallet i olje og gassprisen fra 1986.

## INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 4TH QUARTER 1988

In the investment survey made by the Central Bureau of Statistics of Norway for the 4th quarter of 1988, the total accrued investment costs for extraction of crude petroleum and natural gas in 1988 are estimated at 31 billion kroner. The estimate has been reduced by about 7 per cent or 2.2 billion kroner since the previous survey. The estimate for field development and fields on stream has been reduced by about 1.3 billion kroner, from 26.2 billion kroner to 24.9 billion kroner. The main reason for the reduction is assumed to be overbudgeting related to certain heavy development projects. There have also been marked reductions for exploration and onshore activities, 0.4 and 0.5 billion kroner, respectively.

The accrued investment costs for 1989 are estimated at about 33.1 billion kroner. This is a slight increase, about 0.2 billion kroner, compared with the previous survey. The estimate for fields on stream has been increased by more than 50 per cent, or about 1.6 billion kroner, since the previous survey. This is due partly to increased activity in the Ekofisk area. The estimate for field development is 23.3 billion kroner, which is a reduction of rather more than 1 thousand million kroner. The estimate for exploration costs has also been reduced somewhat since the previous survey, and 4.5 billion kroner is expected to accrue in 1989.

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.

For the 3rd quarter 1988, the exploration costs were 952 million kroner. This is an increase of 73 million kroner compared with the 2nd quarter. The estimate for 1988 is about 4.2 billion kroner, and has been reduced by 0.4 billion kroner compared with the previous survey.

The estimate for 1989 is registered for the third time and is 4.5 billion kroner, while it was 4.9 billion kroner in the previous survey. The reduction of the estimates for both 1988 and 1989 indicates that the oil companies are acting cautiously in a situation where future trends in oil prices and the allotment of new licences are uncertain. But the reductions are not so large that they imply appreciable changes in exploration activities.

### FIELD DEVELOPMENT AND FIELDS ON STREAM

The estimate for field development and fields on stream for 1988 is now 24.9 billion kroner. This is a reduction of 1.3 billion kroner compared with the previous survey. The reduction is in field development, while the estimate for fields on stream is unchanged. Over-budgeting of development projects may be one reason for the reduction.

The estimate for 1989 is 27.9 billion kroner. This is an increase of 0.4 billion kroner compared with the previous survey. For field development, the estimate has been reduced by 1.2 billion kroner. However, for fields on stream the estimate has been increased by 1.6 billion kroner.

#### 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 are considered to be under development in the 3rd quarter of 1988: Oseberg A, B and C, Troll-Oseberg gas injection, Ekofisk concrete jacket, Sleipner East, Veslefrikk, Gullfaks C, Tommeliten, East Frigg, Hod, Gyda, Troll East and Snorre. Of these, Oseberg A and B, Tommeliten and East Frigg came on stream in 1988. In the estimate for 1989, Draugen and Heidrun are included, as well as Oseberg A and B, where costs related to development will accrue.

For the 3rd quarter 1988, the accrued costs for field development were about 4.8 billion kroner. This is a slight reduction compared with the 2nd quarter. The surveys show that the accrued costs for the first three quarters of 1988 were 13.2 thousand million kroner. This is about the same level as in the first three quarters of 1987. The estimate for 1988 is 20.6 billion kroner. This implies that as much as 7.4 billion kroner will accrue in the 4th quarter. Previous experience shows that the accrued costs for the 4th quarter are normally somewhat higher than for the other quarters. This is related to problems in periodisation of the costs.

#### Fields on stream

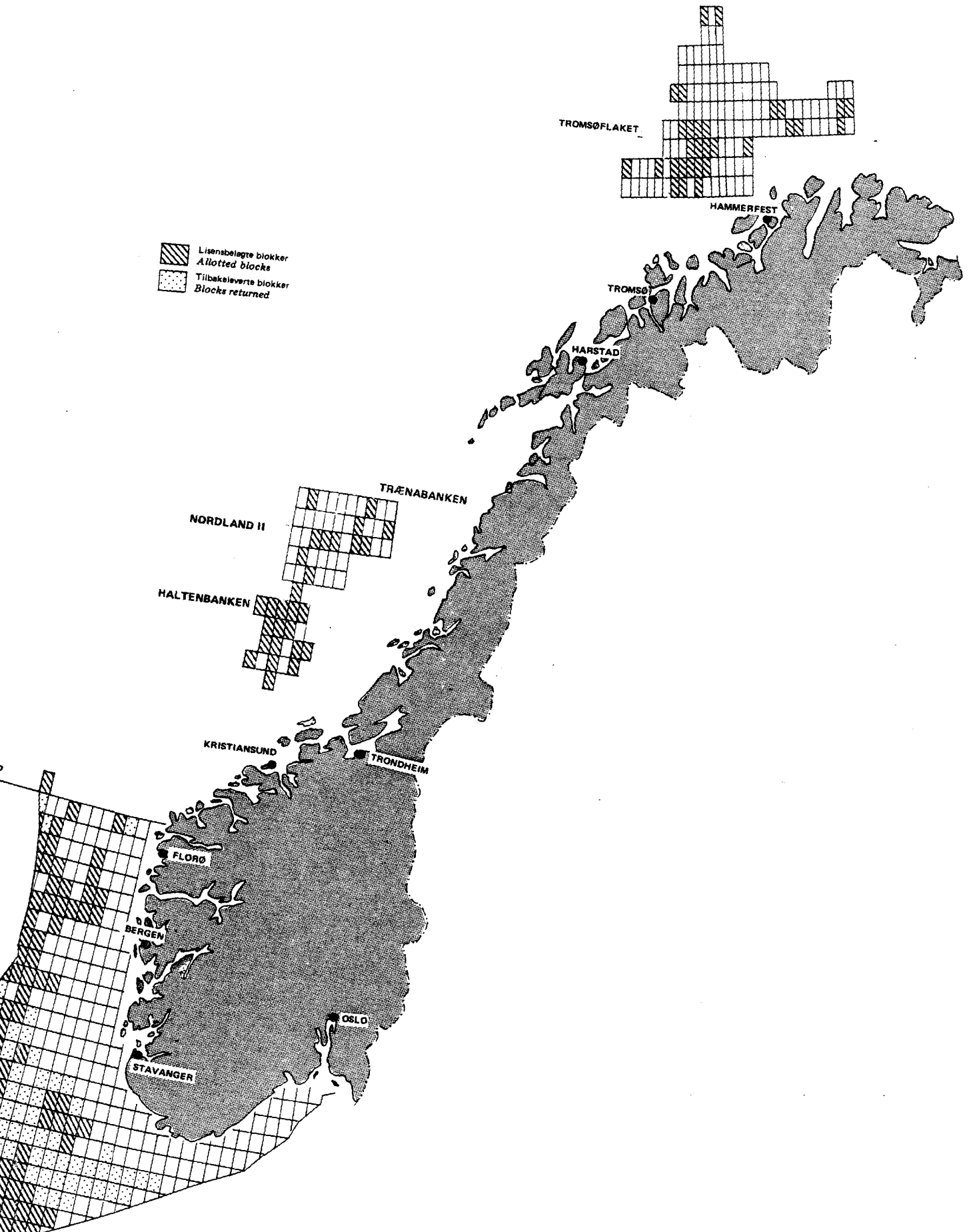
Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which gives an increase in the value of the pro-

duction equipment, improvements of the process and increases in capacity, including production drilling and water injection drilling. The following fields are regarded as on stream in the 3rd quarter 1988: Ekofisk, Statfjord, Gullfaks A and B, Murchison, Heimdal, Frigg, North East Frigg, Valhall, Ula and Odin. From 1989, Tommeliten and East Frigg are also included in the estimate.

The accrued investment costs for the 3rd quarter 1988 were 1 152 million kroner, while they were 993 million kroner in the 2nd quarter. This is an increase of 16 per cent. In the survey at the same time last year, the accrued costs were 1 503 million kroner.

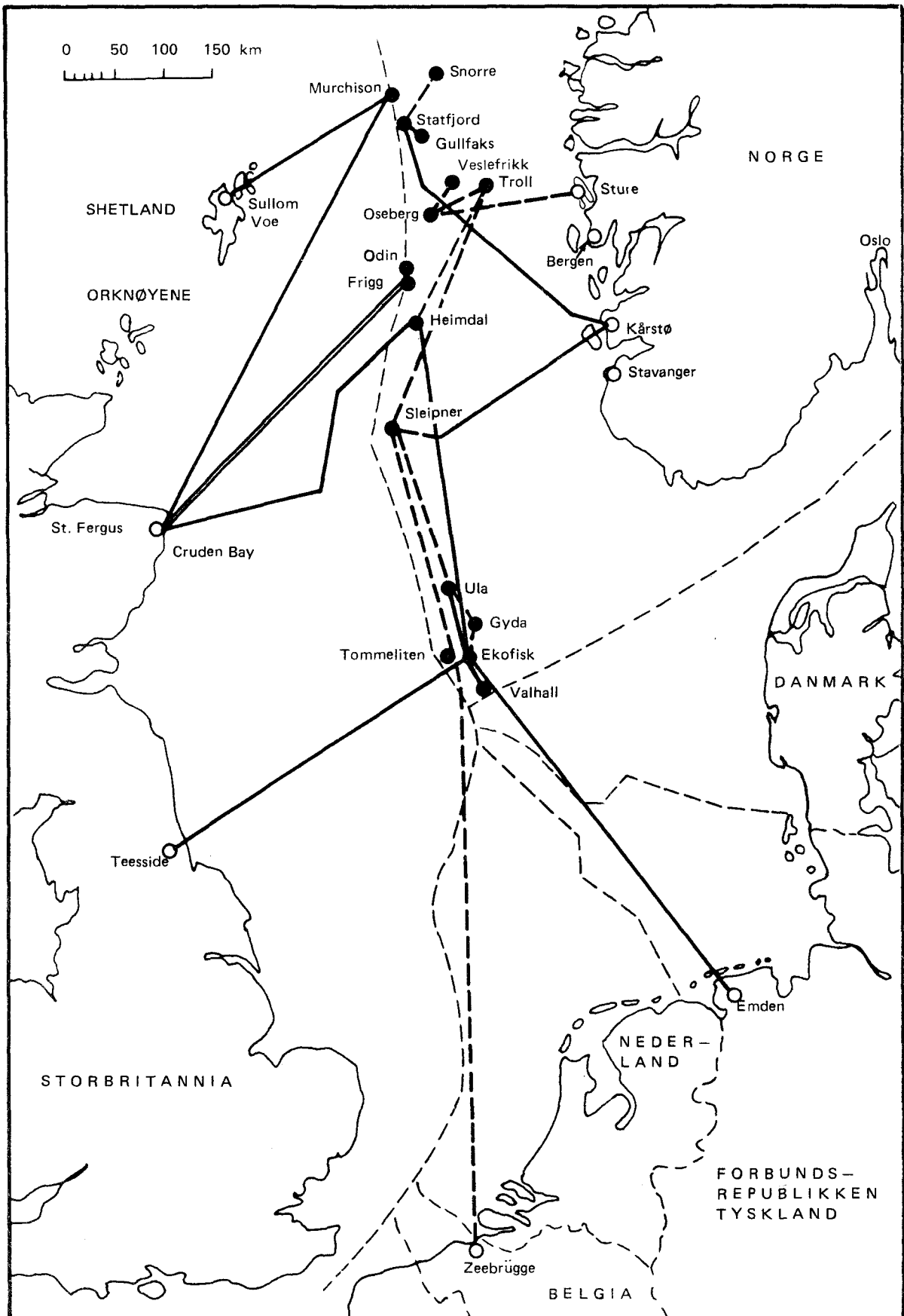
For the first three quarters in 1988, the accrued costs are about 2.9 billion kroner. In the same period in 1987, 4.7 billion kroner accrued. An important reason for the higher accrued costs in 1987 was the work of jacking up the Ekofisk platform.

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. juli 1988.  
Areas in production or under development per 1 July 1988.
- Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 1. juli 1988.  
Existing pipelines from Norwegian area per 1 July 1988.
- - - Rørledninger vedtatt utbygd Pipelines sanctioned developed.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. januar 1989 Fields in production. 1 January 1989

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator .....	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	70	100	145	156	69
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	352,5	0,4	375,0	12,0	41,0
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes .....	23,2	-	15,4	0,4	2,8
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> Gas. 1 000 Million Sm <sup>3</sup> ....	233,9	105,0	49,0	0,3	11,9
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	144,2	-	218,4	3,4	28,9
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes .....	12,7	-	13,5	-	2,2
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> ....	117,5	16,2	42,8	-	9,8
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	207	26	93	..	34
Av dette i drift Of which producing .....	124	21	57	..	23
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number .....	15	7	3	1	3
Type Type .....	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ...	-	-	-	-	-
Utbyggingskostnader Mill.kr 6) Development costs. Million kroner 6) .....	29 900	15 000	36 000	2 000	5 600

1) Ekofisk omfatter følgende felt, årstall 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. 31.12.1988. 6) Totale utbyggingskostnader pr. 1.1.1987.

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% is given. 3) Norwegian share 84.09322% is given. 4) Norwegian share 22.2% is given. 5) Per 31.12.1988. 6) Total development costs per 1 January 1987.

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 1989 Fields in production. 1 January 1989

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator .....	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	100	103	116	72
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	0,1	0,1	4,5	33,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	1,4
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>				
Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> ....	11,0	33,3	33,2	1,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	-	3,8	27,9
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	-	-	-	1,1
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>				
Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> ....	4,8	20,7	27,6	1,3
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	10
Av dette i drift				
Of which producing .....	6	11	9	6
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	-	2	1	3
Type Type .....	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concret control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ...	-	-	20	-
Utbyggingskostnader Mill.kr 2) Development costs. Million kroner 2) .....	2 100	2 600	8 900	6 400

1) Pr. 31.12 1988. 2) Totale utbyggingskostnader pr. 1.1.1987.

1) Per 31.12.1988. 2) Total development costs per 1 January 1987.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1989 Fields in production. 1 January 1989

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator .....	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres .....	142-217	100	70	110
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	210,3	-	6,4	200,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,1	-	0,9	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>				
Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> ....	13,8	13,0	16,8	71,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	206,4	-	6,4	200,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,0	-	0,9	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>				
Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> ....	13,8	13,0	16,8	71
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	26	5	7	15
Av dette i drift				
Of which producing .....	18	5	6	1
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	3	-	-	3
Type Type .....	3 betong- plattformer 3 concret platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concret 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 kondensat i rør til Ekofisk via Edda Gas and condensate pipeline to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ...	73	2,1	42,384	49,24
Utbyggingskostnader Mill.kr 2) Development costs. Million kroner 2) .....	17 000	2 600	4 700	48 800

1) Pr. 31.12 1988. 2) Totale utbyggingskostnader pr. 1.1.1987.  
1) Per 31.12.1988. 2) Total development costs per 1 January 1987.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. januar 1989 Fields under development. 1 January 1989

	Sleipner Øst	Troll Øst	Veslefrikk	Gyda
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1989	1991
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1981	1980
Operatør Operator .....	Statoil	Shell	Statoil	BP
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	82	300-340	150-200	65
Utvinnbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	17	..	36,4	30,5
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes .....	10	..	-	2,5
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> .....	51	825,0	3,0	3,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	-	-	4	1
Planlagt produksjon Production planned				
Olje. Tusen tonn/år Oil. Thousand tonnes/year...	..	..	30	28
Gass. Mill.Sm <sup>3</sup> /år Gas. Million Sm <sup>3</sup> /year .....	7	17	6	6
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	1	1	1	1
Type Type .....	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform
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	Kondensat i rør til Oseberg. Gass i rør til Emden via Heimdal og Ekofisk og til Zeebrugge via Sleipner Condensate pipeline to Oseberg. Gas pipeline to Emden via Heimdal and Ekofisk and to Zeebrugge via Sleipner	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside. Gass til Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas pipeline to Emden via Ekofisk center
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ....	29,6	62,696	37	30
Utbyggingskostnader. Mill.kr Development costs. Million kroner .....	13 800 1)	26 200 1)	5 500	7 000

1) Omfatter kostnader til plattform og kondensatrørledning, men ikke gassrørledning.  
1) Included costs for platform and condensate pipeline, but not the gas pipeline.

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1989 Fields under development. 1 January 1989

	Snorre	Heidrun 1)	Draugen	Hod
Produksjonsstart On stream ..	1992	1990	1993	1990
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1985	1984	
Operatør Operator .....	Saga	Conoco	Shell	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	300-350	ca. 350	ca. 270	70
Utvinnbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	106-108	87,2	68,0	4-7
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes .....	..	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> Gas. 1 000 million Sm <sup>3</sup> .....	6-7	92,7	3,0	1-5
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	-	-	-	-
Planlagt produksjon Production planned				
Olje. Tusen tonn/år Oil. Thousand tonnes/year...	83	2,8	5,2	-
Gass. Mill.Sm <sup>3</sup> /år Gas. Million Sm <sup>3</sup> /year .....	..	-	-	-
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	1			
Type Type .....	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Plattform (TLP)	Tidlig produksjon fra skip. Strekstags- plattform Early production from vessel. Tension Leg Plattform (TLP)	Bunnfast plattform i betong Concrete plattform	Ubemannet plattform Unmanned plattform
Transportløsning Transport solution .....	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Skipning av olje Shipment of oil	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje og gass i rør til Valhall Oil and gas pipeline to Valhall
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent .....	46,8	54,080	65,000	-
Utbyggingskostnader. Mill.kr Development costs. Million kroner .....	30 000	2 500	9 500	650

1) Ved tidlig produksjonssystem.  
1) Early production system.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1989  
Shareholders on fields on stream and under development. 1 January 1989

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil .....	1,000	3,04	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro .....	6,700	19,99	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine .....	7,594	25,19	-	-	-	41,42	-
Saga .....	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine .....	3,547	25,19	-	-	-	20,71	-
Conoco .....	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Esso .....	-	-	8,40932	2,22	-	-	100
Mobil .....	-	-	12,61400	3,33	-	-	-
Amerada Hess .....	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
Amoco .....	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
Shell .....	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Texas Eastern .....	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
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 .....	-	-	-	-	15,00	-	-
Phillips Petroleum .....	36,960	-	-	-	-	-	-
Sunningdale .....	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal .....	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Arco Norge A/S .....	-	-	-	-	-	-	-
Tenneco Oil Co. Norsk A/S ..	-	-	-	-	-	-	-

-----  
1) Gjelder utvinningstillatelse 2/4 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk og Vest Ekofisk. 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, Texas Eastern 28,33, Norwegian Oil 15,0). 2) Norsk andel. 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100.

1) Cover the licensee 2/4 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk and Vest Ekofisk. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the shareholders on 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 consist of Amoco 28,33, Amerada 28,33, Texas Eastern 28,33 and Norwegian Oil 15,00). 2) Norwegian share. 3) Covers the block 25/1, Esso holds the block 30/10 100.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1989  
Shareholders on fields on stream and under development. 1 January 1989

	Heimdal	Ula	Gullfaks Øst-Frigg 1)		Tomme- Liten	Oseberg	Sleipner- Øst
Statoil .....	40,000	12,5	85,0	5,00	70,64	63,24	49,6
Norsk Hydro .....	6,228	-	9,0	32,87	-	13,75	10,0
Elf Aquitaine .....	-	-	-	-	-	6,40	9,0
Saga .....	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-
Total Marine .....	4,820	-	-	20,71	-	3,20	1,0
Conoco .....	-	10,0	-	-	-	-	-
Esso .....	-	-	-	-	-	-	30,4
Mobil .....	-	-	-	-	-	4,80	-
Amerada Hess .....	-	-	-	-	-	-	-
Amoco .....	-	-	-	-	-	-	-
Shell .....	-	-	-	-	-	-	-
Texas Eastern .....	-	-	-	-	-	-	-
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 .....	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum .....	-	-	-	-	-	-	-
Sunningdale .....	3,875	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-
Unocal .....	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Arco Norge A/S .....	-	-	-	-	-	-	-
Tenneco Oil Co. Norsk A/S ..	-	-	-	-	-	-	-

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 shareholders are Elf Aquitaine 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 and Statoil 50,0.



Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1989  
Shareholders on fields on stream and under development. 1 January 1989

	Troll øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Heidrun	Draugen	Hod
Statoil .....	77,576	55,00	50,00	62,0000	67,20	75	-
Norsk Hydro .....	7,688	9,00	-	5,8395	1,10	-	-
Elf Aquitaine .....	-	-	-	3,8930	-	-	-
Saga .....	4,080	-	-	8,9669	-	-	-
Total Marine .....	1,000	-	-	-	-	-	-
Conoco .....	1,184	-	19,38	-	18,03	-	-
Esso .....	-	-	-	7,2994	-	-	-
Mobil .....	1,184	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess .....	-	-	-	1,3369	-	-	25
Amoco .....	-	-	-	2,7337	-	-	25
Shell .....	8,288	-	-	-	-	15	-
Texas Eastern .....	-	-	-	1,3669	-	-	25
Agip .....	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum .....	-	-	26,62	-	-	10	-
Fina .....	-	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co .....	-	-	4,00	-	-	-	-
Svenska Petroleum .....	-	4,50	-	-	-	-	-
Cofranord .....	-	-	-	-	-	-	-
Coparex .....	-	-	-	-	-	-	-
Deminex .....	-	13,50	-	6,0472	-	-	-
Eurafrep .....	-	-	-	-	-	-	-
Marathon .....	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil .....	-	-	-	-	-	-	25
Phillips Petroleum .....	-	-	-	-	-	-	-
Sunningdale .....	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal .....	-	18,00	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,4866	0,55	-	-
Arco Norge A/S .....	-	-	-	-	6,56	-	-
Tenneco Oil Co. Norsk A/S ..	-	-	-	-	6,56	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1984 - 1989. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1984 - 1989. Million kroner

	1984	1985	1986	1987	Anslag 1) Estimates 1)	
					1988	1989
					I alt Total .....	32 244
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production .....	27 459	31 580	32 687	34 904	30 980	33 134
Leting Exploration .....	7 491	7 834	6 735	4 951	4 196	4 503
Feltutbygging Field development .....	14 447	19 158	21 831	21 022	20 580	23 306
Varer Commodities .....	8 156	10 328	12 338	10 346	8 692	13 184
Tjenester Services .....	6 013	8 122	8 192	9 354	10 423	8 192
Produksjonsboring Production drilling	278	718	1 301	1 321	1 474	1 930
Felt i drift Fields in production .....	2 063	1 734	2 310	5 744	4 326	4 585
Varer Commodities .....	261	517	499	1 184	785	1 094
Tjenester Services .....	384	119	670	3 463	1 239	1 219
Produksjonsboring Production drilling	1 418	1 098	1 141	1 124	2 303	2 272
Landvirksomhet 2) Onshore activities 1)	3 458	2 854	1 812	3 187	1 869	740
Rørtransport Pipeline transport .....	4 785	1 336	466	716	417	793

1) Registrert 4. kvartal 1988. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.  
1) Registered 4th quarter 1988. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til Leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1988. Mill.kr  
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1988. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	2 749	..	..	..	..
1981 .....	4 133	..	..	..	..
1982 .....	5 519	..	..	..	..
1983 .....	5 884	..	..	..	1 546
1984 .....	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985 .....	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986 .....	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987 .....	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988 .....	...	1 055	879	952	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1986 - 3. kvartal 1988. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner

	1986		1987			1988		
	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>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b> .....	1 395	760	1 031	1 404	1 756	1 055	879	952
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b> .....	737	493	623	673	977	562	606	570
Borefartøyer Drilling rigs .....	255	166	171	222	274	196	176	163
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....	220	149	146	168	225	167	153	130
Andre borekostnader Other drilling costs ..	35	16	24	54	48	29	23	32
Transportkostnader Transportation costs .....	59	55	49	80	120	74	81	51
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	32	24	12	31	49	34	34	27
Båter Ships/vessels .....	27	31	36	49	71	40	47	24
Varer Commodities .....	133	115	113	127	235	94	102	100
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc. ....	53	47	51	40	74	41	43	31
Sement Cement .....	8	15	10	7	8	11	9	14
Boreslam Drilling mud .....	11	24	17	21	17	23	16	20
Drivstoff Fuel .....	14	11	15	28	34	24	13	13
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	23	12	14	17	30	30	7	-2
Mindre forbruksmateriell Miscellaneous ....	22	6	6	16	71	-35	13	23
Tekniske tjenester Technical services .....	290	157	290	244	349	198	248	256
Klargjøring og rydding Clearing .....	13	3	27	20	71	5	17	26
Sementtjenester Cement services .....	7	2	4	8	11	10	10	2
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	13	1	8	-4	15	13	9	9
Logging Logging .....	44	13	37	17	65	45	20	-24
Testing Testing .....	34	41	38	23	36	15	23	11
Dykking Diving .....	8	3	5	11	8	7	6	8
Basekostnader Base costs .....	36	29	22	28	27	21	27	-1
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	136	66	150	141	116	82	135	225
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b> ..	178	50	99	218	199	58	137	158
Geologi/geofysikk Geology/geophysics .....	79	36	49	57	80	39	77	68
Seismikk Seismic .....	89	2	34	63	61	1	36	62
Spesielle studier Special studies .....	10	12	15	98	59	19	24	28
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b> .....	289	117	176	335	414	264	-10	104
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b> .....	191	100	133	179	166	172	146	120
Lisensadministrasjon Licence administration	78	32	46	72	60	43	68	25
Annen administrasjon Other administration .	98	54	48	69	107	50	61	44
Arealavgift Area fee .....	14	13	39	37	-1	79	17	52

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1988 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1987 - Q 3 1988. 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
<b>Letekostnader i alt Exploration costs, total</b> .....	4 642	2 037	2 604	1 530 1 074
Undersøkellesboring Exploration drilling .....	2 715	996	1 719	883 835
Generelle undersøkelser General exploration .....	552	313	239	120 119
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	771	401	370	354 16
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs .....	603	327	276	172 104

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1989  
 Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1989

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret regist- rert i Estimates for investments made the year before the investment year registered in			Antatte investeringer i investerings- året registrert i Estimates for the investments made in the investment year registered in			Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs	
	Mai	August	November	Februar	Mai	August		November
	May	August	November	February	May	August		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	...
1989	4 087	4 894	...	...	...	...	...	...
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

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1988. Mill. kr Estimated and accrued  
 exploration costs. Quarterly. 1984 - 1988. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investeringskvartalet Estimated investment costs registered in the investment quarter		Påløpte investerings- kostnader registrert kvartalet etter investeringskvartalet Accrued investment costs registered the quarter after the investment quarter
1984	1. kv. Q 1	1 307	1 231
	2. kv. Q 2	1 346	2 002
	3. kv. Q 3	2 334	1 906
	4. kv. Q 4	2 686	2 352
1985	1. kv.	1 679	1 478
	2. kv.	1 848	1 872
	3. kv.	2 541	2 019
	4. kv.	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	...

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1988 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1988

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- 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

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1966 - 1988 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1966 - 1988

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1966	150	-	-	60	90
1967	510	90	90	150	180
1968	990	150	330	270	240
1969	840	180	210	270	180
1970	1 320	150	240	480	450
1971	1 410	360	360	420	270
1972	1 590	270	390	640	390
1973	1 170	150	210	300	510
1974	1 620	570	450	240	360
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

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

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1988 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1988

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683	..	..	..	..
1981	135 054	..	..	..	..
1982	155 299	..	..	..	..
1983	135 801	..	..	..	..
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1988.  
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.  
1980 - 1988. 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		
1980	1. kv. Q 1	82,5	-	-	5,0	5,06
	2. kv. Q 2	65,0	-	-	6,2	4,89
	3. kv. Q 3	75,0	-	-	6,0	4,87
	4. kv. Q 4	92,5	-	-	6,5	5,18
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. Q 1	85,0	-	-	8,0	6,02
	2. kv. Q 2	65,0	80,0	-	7,5	6,18
	3. kv. Q 3	40,0	70,0	-	6,0	6,89
	4. kv. Q 4	37,5	67,5	-	4,5	7,02
1983	1. kv. Q 1	30,0	60,0	-	4,3	7,17
	2. kv. Q 2	27,5	60,0	-	3,6	7,26
	3. kv. Q 3	27,5	57,5	-	3,3	7,43
	4. kv. Q 4	30,0	57,5	-	3,0	7,72
1984	1. kv. Q 1	42,5	57,5	-	2,7	7,50
	2. kv. Q 2	42,5	50,0	-	4,3	7,82
	3. kv. Q 3	42,5	60,0	-	3,0	8,61
	4. kv. Q 4	46,0	62,0	-	2,4	8,89
1985	1. kv. Q 1	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48
	2. kv. Q 2	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82
	3. kv. Q 3	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34
	4. kv. Q 4	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65
1986	1. kv. Q 1	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13
	2. kv. Q 2	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61
	3. kv. Q 3	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35
	4. kv. Q 4	17,0	22,5	..	3,0	7,53
1987	1. kv. Q 1	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04
	2. kv. Q 2	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71
	3. kv. Q 3	22,5	23,5	..	3,5	6,73
	4. kv. Q 4	25,0	25,0	..	4,0	6,47
1988	1. kv. Q 1	25,0	28,5	..	4,5	6,36
	2. kv. Q 2	23,3	26,0	..	4,5	6,26
	3. kv. Q 3	24,0	38,5	-	4,1	6,84
	4. kv. Q 4	24,0	27,5	-	3,75	-

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

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1988. Mill.kr  
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1988. 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	...	3 405	5 047	4 788	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.  
4. kvartal 1986 - 3. kvartal 1988. Mill. kr. Accrued investment costs for field development  
and fields in production, by cost category. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner

	1986		1987			1988		
	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>								
<b>TOTAL</b> .....	6 186	4 214	4 078	5 190	7 540	3 405	5 047	4 788
<b>VARER COMMODITIES</b> .....	3 619	2 642	2 023	2 268	3 413	784	1 918	2 128
Bærestrukturer Platform structures.....	822	550	463	645	895	244	701	509
Dekk Decks.....	882	796	477	534	1 903	358	418	523
Moduler Modules.....	1 347	1 013	721	729	295	-84	482	493
Lastebøyer Loading buoys.....	55	18	20	27	10	0	-7	-
Rør Pipes.....	5	16	85	-1	72	14	2	28
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations.....	466	214	218	289	202	192	255	428
Andre varer Other commodities.....	42	36	39	44	36	61	67	147
<b>TJENESTER SERVICES</b> .....	2 220	1 274	1 892	2 505	3 682	2 380	2 876	2 257
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering management consultants.....	599	261	412	570	730	427	835	813
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore.....	1	0	1	5	11	15	91	10
Oppkopling ved land Hook up inshore.....	182	4	80	297	429	386	235	106
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore.....	5	42	230	140	127	67	141	93
Oppkopling til havs Hook up offshore....	134	112	118	150	649	283	467	362
Legging av rør Pipelaying.....	106	8	61	289	328	2	77	48
Helikopter og flytransport Helicopters and airplanes .....	4	10	10	29	45	40	12	24
Båter Ships/vessels.....	6	9	7	10	18	18	20	12
Forpleining Catering.....	33	99	82	61	98	24	32	21
Forsikringspremier Insurances.....	11	-5	2	0	8	4	7	6
Andre tjenester Other services.....	195	150	185	209	404	180	163	103
Egne arbeider Own work.....	945	584	703	745	836	934	795	658
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b> .....	346	298	163	416	444	241	253	402
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>	841	1 309	1 910	1 503	1 019	705	993	1 152
Varer Commodities.....	135	303	363	317	193	135	148	233
Tjenester Services.....	343	803	1 121	996	519	211	192	254
Produksjonsboring Production drilling...	363	203	425	189	307	359	653	665

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1988 Field development. Commodity  
costs accrued abroad. 1984 - 1988

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	Prosent Per cent
	Mill.kr	Million kroner		
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 1. halvår 1st half year .....	2 703		515	19,1

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1986 - 3. kvartal 1988. Mill. kr. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1986 - Q 3 1988. Million kroner

	1986		1987			1988		
	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 .....	710	500	588	606	722	576	907	1 067
BOREFARTØYER DRILLING RIGS .....	149	148	105	262	140	146	186	246
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....	102	124	102	236	97	93	142	159
Andre kostnader Other costs .....	47	24	3	26	43	53	44	86
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS .....	55	35	15	30	57	49	80	80
Helikopter og fly Helicopters and air- planes .....	28	18	-1	13	22	22	37	36
Båter Ships/vessels .....	28	17	16	17	36	27	43	44
VARER COMMODITIES .....	235	128	165	208	223	149	263	345
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc. ....	144	68	75	138	103	76	128	172
Sement Cement .....	21	16	10	8	11	7	19	10
Boreslam Drilling mud .....	35	23	24	28	34	24	26	32
Drivstoff Fuel .....	6	9	6	6	13	8	9	8
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	21	13	48	18	47	16	19	33
Mindre forbruksmateriell Miscellaneous ..	7	-1	2	10	14	17	62	90
TJENESTER SERVICES .....	270	189	303	106	302	232	378	397
Klargjøring og rydding Clearing .....	33	3	2	5	0	-11	1	0
Sementtjenester Cement services .....	6	6	8	5	15	22	12	14
Boreslamtjenester Drilling mud services	9	10	5	14	20	16	21	31
Logging Logging .....	67	37	28	16	17	20	30	21
Testing Testing .....	9	5	4	3	13	6	7	14
Dykking Diving .....	3	1	4	4	6	5	2	1
Basekostnader Base cost .....	32	18	20	17	11	14	3	20
Andre tekniske tjenester Other techni- cal services .....	112	109	232	42	220	160	302	295

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1988. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1988. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	MVL i alt Total MVL	Olje- relaterte bedrifter 1) Oil rela- ted 1) establis- hments	MVL i alt	Olje- relatert bedrifter 1)	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	MVL 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	...	...

1) Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.  
1) Mainly shipyards and manufacturing of machinery and equipment for the oil industry.

K i l d e: Norsk Arbeidsgiverforening. Source: Norwegian Employers' Federation.



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	Eko- fisk	Frigg 3),4),5)	Statfj- ord 5)	Murchi- son 5)	Val- hall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula	Gull- faks	Tomme- liten
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-	-	-
1982 .....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738	35	-
1987 .....	50 463	8 262	45	30 100	298	3 009	398	676	4 125	3 549	-
1988*.....	56 650	9 533	38	29 628	425	3 289	429	986	4 398	7 723	200
1986											
Jan. Jan. ....	3 622	816	5	2 513	101	186	2	-	-	-	-
Feb. Feb. ....	3 343	733	6	2 333	89	182	1	-	-	-	-
Mars March ...	3 657	777	5	2 586	89	193	7	-	-	-	-
April April ..	1 271	254	2	862	94	55	5	-	-	-	-
Mai May .....	3 344	869	4	2 160	84	195	33	-	-	-	-
Juni June ....	3 604	808	3	2 469	81	196	48	-	-	-	-
Juli July ....	3 877	803	-	2 761	79	196	38	-	-	-	-
Aug. Aug. ....	3 872	753	2	2 830	54	200	33	-	-	-	-
Sep. Sep. ....	3 480	706	4	2 473	26	206	30	35	-	-	-
Okt. Oct. ....	3 946	713	6	2 761	25	218	40	66	116	-	-
Nov. Nov. ....	4 082	698	5	2 791	24	208	36	70	251	-	-
Des. Dec. ....	4 351	728	5	2 863	25	219	39	71	366	34	-
1987											
Jan. ....	4 482	713	6	2 861	24	256	43	70	374	134	-
Feb. ....	3 835	648	4	2 269	23	250	39	106	333	163	-
Mars ....	4 158	673	4	2 587	25	272	44	34	300	219	-
April ....	4 287	701	5	2 600	17	255	43	71	369	226	-
Mai ....	4 352	661	4	2 648	27	272	44	53	377	265	-
Juni ....	3 590	598	3	2 073	25	266	25	69	247	285	-
Juli ....	4 268	697	1	2 391	28	293	42	66	388	362	-
Aug. ....	3 224	185	1	2 299	27	82	17	69	109	435	-
Sep. ....	4 327	624	3	2 511	25	292	41	35	336	461	-
Okt. ....	4 607	715	4	2 667	24	302	42	-	396	456	-
Nov. ....	4 339	649	4	2 579	23	288	45	34	364	353	-
Des. ....	4 272	630	5	2 708	23	274	44	69	332	187	-
1988											
Jan. ....	4 748	740	5	2 682	22	282	38	105	397	477	-
Feb. ....	4 430	694	3	2 501	21	264	33	70	364	480	-
Mars ....	4 865	770	4	2 635	22	278	34	70	395	657	-
April ....	4 802	770	4	2 566	22	270	35	105	385	646	-
Mai ....	4 614	783	4	2 572	22	275	34	70	371	484	-
Juni ....	3 610	666	3	2 027	21	248	33	11	276	325	-
Juli ....	4 857	865	1	2 502	42	273	39	-	401	735	-
Aug. ....	4 439	824	2	2 057	54	280	37	-	385	801	-
Sep. ....	4 853	840	2	2 457	52	269	34	-	371	828	-
Okt. ....	5 149	857	3	2 568	52	279	36	-	366	937	50
Nov. ....	5 010	850	3	2 436	49	276	37	-	379	911	70
Des. ....	5 272	874	4	2 624	48	295	38	555	310	444	80

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

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

Tabell 20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm<sup>3</sup> Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Eko- fisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Val- hall	Heim- dal	Ula	Gull- faks	Tomme- liten
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50	-	-
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345	225	-
1988*	29 855	9 405	10 766	3 802	27	626	3 771	448	734	274
1986										
Jan. Jan.	2 662	800	1 487	340	3	30	1	-	-	-
Feb. Feb.	2 410	728	1 346	298	2	30	4	-	-	-
Mars March	2 776	851	1 538	300	2	30	54	-	-	-
April April	1 131	233	756	93	2	9	39	-	-	-
Mai May	2 262	707	1 009	274	6	33	233	-	-	-
Juni June	2 055	662	810	328	2	34	218	-	-	-
Juli July	2 078	677	802	322	6	33	237	-	-	-
Aug. Aug.	2 042	698	801	282	3	33	225	-	-	-
Sep. Sep.	1 954	614	855	223	3	35	225	-	-	-
Okt. Oct.	2 559	736	1 130	344	3	37	308	2	-	-
Nov. Nov.	2 518	690	1 160	327	2	34	283	20	-	-
Des. Dec.	2 580	720	1 155	332	3	37	304	28	-	-
1987										
Jan.	2 892	822	1 340	332	2	43	320	33	-	-
Feb.	2 536	669	1 193	298	3	43	295	35	-	-
Mars	2 785	735	1 325	320	3	47	322	31	3	-
April	2 556	697	1 101	353	1	44	315	39	6	-
Mai	2 427	720	1 016	270	3	47	327	38	6	-
Juni	2 177	727	761	300	2	49	306	25	6	-
Juli	2 119	700	650	330	3	58	317	39	22	-
Aug.	1 262	216	715	151	3	15	115	11	37	-
Sep.	2 207	575	859	336	2	47	312	32	45	-
Okt.	2 668	907	913	385	3	57	318	41	46	-
Nov.	2 820	857	1 149	376	2	55	307	37	36	-
Des.	2 910	883	1 079	446	2	53	326	34	86	-
1988										
Jan.	2 861	781	1 175	437	2	52	324	41	49	-
Feb.	2 657	786	1 109	351	2	51	276	38	45	-
Mars	2 795	843	1 182	319	2	53	295	40	59	-
April	2 647	760	1 146	300	2	50	299	39	52	-
Mai	2 341	736	883	304	2	53	285	38	41	-
Juni	2 218	703	798	310	2	45	302	28	31	-
Juli	2 088	743	571	296	1	48	322	41	66	-
Aug.	2 060	777	546	265	3	53	306	38	72	-
Sep.	2 090	767	573	280	3	51	292	37	87	-
Okt.	2 438	832	734	304	3	54	316	37	94	65
Nov.	2 757	800	1 019	313	3	56	337	39	92	97
Des.	2 902	876	1 031	324	3	61	418	32	46	112

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 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1988. 1 000 metriske tonn  
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1988. 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* .....	47 868	11 456	10 890	11 776	13 745

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1988. Mill. kr  
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1988. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981 .....	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982 .....	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983 .....	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984 .....	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985 .....	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986 .....	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987 .....	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988* .....	33 378	8 413	7 989	8 462	8 515

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1988. Kr/tonn  
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1988.  
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Average per year	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* .....	697	734	734	719	619

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1986 - 3. kvartal 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1986 - Q 3 1988. 1 000 tonnes

	1986		1987		1988			
	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
Skipninger i alt Total shipments .....	12 068	11 800	11 763	11 027	12 770	13 166	12 475	13 166
Belgia Belgium .....	65	150	75	189	268	458	106	273
Canada Canada .....	120	211	-	146	143	221	140	157
Danmark Denmark .....	160	291	189	180	209	170	196	158
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	367	292	230	736	949	647	634	763
Frankrike France .....	940	1 041	1 386	807	1 466	1 235	1 227	1 003
Israel Israel .....	229	110	220	111	241	120	124	250
Italia Italy .....	332	408	202	197	159	228	147	130
Nederland Netherlands .....	2 076	1 441	1 442	2 138	1 838	2 081	1 542	1 379
Norge Norway .....	1 490	1 718	1 624	1 549	1 742	1 915	1 995	1 917
Polen Poland .....	-	-	-	-	-	-	-	117
Portugal Portugal .....	-	-	-	-	-	-	128	167
Spania Spain .....	-	-	-	-	-	81	69	-
Storbritannia Great Britain .....	3 868	3 784	3 393	3 126	3 830	4 139	3 759	4 295
Sverige Sweden .....	1 076	791	1 296	1 322	1 024	1 177	1 369	1 234
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	-	-	97	-
USA USA .....	1 236	1 453	1 513	526	730	692	941	1 209
Østerrike Austria .....	110	109	109	-	106	-	-	115
Andre Other .....	-	-	85	-	64	-	-	-

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 1986 - 3. kvartal 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2). Q 4 1986 - Q 3 1988. 1 000 tonnes

	1986		1987		1988			
	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
Skipninger i alt Total shipments .....	506	469	510	395	551	596	524	584
Belgia Belgium .....	43	37	11	16	45	59	32	17
Danmark Denmark .....	-	-	-	-	-	-	-	2
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	35	33	14	15	26	23	16	11
Frankrike France .....	19	21	5	2	44	15	1	14
Italia Italy .....	9	3	-	-	4	5	-	3
Nederland Netherlands .....	60	62	43	37	58	81	58	87
Norge Norway .....	149	195	224	176	223	253	245	248
Portugal Portugal .....	3	4	5	-	2	11	2	4
Spania Spain .....	-	-	37	-	14	3	-	-
Storbritannia Great Britain .....	132	52	59	72	102	130	116	137
Sverige Sweden .....	41	18	51	78	31	8	53	61
USA USA .....	15	45	34	-	-	-	-	-
Andre Other .....	-	-	26	-	2	7	-	-

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

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

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1988. Mill. Sm<sup>3</sup>  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1988. 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* .....	27 738	7 826	6 790	5 889	7 233

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1988. Mill. kr  
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1988. 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* .....	15 680	4 671	3 796	3 353	3 861

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1988.  
Kr/Sm<sup>3</sup> Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1988.  
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Average per year	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* .....	0,57	0,60	0,56	0,57	0,53

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1988. USD/fat Crude oil prices by field.  
1980 - 1988. USD/barrel

År og kvartal/måned Year and quarter/month		Normpriser Norm prices				Spotpriser Spot prices
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Nordsjøen North Sea
1980	1. kv. Q 1	33,75	33,70	..	..	33,75
	2. kv. Q 1	36,00	35,95	..	..	36,00
	3. kv. Q 1	37,05	37,25	..	..	37,05
	4. kv. Q 1	37,10	37,30	..	..	37,03
1981	1. kv. Q 1	40,00	40,20	39,25	..	38,00
	2. kv. Q 1	39,30	39,50	38,50	..	33,25
	3. kv. Q 1	35,75	36,05	35,00	..	36,15
	4. kv. Q 1	36,75	36,95	36,06	..	36,55
1982	1. kv. Q 1	35,05	35,05	34,37	..	29,50
	2. kv. Q 1	32,50	32,50	31,89	..	34,00
	3. kv. Q 1	34,15	34,10	33,50	..	35,00
	4. kv. Q 1	34,00	34,05	33,50	..	32,00
1983	1. kv. Q 1	31,45	31,20	31,10	..	28,75
	2. kv. Q 1	30,20	29,90	30,00	..	30,36
	3. kv. Q 1	30,25	30,05	30,10	..	30,64
	4. kv. Q 1	30,00	30,15	29,90	..	28,83
1984	1. kv. Q 1	30,10	29,66	30,10	..	30,18
	2. kv. Q 1	30,05	29,60	30,05	..	29,43
	3. kv. Q 1	29,10	28,75	29,15	..	28,56
	4. kv. Q 1	28,00	27,70	28,10	..	27,05
1985	1. kv. Q 1	28,05	27,89	28,15	..	28,28
	2. kv. Q 1	27,40	27,10	27,40	..	26,58
	3. kv. Q 1	27,05	26,80	27,00	..	28,15
	4. kv. Q 1	28,55	28,30	28,55	..	26,78
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	..	13,95	13,74
	Oktober	..	..	..	..	12,42
	November	..	..	..	..	12,68
	Desember	..	..	..	..	14,70

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

Tabell 30. Priser på naturgass. 1980 - 1988. USD/toe Prices on natural gas. 1980 - 1988. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipelines 1)					Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)	Eksportert i rørledning 4) Exported by pipeline 4)		
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken The Fed- eral Re- public of Germany	Italia Italy	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1980 .....	138,94	122,25	118,52	109,00	111,48	149,05	216,48	118,11	..
1981 .....	150,87	143,89	147,90	151,21	124,01	211,13	243,96	145,48	..
1982 .....	185,70	143,80	161,88	165,74	127,74	196,30	240,20	163,49	..
1983 .....	172,73	148,32	148,18	153,94	116,26	175,91	216,63	150,72	134,83
1984 .....	174,55	144,02	141,51	160,95	104,02	174,45	205,65	154,38	128,58
1985 .....	177,97	144,53	148,36	159,59	83,34	172,21	211,46	150,90	140,99
1986 .....	168,76	131,56	144,83	..	63,69	148,26	165,64	146,65	141,35
1986 1. kv. Q 1 .....	190,50	155,72	166,03	..	70,20	164,80	219,28	167,77	162,21
2. kv. Q 1 .....	191,05	140,42	160,28	..	72,47	163,46	178,03	172,54	153,45
3. kv. Q 1 .....	170,53	128,06	143,66	..	61,11	148,64	148,99	145,66	127,06
4. kv. Q 1 .....	122,98	102,06	109,36	..	51,00	116,16	116,26	100,65	122,70
1987 1. kv. ....	109,49	88,15	93,65	..	53,33	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv. ....	128,30	89,25	96,24	..	56,36	103,69	141,87	102,29	106,27
3. kv. ....	128,24	97,38	102,02	..	59,74	110,50	142,03	115,54	67,91
4. kv. ....	112,25	100,56	103,59	..	49,59	116,38	151,47	106,73	82,43
1988 1. kv. ....	...	100,49	...	...	49,31	115,72	148,68	...	92,80
2. kv. ....	...	99,41	...	...	37,94	109,31	149,17	...	95,25
3. kv. ....	...	...	...	...	...	...	138,71	...	92,24
4. kv. ....	...	...	...	...	...	...	...	...	...

1) Gjennomsnittsverdi, CIF. 2) Omfatter noe LNG fram til 1984. 3) Frankrike importerer bare fra Algerie.

4) Gjennomsnittsverdi, FOB.

1) Average unit value, CIF. 2) Until 1984 including some LNG. 3) France imports only from Algeria.

4) Average unit value, FOB.

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

Tabell 31. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1988 Shipping freight indices 1)  
for crude carriers by size. 1974 - 1988

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size- dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size- clean
1974	60	..	..	..	..
1975	22	..	..	..	..
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987					
Januar January	33	..	..	..	..
Februar February	30	..	..	..	..
Mars March	27	..	..	..	..
April April	32	..	..	..	..
Mai May	37	..	..	..	..
Juni June	39	..	..	..	..
Juli July	54	..	..	..	..
August August	69	..	..	..	..
September September	41	69	93	127	169
Oktober October	47	77	105	140	179
November November	48	83	101	150	176
Desember December	42	78	109	184	170
1988					
Januar	34	76	123	169	167
Februar	33	78	124	..	155
Mars	34	68	109	147	149
April	37	72	111	149	148
Mai	38	68	101	130	152
Juni	34	70	98	143	143
Juli	41	78	101	148	163
August	41	66	99	142	163
September	47	73	101	144	141
Oktober	53	78	105	155	146
November	..	..	..	..	..
Desember	..	..	..	..	..

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 (19 500 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 (19 500 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 32. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1987 Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1987

	Stabilisert råolje Stabilized crude oil	Naturgass Natural gas	NGL og kondensat 1) NGL and condensate 1)
	1 000 metriske tonn 1 000 tonnes	Mill. Sm <sup>3</sup> Million SM <sup>3</sup>	1 000 metriske tonn
Bruttoproduksjon 2) Gross production 2).....	48 004	29 762	2 585
Injisert Injected .....	-	3 803	23
Avfaklet Flared .....	-	338	1
Forbruk Consumed .....	-	1 264	-
Lagerendring Stock change .....	128	-	-
Leveranse fra feltet Delivery from the field ....	47 876	28 498	2 585
Forbruk Consumed .....	49	1 124	-
Svinn Losses .....	1 044	-	-
Lagerendring Stock change .....	10	9	-
Tilgang terminal Delivery to terminal .....	46 773	27 365	2 585
Forbruk Consumed .....	164	118	-
Svinn Losses .....	-	23	-
Lagerendring Stock change .....	458	-8	-
Tilgang marked Delivery to the market .....	46 151	27 232	2 585

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. Condensat contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquid at ordinary pressure and temperature. 2) Injected and flared gas are not comprised of the gross production.

Tabell 33. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1984 - 1987 Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1984 - 1987

	1984	1985	1986	1987
1. Sysselsatte Persons engaged .....	11 215	12 818	13 533	13 825
Til havs Offshore.....	2 903	3 043	3 577	3 930
På land Onshore .....	8 312	9 775	9 956	9 895
	Mill. kr Million kroner			
2. Lønnskostnader Compensation of employees .....	4 028	5 026	5 598	6 875
Til havs Offshore .....	968	1 050	1 271	1 538
På land Onshore .....	3 060	3 976	4 327	5 337
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....	92 445	105 210	67 871	72 693
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account .....	86 624	96 602	57 549	61 600
4. Vareinnsats Intermediate consumption .....	9 724	14 200	17 140	17 649
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production .....	5 604	6 841	9 754	10 073
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs .....	1 511	2 763	2 740	2 423
5. Bearbeidingsverdi Value added .....	82 721	91 010	50 731	55 044
6. Produksjonsavgift Royalty .....	9 340	12 129	6 981	7 335
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price .....	73 381	78 881	43 750	47 709
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation .....	28 040	19 734	35 546	31 206

Tabell 34. Vareinnsats for felt i drift. 1984 - 1987. Mill. kr Intermediate consumption for fields in production. 1984 - 1987. Million kroner

	1984	1985	1986	1987
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL ..	5 604	6 841	9 754	10 073
Vareforbruk Consumption of commodities .....	244	281	169	215
Vedlikehold Maintenance .....	1 681	2 553	2 580	2 948
Materialer Materiales .....	306	416	437	694
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection .....	144	175	185	268
Brønner Wells .....	347	549	606	454
Undervannsarbeider Subsea work .....	145	485	273	283
Overflatebehandling Surface treatment .....	96	172	206	222
Reparasjoner Repair .....	556	557	483	561
Annet Other .....	88	198	391	465
Leie av driftsmidler Hire of operating capital ..	579	374	663	980
Tjenesteforbruk Consumption of services .....	1 269	1 912	4 511	3 527
Helikoptertransport Helicopter transport .....	318	361	521	545
Forsyningskip Supply vessels .....	236	273	279	387
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication .....	55	85	47	86
Forpleining Catering .....	220	257	298	366
Teknisk assistanse Technical assistance .....	194	266	790	84
Andre tjenester Other services .....	246	670	2 576	2 060
Indirekte kostnader Indirect costs .....	1 807	1 630	1 745	2 158
Lønnskostnader Compensation of employees .....	916	793	743	885
Administrasjonskostnader Administration costs ..	891	838	1 002	1 272
Andre kostnader Other costs .....	23	91	86	246

Tabell 35. Ikke-operatørkostnader 1). 1984 - 1987. Mill. kr Non-operator costs 1). 1984 - 1987.  
Million kroner

	1984	1985	1986	1987
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY ...	1 511	2 762	2 740	2 423
Administrasjonskostnader Administration costs ...	606	1 248	1 293	1 104
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics .....	131	295	103	237
Seismikk Seismic .....	244	601	633	503
Spesielle studier Special studies .....	191	233	226	191
Forskning og utvikling Research and development .	379	485	484	387

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 36. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1987. Mill. kr Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1987. 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	95 177
1986 .....	57 594	50 731
1987 .....	61 600	55 049

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 the 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 service consumed.

Tabell 37. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1987 Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1987

	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 .....	13 825	9 895	3 930

1) Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon i omfang av næringen.  
1) About 1 400 of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry.

Tabell 38. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2).  
1982 - 1987 Financial highlights for licensees 1) on the Norwegian continental shelf.  
1982 - 1987

Hoved- og nøkkeltall 3) Highlights 3)	1982	1983	1984	1985	1986	1987
1) Tallet på foretak Number of enterprises .....	65	62	62	60	54	50
2) Sysselsetting Persons engaged ...	17 892	18 821	20 595	23 176	22 571	22 768
	Mill. kr Million kroner					
3) Driftsinntekter Operating income.	79 115	95 723	115 822	31 477	100 888	102 054
4) Driftsresultat Operating results.	33 892	40 033	52 351	54 352	20 111	20 867
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net .....	-9 763	-7 577	-9 568	121	-2 825	-2 632
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items .....	24 129	32 456	42 783	54 473	17 286	18 235
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments .....	24 571	32 315	42 812	54 130	15 974	15 545
8) Årsoverskudd Net profit .....	937	4 928	9 045	13 431	4 844	2 877
9) Omløpsmidler Current assets .....	25 364	27 639	35 223	38 110	26 966	24 638
10) Anleggsmidler Fixed assets .....	68 603	80 638	104 696	104 001	105 675	138 873
11) Kortsiktig gjeld Current liabilities .....	29 585	33 876	40 288	46 932	28 174	28 014
12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities .....	56 667	65 894	86 730	74 449	84 028	78 801
13) Egenkapital 4) Equity 4) .....	7 528	8 294	12 522	20 208	19 864	39 328
14) Totalkapital Total capital .....	93 966	108 277	139 919	142 111	132 641	163 511
	Prosent Per cent					
15) Totalrentabilitet Return on total capital .....	39,8	38,0	40,2	44,8	18,2	15,8
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity .....	13,0	72,2	101,5	94,3	33,4	28,5
17) Egenkapitalandel Equity share ...	8,0	7,7	9,0	14,2	15,0	24,1
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,86	0,82	0,87	0,81	0,96	0,88

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 with 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) per 31 Dec.
	=	Totalkapital pr. 31.12. Total capital per 31 Dec.
Likviditetsgrad Current ratio	=	Omløpsmidler pr. 31.12. Current assets per 31 Dec.
	=	Kortsiktig gjeld pr. 31.12. Current liabilities per 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 39. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1985 - 1987 Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement of the Central government. 1985 - 1987

Hoved- og nøkkeltall 1) Highlights 1)	Alle rettighetshavere All licensees			Av dette: Statens direkte økonomiske engasjement Of this: The direct economic involvement of the Central government		
	1985	1986	1987	1985	1986	1987
1) Tallet på foretak Number of enterprises .....	59	55	51	1	1	1
2) Sysselsetting Persons engaged ...	23 176	22 571	22 768	-	-	-
Mill. kr Million kroner						
3) Driftsinntekter Operating income.	131 477	101 895	105 966	-	1 007	3 913
4) Driftsresultat Operating results.	53 564	19 239	20 993	-788	-872	125
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net .....	205	-2 837	-2 646	84	-12	-13
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items .....	53 769	16 402	18 347	-704	-884	112
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments .....	53 426	15 090	15 657	-704	-884	112
8) Årsoverskudd Net profit .....	12 727	3 960	2 989	-704	-884	112
9) Omløpsmidler Current assets .....	38 536	27 218	25 190	426	252	552
10) Anleggsmidler Fixed assets .....	120 663	133 327	177 238	16 662	27 652	38 365
11) Kortsiktig gjeld Current liabilities .....	48 323	29 928	29 816	1 391	1 754	1 801
12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities .....	74 449	84 044	78 804	-	16	3
13) Egenkapital 2) Equity 2) .....	35 906	45 998	76 441	15 698	26 134	37 113
14) Totalkapital Total capital .....	159 199	160 545	202 428	17 088	27 904	38 917
Prosent Per cent						
15) Totalrentabilitet Return on total capital .....	44,5	15,1	13,2	.	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity .....	92,5	14,3	15,5	.	.	.
17) Egenkapitalandel Equity share ...	22,6	28,7	37,8	.	.	.
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,80	0,91	0,85	.	.	.

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 40. Resultatregnskap 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel 1). 1984 - 1987.  
Mill. kr Profit and loss account 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf.  
1984 - 1987. Million kroner

	1984	1985	1986	1987
<b>R E S U L T A T R E G N S K A P</b>				
Driftsinntekter .....	115 822	131 477	100 888	102 054
Salgssinntekter .....	117 812	133 530	95 776	99 001
- Offentlige avgifter 3) .....	14 491	17 022	10 303	11 087
Offentlige tilskudd .....	-	-	-	9
Aktiverte egne investeringsarbeider .....	2 094	3 253	2 324	1 506
Leieinntekter, fast eiendom .....	38	38	41	11
Provisjonsinntekter .....	25	30	16	27
Andre driftsinntekter .....	10 344	11 648	13 034	12 585
Driftskostnader .....	63 472	77 124	80 777	81 187
Forbruk av innkjøpte varer .....	12 903	18 591	20 669	23 395
Lønninger mv. ....	4 854	5 851	6 447	6 677
Arbeidsgiveravgift til folketrygden .....	710	857	843	1 053
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader .....	663	954	630	872
Frakt og spedisjon vedr. salget .....	3 103	2 894	3 683	5 717
Husleie, tomteleie, lys og varme .....	366	410	463	473
Provisjonskostnader .....	78	82	76	72
Diverse driftskostnader .....	27 366	31 131	32 521	28 913
Tap på fordringer .....	149	138	-38	119
Beholdn.endr. egentilvirkede varer .....	-531	458	232	77
Ordinære avskrivninger .....	13 811	15 757	15 251	13 820
Driftsresultat .....	52 351	54 352	20 111	20 867
Finansinntekter .....	3 917	9 657	7 220	7 444
Utdeling på aksjer i datterselskaper .....	24	56	14	42
Utdeling på andre aksjer og andeler .....	209	192	239	363
Renteinntekter fra konsernselskaper .....	462	791	1 242	727
Andre renteinntekter .....	1 432	1 188	1 754	1 370
Agio .....	1 676	6 762	3 565	4 862
Andre finansinntekter .....	114	668	406	79
Finanskostnader .....	13 485	9 536	10 045	10 076
Renter til konsernselskaper .....	3 380	3 291	3 847	3 172
Andre rentekostnader .....	3 792	3 167	3 693	4 154
Disagio .....	6 244	2 946	2 352	2 673
Andre finanskostnader .....	68	133	153	77
Resultat av finansielle poster .....	-9 567	121	-2 825	-2 632
Resultat før ekstraordinære poster .....	42 783	54 473	17 286	18 235
Ekstraordinære inntekter .....	728	372	315	913
Vinning ved avgang av anleggsmidler .....	128	116	60	629
Offentlige tilskudd .....	-	104	1	1
Andre ekstraordinære inntekter .....	600	152	254	284
Ekstraordinære kostnader .....	699	715	1 627	3 603
Tap ved avgang av anleggsmidler .....	33	94	30	27
Nedskrivning av anleggsmidler .....	267	366	540	3 039
Andre ekstraordinære kostnader .....	400	255	1 056	537
Resultat av ekstraordinære poster .....	29	-343	-1 312	-2 690
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner .....	42 812	54 130	15 974	15 545
Årsoppgjørdisposisjoner				
Oppskrivning av anleggsmidler .....	50	840	36	-
Overført fra oppskrivningsfond .....	250	-	-	-
til oppskrivningsfond .....	50	840	20	-
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital .....	250	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond .....	14	43	62	17
salgsgevinster .....	2	-	-	17
kontraktsavskrivning .....	-	8	0	5
konsolideringsfond .....	-	-	-	0
øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond .....	135	70	16	24
salgsgevinster .....	0	49	53	562
kontraktsavskrivning .....	6	1	4	1
konsolideringsfond .....	154	130	152	118
øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-
Ekstraordinære skatteavskrivninger .....	1 661	1 335	521	4 324
Økning nedskrivning varekontrakter .....	8	-	-	-
Økning lagerreserver .....	42	58	-56	-14
Skatt på formue og inntekt .....	31 776	39 107	10 517	7 692
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner .....	-33 767	-40 699	-11 130	-12 668
Årsoverskudd .....	9 045	13 431	4 844	2 877
Avsatt til aksjekapital, reservefond .....	1 732	2 054	409	210
Avsatt til fri egenkapital .....	1 385	4 274	-1 978	-284
Utbytte o.l. 4) .....	5 927	7 103	6 414	2 952

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 of 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 41. Balanse 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel. 1985 - 1987. Mill. kr  
Balance sheet 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf. 1985 - 1987. Million kroner

	1985		1986		1987	
	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 .....	34 717	38 110	38 231	26 966	26 928	24 638
Kasse, innskudd i bank og postgiro ....	6 200	9 488	9 506	5 589	5 578	5 796
Aksjer og andeler .....	2	8	7	1	1	3
Obligasjoner og andre verdipapirer ....	-	15	203	189	189	396
Vekselfordringer .....	392	357	357	354	354	349
Kundefordringer .....	8 011	9 138	9 077	5 883	5 844	5 985
Kortsiktige fordringer konsernselskap ..	8 611	8 511	11 128	8 549	8 548	3 957
Andre kortsiktige fordringer .....	7 548	7 345	4 718	4 239	4 251	6 022
Lager av råvarer og innkj. halvfabr ...	1 334	1 324	1 334	663	663	898
Lager av varer under tilvirkning .....	263	227	227	127	127	132
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte ..	2 011	1 537	1 537	1 293	1 293	1 011
Forskudd til leverandører .....	346	161	137	80	80	88
<b>Anleggsmidler .....</b>	<b>95 292</b>	<b>104 001</b>	<b>101 745</b>	<b>105 675</b>	<b>132 727</b>	<b>138 873</b>
Aksjer og andeler i datterselskaper ...	342	1 258	1 348	2 612	2 611	3 080
Andre aksjer og andeler .....	1 058	1 345	1 362	1 318	1 318	1 612
Obligasjoner og andre verdipapirer ....	6	1	1	11	11	11
Langsiktige fordringer konsernselskap ..	7 894	8 878	9 263	9 523	9 525	9 376
Lån til aksjonærer mv. og ansatte .....	150	304	308	310	292	340
Andre langsiktige fordringer .....	663	1 489	1 487	1 782	1 783	1 819
Forskudd til leverandører .....	81	78	78	43	43	15
Patenter og lignende rettigheter .....	-	-	-	-	-	-
Goodwill .....	-	30	89	22	22	193
Aktiverte kostnader .....	7 475	7 437	7 369	7 866	7 500	8 164
Skip og andre fartøyer .....	8	5	72	3	15	13
Andre transportmidler .....	73	68	69	45	58	45
Maskiner, verktøy, inventar o.l. ....	3 853	5 252	5 237	5 846	9 584	8 447
Bygninger og bygningsmessige anl. 3) ..	31 928	58 992	56 222	60 661	81 246	77 407
Anlegg under utførelse .....	40 545	17 316	17 288	13 990	17 024	26 562
Grunnarealer .....	244	256	256	292	316	274
Boliger (inkl. tomter) .....	951	1 293	1 294	1 349	1 379	1 512
Krav på aksjeinnskudd .....	22	-	-	-	-	-
Egne aksjer .....	-	-	-	-	-	-
<b>Totalkapital .....</b>	<b>130 009</b>	<b>142 111</b>	<b>139 975</b>	<b>132 641</b>	<b>159 655</b>	<b>163 511</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>						
Kortsiktig gjeld .....	39 919	46 932	46 920	28 174	28 128	28 014
Leverandørgjeld .....	5 244	7 495	7 495	6 225	6 226	6 012
Vekselgjeld .....	-	3	3	4	4	0
Kassekreditt .....	114	131	131	280	277	173
Byggelån .....	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter ..	1 279	1 079	1 081	959	959	1 041
Påløpne lønninger mv. og renter .....	916	993	882	1 036	1 024	1 236
Påløpne, ikke utliknede skatter .....	13 321	19 053	19 055	4 131	4 098	3 501
Forskudd fra kunder .....	2	23	35	223	223	106
Avsatt til utbytte .....	3 166	3 801	3 801	3 408	3 408	1 824
Garanti- og serviceforpliktelser .....	-	5	6	2	2	-
Annen kortsiktig gjeld .....	15 877	14 348	14 430	11 906	11 908	14 122
Langsiktig gjeld .....	77 320	74 449	71 822	84 028	81 896	78 801
Langsiktig gjeld til konsernselskap ...	45 513	42 484	40 269	43 972	42 766	37 427
Ihendehaverobligasjonslån .....	4 887	6 293	6 293	8 709	8 709	12 731
Pantelån .....	197	167	191	430	430	603
Ansvarlig lånekapital .....	184	179	179	185	176	957
Annen langsiktig gjeld .....	26 539	25 326	24 890	30 732	29 816	27 084
Betinget skattefrie avsetninger .....	785	1 043	1 043	1 151	29 918	34 735
Distriktsutbyggingsfond .....	166	194	194	148	148	155
Salgsgevinster .....	22	72	72	125	125	669
Kontraktsavskrivning .....	8	1	1	5	5	1
Nedskrevet på varekontrakter .....	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver .....	432	490	490	434	434	420
Anleggsreserver .....	-	-	-	-	28 853	33 018
Konsolideringsfond .....	157	287	288	440	354	472
Øvrige skattefrie fond .....	-	-	-	-	-	-
Egenkapital .....	11 985	19 686	20 191	19 288	19 712	21 960
Aksjekapital o.l. ....	4 664	4 817	5 165	5 862	5 861	8 488
Reservefond .....	6 684	8 768	8 839	9 271	9 328	9 709
Oppskrivningsfond .....	365	1 205	1 205	1 225	1 225	1 225
Fri egenkapital 4) .....	272	4 896	4 981	2 930	3 299	2 538
<b>Totalkapital .....</b>	<b>130 009</b>	<b>142 111</b>	<b>139 975</b>	<b>132 641</b>	<b>159 655</b>	<b>163 511</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 of the Central government is excluded. 3) Producer goods on fields in production are included. 4) Partnership company capital and total equity in the Norwegian branch 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 operatør 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 Byrådet. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver

utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgavegiver.

### 3.3. Hjelpeavdeling

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

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

## 4. Kjennemerker

### 4.1. Investering

#### Omfang:

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

#### Periodisering:

Påløpte investeringskostnader er et aktivitetsspørsmål 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 Byrået på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdien beregnes fob rørledning.

### 4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass  
Produksjon til salg er mengde målt ved 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 investeringsarbeider.

#### Beregnet inntekt for grensefelt

For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare

omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere. Dette blir regnet som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia.

#### Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

#### 4.4. Vareinnsats

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

#### 4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

#### 4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

## THE STATISTICAL TREATMENT OF THE OIL ACTIVITY

### 1. National borderline

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

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

#### 1.1. Nationality of drilling platforms

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

#### 1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

#### 1.3. Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields

in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in 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 tås 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

PROFIT AND LOSS ACCOUNT

1. Sum driftsinntekter	Total operating income
Salgsinntekter av varer og tjenester	Sales income of goods and services
Spesielle off. avgifter for produserte/ solgte varer	Special government taxes (except VAT) for produced/sold goods
Spesielle off. tilskudd for produserte/ solgte varer	Special government subsidies for produced/ sold goods
Øvrige driftsinntekter	Other operating income
2. Sum driftskostnader	Total operating expenditure
Forbruk av innkjøpte varer	Expenditure of purchased goods
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	Wages and salaries, etc.
Folketrygdavgift og andre personal- kostnader	National insurance premium and other staff expenditure
Frakt og spedisjon vedrørende solget	Outgoing freight and forwarding costs
Diverse driftskostnader	Other operating expenditure
Tap på fordringer	Losses on accounts receivable
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	Changes in stock (goods in process and goods of own production)
Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation
3. Driftsresultat	Operating result
4. Sum finansinntekter	Total financial income
Utdeling på aksjer i datterselskap	Dividends received from subsidiaries
Utdeling på andre aksjer og andeler	Dividends received from others
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	Interest received from group companies
Andre rente- og finansinntekter	Other interest and financial income
5. Sum finanskostnader	Total financial expenditure
Renter til selskap i samme konsern	Interest paid to group companies
Andre rentekostnader	Interest paid to others
Disagio og andre finanskostnader	Loss on agio and other financial costs
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader	Financial items, net
7. Sum ekstraordinære inntekter	Total extraordinary income
Offentlige tilskudd	Government subsidies
Øvrige ekstraordinære inntekter	Other extraordinary income
8. Sum ekstraordinære kostnader	Total extraordinary expenditure
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader	Extraordinary items, net
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Net profit before year-end adjustments
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	Year-end adjustments
Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger	Extraordinary tax-conditioned depreciation
Økning nedskrivning varekontrakter	Increase in trade contracts written down
Skatt på formue og inntekt (i ikke- personlige selsk.)	Capital and income tax (in incorporated enterprises)
12. Årsoverskudd/-underskudd	The year's profit/loss
Avsatt til reservefond	Transferred to reserve fund
Netto avsatt til fri egenkapital	Transferred to distributable equity, net
Utbytte	Dividends

## BALANSE

## EIENDELER

1. Omløpsmidler
  - Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro
  - Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer
  - Veksel- og kundefordringer
  - Kortsiktige fordringer på konsernselskap
  - Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører
  - Lager av råvarer
  - Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata
  - Lager av ferdigvarer
2. Anleggsmidler
  - Aksjer og andeler i datterselskaper
  - Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer
  - Langsiktige fordringer på konsernselskap
  - Øvrige langsiktige fordringer
  - Goodwill, patenter og liknende rettigheter
  - Aktiverte kostnader
  - Transportmidler
  - Maskiner, verktøy, inventar og liknende
  - Bygninger og bygningsmessige anlegg
  - Anlegg under utførelse
  - Grunnarealer
  - Boliger
  - Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer
3. Totalkapital

## GJELD OG EGENKAPITAL

4. Kortsiktig gjeld
  - Leverandør- og vekselgjeld
  - Kassekreditt og byggelån
  - Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.
  - Påløpne, ikke utlignede skatter
  - Kortsiktig gjeld for øvrig
5. Langsiktig gjeld
  - Langsiktig gjeld til konsernselskap
  - Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld
  - Ansvarlig lånekapital
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver
  - Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.
  - Nedskrevet på varekontrakter
  - Lagerreserver
  - Øvrige betinget skattefrie avsetninger
7. Egenkapital
  - Aksjekapital
  - Reservefond
  - Oppskrivningsfond
  - Fri egenkapital/udekket tap
8. Totalkapital

## BALANCE SHEET

## ASSETS

- Current assets
    - Cash in hand, bank and post-giro account
    - Shares, bonds and other securities
    - Notes receivable and accounts receivable from customers
    - Claims on group companies
    - Other accounts receivable and advance to suppliers
    - Stock of raw materials
    - Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
    - Stock of finished goods
  - Fixed assets
    - Shares in subsidiaries
    - Other shares and securities
    - Long-term claims on group companies
    - Other accounts receivable
    - Goodwill, patents and similar rights
    - Capitalized expenditures
    - Vehicles
    - Machinery, equipment and the like
    - Buildings
    - Plant under construction
    - Real property
    - Dwellings
    - Unpaid share subscriptions and treasury stock
  - Total capital
- LIABILITIES AND EQUITY
- Current liabilities
    - Debt to suppliers and notes payable
    - Cash credit (bank overdraft) and building loans
    - Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes
    - Taxes due, not yet assessed
    - Other short-term liabilities
  - Long-term liabilities
    - Long-term debt to group companies
    - Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities
    - Liable loan-capital
  - Conditional tax-free allocations and reserves
    - Investment fund, regional development fund etc.
    - Written-down on trade contracts
    - Stock reserves
    - Other conditional tax-free allocations
  - Equity
    - Share capital
    - Reserve fund
    - Revaluation fund
    - Distributable equity/uncovered loss
  - Total capital

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. JANUAR 1988. EMNEINNDDELTE OVERSIKT  
 PUBLICATIONS ISSUED BY THE CENTRAL BUREAU OF STATISTICS SINCE 1 JANUARY 1988.  
 SURVEY ARRANGED BY SUBJECT MATTER

0. GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS

Standard for handelsområder 1988. 1988-38s. (SNS; 8) 30 kr ISBN 82-537-2691-0

Statistisk årbok 1988 Statistical Yearbook of Norway. 1988-502s. (NOS B; 774) 70 kr  
 ISBN 82-537-2644-9

1. NATURRESSURSER OG NATURMILJØ NATURAL RESOURCES AND ENVIRONMENT

10. R e s s u r s - o g m i l j ø r e g n s k a p Resource and environment accounts

Miljøstatistikk 1988 Naturressurser og miljø Environmental Statistics Natural Resources  
 and the Environment. 1988-291s. (SØS; 68) 70 kr ISBN 82-537-2664-3

Naturressurser og miljø 1987 Energi, petroleumsøkonomi, mineraler, fisk, skog, jordbruks-  
 areal, vann, luft, globale luftforurensninger, miljøverninvesteringer Ressursregnskap og  
 analyse. 1988-145s. (RAPP; 88/1) 45 kr ISBN 82-537-2623-6

12. E n e r g i Energy

Modeling Demand for Natural Gas A Review of Various Approaches Etterspørsel etter natur-  
 gass En oversikt over ulike modellopplegg/Øystein Olsen and Kjell Roland. 1988-81s.  
 (SØS; 67) 40 kr ISBN 82-537-2665-1

18. N a t u r m i l j ø - l e v e k å r o g ø k o n o m i Natural environment - living  
 conditions and economy

Friluftsliv og helse/Tiril Vogt. 1987-76s. (RAPP 87/22) 40 kr ISBN 82-537-2562-0

Støy og helse Analyse av støyopplevelse i Norge Noise and Health Study of Noise  
 Annoyance in Norway/Liv Grøtvedt. 1988-71s. (SØS; 66) 45 kr ISBN 82-537-2574-4

19. A n d r e r e s s u r s - o g m i l j ø e m n e r Other subject matters related to  
 resources and environment

Modeller for beregning av nasjonale og regionale utslipp til luft/Odd Kristian Selboe.  
 1988-139s. (RAPP; 88/17) 45 kr ISBN 82-537-2682-1

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

Verdsetting av skog Estimering av hjelpefunksjoner basert på data fra flybilder og  
 økonomisk kartverk/Erik Næsset. 1988-133s. (RAPP; 88/19) 45 kr ISBN 82-537-2705-4

2. SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS

20. G e n e r e l l e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r General socio-  
 demographic subject matters

Levekårsundersøkelsen 1987 Survey of Level of Living. 1988-232s. (NOS B; 772) 55 kr  
 ISBN 82-537-2642-2

21. B e f o l k n i n g Population

Befolkningsstatistikk 1988 Hefte I Endringstal for kommunar 1986-1988 Population  
 Statistics Volume I Population Changes in Municipalities. 1988-60s. (NOS B; 766)

Befolkningsstatistikk 1988 Hefte II Folkemengd 1. januar Population Statistics  
 Volume II Population 1 January. 1988-150s. (NOS B; 789) 50 kr ISBN 82-537-2673-2

Befolkningsstatistikk 1987 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey.  
 1988-131s. (NOS B; 764) 45 kr ISBN 82-537-2631-7

Kohort- og periodefruktbarhet i Norge 1845 - 1985 Cohort and Period Fertility for Norway/  
 Helge Brunborg. 1988-135s. (RAPP; 88/4) 45 kr ISBN 82-537-2573-6

Skilsmisser i Norge 1965-1985 En demografisk analyse/Øystein Kravdal og Turid Noack.  
 1988-147s. (RAPP; 88/6) 45 kr ISBN 82-537-2587-6

22. H e l s e f o r h o l d o g h e l s e t j e n e s t e Health conditions and health  
 services

Dødsårsaker 1986 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables. 1988-154s. (NOS B; 731)  
 45 kr ISBN 82-537-2567-1

Helseinstitusjoner 1986 Health Institutions. 1988-100s. (NOS B; 725) 45 kr  
ISBN 82-537-2558-2

Helse og livsstil i figurer og tekst Utviklingstrekk 1975-1985/Liv Grøtvedt og Otto Carlson. 1988-44s. (RAPP; 88/23) 30 kr ISBN 82-537-2686-4

Helsestatistikk 1986 Health Statistics. 1988-125s. (NOS B; 767) 45 kr  
ISBN 82-537-2634-1

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1987. 1988-67s. (RAPP; 88/29) 40 kr  
ISBN 82-537-2698-8

Regional dødelighet 1981 - 1985 Regional Mortality. 1988-58s. (NOS B; 790) 40 kr  
ISBN 82-537-2640-0

### 23. U t d a n n i n g o g s k o l e v e s e n Education and educational institutions

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1987 Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools. 1988-89s. (NOS B; 768) 40 kr ISBN 82-537-2637-6

Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1985 Educational Statistics Universities and Colleges. 1988-142s. (NOS B; 753) 45 kr ISBN 82-537-2605-8

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1985 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1988-149s. (NOS B; 728) 50 kr ISBN 82-537-2564-7

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1986 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1988-152s. (NOS B; 801) 50 kr ISBN 82-537-2696-1

### 24. K u l t u r e l l e f o r h o l d, g e n e r e l l t i d s b r u k, f e r i e o g f r i t i d Culture, time use, holidays and leisure

Ferieundersøkelsen 1986 Holiday Survey. 1988-162s. (NOS B; 742) 45 kr  
ISBN 82-537-2588-4

Hvem reiser ikke på ferie? En analyse av ikke-reisende i Norge, Sverige, Danmark og Finland Who spends their Holiday at Home? An Analysis on Non-Travellers in Norway, Sweden, Denmark and Finland/Ragní Hege Kitterød. 1988-47s. (RAPP; 88/8) 40 kr  
ISBN 82-537-2597-3

Radiolytting og fjernsynsseing blant barn og ungdom høsten 1988 Programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-55s. (RAPP; 88/28) 40 kr  
ISBN 82-537-2703-8

Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Fylkesoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-130s. (RAPP; 88/26) 50 kr  
ISBN 82-537-2699-6

Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Landsoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-85s. (RAPP; 88/27) 40 kr  
ISBN 82-537-2700-3

Radiolytting og fjernsynsseing vinteren 1988 Landsoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-91s. (RAPP; 88/9) 40 kr ISBN 82-537-2653-8

Radiolytting og fjernsynsseing vinteren 1988 Fylkesoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-168s. (RAPP; 88/10) 50 kr ISBN 82-537-2654-6

Tidsbruk og aktivitet i nærmiljø Neighbourhood Activity and the Use of Time/Marit Wårum. 1988-91 s. (SØS; 64) 45 kr ISBN 82-537-2534-5

### 25. S o s i a l e f o r h o l d o g s o s i a l v e s e n Social conditions and social services

Barnehager og fritidshjem 1987 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1988-60s. (NOS B; 804) 40 kr ISBN 82-537-2708-9

Yrkesdeltakelse for personer over aldersgrensen En log-lineær analyse/Grete Dahl. 1988-38s. (RAPP; 88/5) 30 kr ISBN 82-537-2593-0

### 26. R e t t s f o r h o l d o g r e t t s v e s e n The law and legal institutions

Kriminalitet og rettsvesen. 1988-52s. 40 kr ISBN 82-537-2636-8

Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1986 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments. 1988-138s. (NOS B; 737) 50 kr  
ISBN 82-537-2581-7

Sivilrettsstatistikk 1986 Civil Judicial Statistics. 1988-48s. (NOS B; 727) 30 kr ISBN 82-537-2563-9

3. SOSIOØKONOMISKE EMNER SOCIOECONOMIC SUBJECT MATTERS
30. G e n e r e l l e s o s i o ø k o n o m i s k e e m n e r General socioeconomic subject matters  
 Kommentarer til standard for inndeling etter sosioøkonomisk status/Dag Album. 1988-49s. (RAPP; 88/18) 40 kr ISBN 82-537-2679-1
31. F o l k e t e l l i n g e r Population censuses  
 Barnetall i ekteskap. 1988-39s. (RAPP; 88/21) 30 kr ISBN 82-537-2689-9
32. A r b e i d s k r a f t Labour  
 Merarbeid Om arbeid utover ordinær arbeidstid/Anne Lise Ellingsæter. 1988-32s. (RAPP; 88/25) 30 kr ISBN 82-537-2692-9  
 Regionale nærings- og arbeidsmarkedsperspektiver/Tor Skoglund og Knut Ø. Sørensen. 1988-66s. (RAPP; 88/30) 40 kr ISBN 82-537-2701-1
33. L ø n n Wages and salaries  
 Lønninger og inntekter 1984 Wages, Salaries and Income. 1988-98s. (NOS B; 741) 45 kr ISBN 82-537-2586-8  
 Lønnsstatistikk 1987 Wage Statistics. 1988-116s. (NOS B; 786) 45 kr ISBN 82-537-2668-6  
 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1987 Wage Statistics for Bank Employees. 1988-45s. (NOS B; 738) 30 kr ISBN 82-537-2582-5  
 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og interesseorganisasjoner 1. september 1987 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations. 1988-70s. (NOS B; 745) 40 kr ISBN 82-537-2592-2  
 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1987 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity. 1988-42s. (NOS B; 746) 30 kr ISBN 82-537-2594-9  
 Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1987 Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare. 1988-129s. (NOS B; 795) 45kr ISBN 82-537-2680-5  
 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift april og oktober 1987 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1988-55s. (NOS B; 776) 30 kr ISBN 82-537-2647-3  
 Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1987 Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools. 1988-46s. (NOS B; 740) 30 kr ISBN 82-537-2584-1  
 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1987 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade. 1988-136s. (NOS B; 761) 45 kr ISBN 82-537-2627-9  
 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1987 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1988-42s. (NOS B; 759) 30 kr ISBN 82-537-2624-4  
 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1987 Wage Statistics for Local Government Employees. 1988-94s. (NOS B; 792) 40 kr ISBN 82-537-2676-7  
 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1987 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade. 1988-35s. (NOS B; 760) 30 kr ISBN 82-537-2626-0  
 Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1987 Wage Statistics for Central Government Employees. 1988-88s. (NOS B; 777) 40 kr ISBN 82-537-2648-1
34. P e r s o n l i g i n n t e k t o g f o r m u e Personal income and property  
 Formuesstatistikk 1985 Property Statistics. 1988-101s. (NOS B; 793) 45 kr ISBN 82-537-2677-5  
 Inntektsstatistikk 1985 Income Statistics. 1988-140s. (NOS B; 784) 50 kr ISBN 82-537-2663-5  
 Skattestatistikk 1986 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax Assessment. 1988-157s. (NOS B; 800) 50 kr ISBN 82-537-2695-3

## 4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS

41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Drifts- og yrkesstrukturen i jordbruket i 1985/86/Berit Bjørlo, Audun Loen og Elin Ouren. 1988-56s. (RAPP; 88/14) 40 kr ISBN 82-537-2669-4
- Fiskeristatistikk 1985 Fishery Statistics. 1988-153s. (NOS B; 724) 45 kr ISBN 82-537-2551-5
- Jaktstatistikk 1987 Hunting Statistics. 1988-58s. (NOS B; 799) 40 kr
- Jordbruksstatistikk 1986 Agricultural Statistics. 1988-129s. (NOS B; 775) 45 kr ISBN 82-537-2645-7
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1986-87 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1988-62s. (NOS B; 779) 40 kr ISBN 82-537-2657-0
- Skogstatistikk 1986 Forestry Statistics. 1988-100s. (NOS B; 748) 40 kr ISBN 82-537-2598-1
- Veterinærstatistikk 1986 Veterinary Statistics. 1988-93s. (NOS B; 749) 40 kr ISBN 82-537-2600-7
42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
- Elektrisitetsstatistikk 1986 Electricity Statistics. 1988-93s. (NOS B; 778) 40 kr ISBN 82-537-2651-1
- Energistatistikk 1987 Energy Statistics. 1988-95s. (NOS B; 798) 40 kr ISBN 82-537-2693-7
- Industristatistikk 1986 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures. 1988-174s. (NOS B; 755) 50 kr ISBN 82-537-2617-1
- Industristatistikk 1988 Hefte II Vareteall Manufacturing Statistics Commodity Figures. 1988-173s. (NOS B; 781) 50 kr ISBN 82-537-2659-7
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-129s. (NOS B; 736) 40 kr ISBN 82-537-2580-9
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-78s. (NOS B; 763) 40 kr ISBN 82-537-2630-9
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-70s. (NOS B; 794) 40 kr ISBN 82-537-2678-3
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-72s. (NOS B; 802) 40 kr ISBN 82-537-2704-6
- Regnskapsstatistikk 1986 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1988-170s. (NOS B; 757) 50 kr ISBN 82-537-2620-1
43. Bygge- og anleggsvirksomhet Building and construction
- Byggearealstatistikk 1987 Building Statistics. 1988-71s. (NOS B; 762) 40 kr ISBN 82-537-2629-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1987 Building Statistics. 1988-56s. (NOS B; 756) 40 kr ISBN 82-537-2619-8
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1987 Building Statistics. 1988-56s. (NOS B; 769) 40 kr ISBN 82-537-2638-4
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 780) 40 kr ISBN 82-537-2657-0
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 796) 40 kr ISBN 82-537-2684-8
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOSB; 803) 40 kr ISBN 82-537-2706-2
- Bygge- og anleggsstatistikk 1986 Construction Statistics. 1988-78s. (NOS B; 751) 40 kr ISBN 82-537-2602-3

## 44. U t e n r i k s h a n d e l External trade

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1988 Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1988 and External Trade 1988 Volume I. 1988-118s. (NOS B; 788) ISBN 82-537-2672-4

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1988 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1988 og Utenrikshandel 1988 Hefte I. 1988-148s. ISBN 82-537-2601-5

Utenrikshandel 1987 Hefte I External Trade Volume I. 1988-358s. (NOS B; 783) 70 kr ISBN 82-537-2662-7

Utenrikshandel 1987 Hefte II External Trade Volume II. 1988-353s. (NOS B; 797) 70 kr ISBN 82-537-2690-2

## 45. V a r e h a n d e l Internal trade

Regnskapsstatistikk 1986 Detaljhandel Statistics of Accounts. 1988-84s. (NOS B; 770) 40 kr ISBN 82-537-2640-6

Regnskapsstatistikk 1986 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade. 1988-114s. (NOS B; 758) 45 kr ISBN 82-537-2622-8

Varehandelsstatistikk 1986 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1988-81s. (NOS B; 782) 40 kr ISBN 82-537-2660-0

## 46. S a m f e r d s e l o g r e i s e l i v Transport, communication and tourism

Reiselivsstatistikk 1984-1986 Statistics on Travel. 1988-145s. (NOS B; 732) 50 kr ISBN 82-537-2579-5

Samferdselsstatistikk 1986 Transport and Communication Statistics. 1988-188s. (NOS B; 744) 50 kr ISBN 82-537-2591-4

Sjøfart 1986 Maritime Statistics. 1988-170s. (NOS B; 747) 50 kr ISBN 82-537-2595-7

Sjøfart 1987 Maritime Statistics. 1988-141s. (NOS B; 785) 45 kr ISBN 82-537-2667-8

Veitrafikkulykker 1986 Road Traffic Accidents. 1987-136s. (NOS B; 729) 45 kr ISBN 82-537-2565-5

Veitrafikkulykker 1987 Road Traffic Accidents. 1988-136s. (NOS B; 787) 45 kr ISBN 82-537-2670-8

## 47. T j e n e s t e y t i n g Services

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1986 Architectural and Other Technical Services Connected with Construction. 1988-43s. (NOS B; 735) 30 kr ISBN 82-537-2576-0

Bilverkstader mv. 1986 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use. 1988-44s. (NOS B; 754) 30 kr ISBN 82-537-2616-3

Tjenesteyting 1986 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1988-72s. (NOS B; 752) 40 kr ISBN 82-537-2603-1

## 5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

## 51. O f f e n t l i g f o r v a l t n i n g Public administration

Aktuelle skattetal 1988 Current Tax Data. 1988-42s. (RAPP; 88/24) 30 kr ISBN 82-537-2688-0

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1970-1988. 1988-64s. (RAPP; 88/13) 40 kr ISBN 82-537-2656-2

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1970-1988. Revidert utgave. 1988-64s. (RAPP; 88/20) 40 kr ISBN 82-537-2685-6

Strukturaltall for kommunenes økonomi 1986 Structural Data from the Municipal Accounts. 1988-162s. (NOS B; 743) 50 kr ISBN 82-537-2590-6

## 52. F i n a n s i n s t i t u s j o n e r , p e n g e r o g k r e d i t t Financial institutions, money and credit



Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1985 og 1986 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities. 1988-92s. (NOS B; 730) 40 kr ISBN 82-537-2566-3

Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1986 Credit Market Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc. 1988-91s. (NOS B; 733) 40 kr ISBN 82-537-2578-7

Kredittmarkedstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1986 Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial Companies. 1988-109s. (NOS B; 773) 45 kr ISBN 82-537-2643-0

Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1986 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc. 1988-90s. (NOS B; 726) 40 kr ISBN 82-537-2559-0

Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1986 Credit Market Statistics Private and Public Banks 1988-273s. (NOS B; 739) 70 kr ISBN 82-537-2583-3

59. Andre samfunnsøkonomiske emner Other general economic subject matters

Four Papers on the Theory of Unemployment/Fritz C. Holte. 1988-149s. (RAPP; 87/11) 50 kr ISBN 82-537-2508-6

Hovedtrekk ved den økonomiske og demografiske utviklingen i fylkene etter 1960/Tor Skoglund, Erik Stordahl og Knut Ø. Sørensen. 1988-81s. (RAPP; 88/3) 40 kr ISBN 82-537-2572-8

KVARTS-86 A Quarterly Macroeconomic Model Formal Structure and Empirical Characteristics/Einar Bowitz and Torbjørn Eika. 1989-104s. (RAPP; 89/2) 45 kr ISBN 82-537-2714-3

NORDHAND Et modellsystem for de nordiske land/Paal Sand og Gunnar Sollie. 1988-68s. (RAPP; 88/2) 40 kr ISBN 82-537-2570-1

Prisdannelse på importvarer En MODAG-rapport/Nils-Henrik Mørch von der Fehr. 1988-67s. (RAPP; 87/23) 40 kr ISBN 82-537-2569-8

6. SAMFUNNSORGANISATORISKE EMNER SUBJECT MATTERS RELATED TO SOCIAL ORGANISATION

62. Politiske emner Politics

Fylkestingsvalget 1987 County Council Elections. 1988-135s. (NOS B; 771) 45 kr ISBN 82-537-2641-4

Kommunestyrevalget 1987 Municipal Council Elections. 1988-171s. (NOS B; 765) 50 kr ISBN 82-537-2632-5

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

Statistisk sentralbyrå Langtidsprogram 1987-1990. 1988-55s. (RAPP; 88/12) 40 kr ISBN 82-537-2655-4

Standarder for norsk statistikk (SNS)  
Standards for Norwegian Statistics (SNS)

I denne serien vil SSB samle alle statistiske standarder etter hvert som de blir revidert. Til nå foreligger:

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 4 Standard for kommuneklassifisering
- " 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status
- " 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
- " 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk
- " 8 Standard for handelsområder (opprett av nr. 3)

Andre standarder som gjelder, er trykt i serien Statistisk sentralbyrås Håndbøker (SSH):

- Nr. 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)

Andre publikasjoner i serien SSH:

- Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering

Pris kr 45,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere. Årsabonnement, pris kr 155,00.

Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.