

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

4. KVARTAL 1987
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4TH QUARTER 1987
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 736



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

**4. KVARTAL 1987
STATISTIKK OG ANALYSE**

OIL AND GAS ACTIVITY

**4th QUARTER 1987
STATISTICS AND ANALYSIS**

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO – KONGSVINGER 1987

ISBN 82-537-2580-9
ISSN 0333-2101

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.

I 1987 publiserte Statistisk Sentralbyrå en årbok for oljevirksomheten i Nordsjøområdet, North Sea Oil and Gas Yearbook 1986. Tabellverket fra denne årboka er ajourført og trykkes som vedlegg 2 i denne utgaven av Olje- og gassvirksomhet.

Publikasjonen er utarbeidd av førstekonsulent Espen Søybye og konsulent Tove Rødde. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 20. januar.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 19. februar 1988

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.

In 1987 the Central Bureau of Statistics published a yearbook covering the oil activity in the North Sea, North Sea Oil and Gas Yearbook 1986. The tables from the yearbook are brought up to date and published as annex 2 in this issue of Oil and Gas Activity.

The publication is prepared by Mr. Espen Sjøbye and Ms. Tove Rødde. The cut-off date for information used in the publication was 20 January.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 19 February 1988

Gisle Skancke

Frank Foyen

INNHOOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Oljevirksomheten 4. kvartal 1987	
1. Innledning	11
2. Påløpte investeringskostnader	11
3. Produksjon	19
4. Markedsutviklingen	20
5. Oljevirksomheten 1986	26
Engelsk sammendrag	28
Tabelldel	34
Statistisk behandling av oljevirksomheten	
1. Nasjonal avgrensning	56
2. Næringsklassifisering	56
3. Statistiske enheter	57
4. Kjennermerker	58
Engelsk tekst	60
Vedlegg	
1. En historisk og internasjonal oversikt over petroleumsvirksomheten	65
2. Måleenheter	121
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1986. Emneinndelt oversikt .	123
Standarder for norsk statistikk (SNS)	129

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
Oil activity 4th quarter 1987	
1. Introduction	11
2. Accrued investment costs	11
3. Production	19
4. Market situation	20
5. The petroleum activity 1986	26
Summary in English	30
Tables	34
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	60
2. Industrial classification	60
3. Statistical units	61
4. Characteristics	62
Annexes	
1. Historical and international survey over the petroleum activity	65
2. Units of measurement	122
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1986. Subject-matter arranged survey	123
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	129

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	30
2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br.	31
3. Felt og rørledninger i Ekofisk-området	32

TABELLREGISTER

FELTOVERSIKTER

1. Felt i produksjon. 1. desember 1987	34
2. Felt under utbygging. 1. desember 1987	36

INVESTERINGER I ALT

3. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill.kr	38
---	----

LETEVIRKSOMHET

4. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	38
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1987. Mill.kr	39
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kv. 1986 - 3. kv. 1987. Mill.kr	39
7. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1988	40
8. Antatte og påløpte letetekstnader. Kvartal. 1984 - 1987. Mill.kr	40
9. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	41
10. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1966 - 1987	41
11. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	41
12. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningsskip. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 USD pr. dag	42

FELTUTBYGGING OG FELT I DRIFT

13. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1987. Mill.kr	42
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1987. Mill.kr	43
15. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1987	43
16. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1987. Mill.kr	44
17. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1987. Kr/time	44

PRODUKSJON

18. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	45
19. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	46

EKSPORT

20. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 metriske tonn	47
21. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	47
22. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1987. 1 000 tonn	48
23. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1987. 1 000 metriske tonn	48
24. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. Sm ³	49
25. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr.....	49

PRISER

26. Gjennomsnittlig eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Kr/Sm ³	49
27. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1987. USD/fat	50
28. Priser på naturgass. 1980 - 1987. USD/toe	51
29. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1987	52

HOVEDTALL FOR UTVINNINGSEKTOREN

30. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1986	52
31. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1983 - 1986	53
32. Vareinnsats for felt i drift. 1983 - 1986. Mill.kr	53
33. Ikke-operatørkostnader. 1984 - 1986. Mill.kr	54
34. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1986. Mill.kr	54
35. Sysselsatte i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1986	54

FINANSIERINGSFORHOLD

36. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. 1981 - 1986. Mill.kr	55
37. Utlån fra norske kredittinstitusjoner til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. 31. desember 1983 - 1986. Mill.kr	55

Sist publi- sert	Neste publi- sert
------------------------	-------------------------

TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET

Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringen"	2/87	2/88
Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland	2/87	2/88
Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter bostedsfylke ...	2/87	2/88
Meldte skader fra oljevirkosomheten. Produksjonsanlegg mv.	2/87	2/88
Areal belagt med utvinningstillatelser	1/87	1/88
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/87	1/88
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd	1/87	1/88
Verdi av norskprodusert råolje og naturgass	1/87	1/88
Statens inntekter fra oljevirkosomheten	1/87	1/88
Sysselsetting ved oljevirkosomheten etter bedriftstype	1/87	1/88
Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November	1/87	1/88
Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap	3/87	3/88
Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember	3/87	3/88
Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/87	3/88
Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/87	3/88
Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/87	3/88

INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	30
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62°N	31
3. Fields and pipelines in the Ekofisk area	32

INDEX OF TABLES

SURVEY OF FIELDS

1. Fields in production. 1 December 1987	34
2. Fields under development. 1 December 1987	36

TOTAL INVESTMENTS

3. Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1988. Million kroner	38
---	----

EXPLORATION

4. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	38
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 1985 - Q3 1987. Million kroner	39
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q4 1986 - Q3 1987. Million kroner	39
7. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1987	40
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1984 - 1987. Million kroner	40
9. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	41
10. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1966 - 1987	41
11. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	41
12. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1980 - 1987. 1 000 USD per day	42

FIELD DEVELOPMENT AND FIELD ON STREAM

13. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1987. Million kroner .	42
14. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category Q4 1985 - Q3 1987. Million kroner	43
15. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1987	43
16. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q4 1985 - Q3 1987. Million kroner	44
17. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1987. Kroner/hour	44

PRODUCTION

18. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	45
19. Natural gas production by field. Million Sm ³	46

EXPORTS

20. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1987. 1 000 tonnes	47
21. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	47
22. Shipments of Norwegian produced crude oil. Q4 1985 - Q3 1987. 1 000 tonnes	48
23. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q4 1985 - Q3 1987. 1 000 tonnes	48
24. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Million Sm ³	49
25. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	49

PRICES

26. Average export value of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Kroner/Sm ³	49
27. Crude oil prices by field. 1980 - 1987. USD/barrel	50
28. Prices on natural gas. 1980 - 1987. USD/Toe	51
29. Shipping freight indices for crude carriers. 1974 - 1987	52

PRINCIPAL FIGURES FOR THE GROUP CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

30. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1986	52
31. Principal figures for Crude petroleum and natural gas production. 1983 - 1986	53
32. Intermediate consumption for fields in production. 1984 - 1986. Million kroner	53
33. Non-operator costs. 1984 - 1986. Million kroner	54
34. Value of crude oil and natural gas. 1974 - 1986. Million kroner	54
35. Persons engaged in Crude petroleum and natural gas production. 1972 - 1986	54

FINANCING

36. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1981 - 1986. Million kroner	55
37. Loans from Norwegian credit institutions to selected groups engaged in oil activities. 31 December. 1982 - 1986. Million kroner	55

Last publi- shed	Next publi- shing
------------------------	-------------------------

TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE

National accounts figures for all industries and the "oil industries"	2/87	2/88
Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by native country	2/87	2/88
Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence	2/87	2/88
Injuries reported from the oil activities. Production installations	2/87	2/88
Areas with production licenses	1/87	1/88
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf	1/87	1/88
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development	1/87	1/88
Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas	1/87	1/88
Central Government income from oil activities	1/87	1/88
Employment in oil activities by type of establishment	1/87	1/88
Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November	1/87	1/88
Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account	3/87	3/88
Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet 31 December	3/87	3/88
Selected principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf	3/87	3/88
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf	3/87	3/88
Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf	3/87	3/88

OLJEVIRKSOMHETEN I 4. KVARTAL 1987

1. INNLEDNING

I nasjonalbudsjettet for 1988 heter det at myndighetene vil forsøke å begrense de årlige investeringene til felt i drift og feltutbygging til om lag 25 milliarder 1987-kroner. Det er to hovedgrunner til dette. For det første vil høye investeringer i olje- og gassutvinning på kort sikt øke presset i den norske økonomien. For det andre vil høyere oljeinvesteringer på litt lengre

sikt gjøre norsk økonomi enda mer oljeavhengig.

De påløpte investeringskostnadene for både 1987 og 1988 til feltutbygging og felt i drift ser ifølge anslag registrert i 4. kvartal 1987 ut til å kunne bli om lag 27 milliarder kroner. Påløpte investeringskostnader til felt i drift og feltutbygging framgår av tabell 1*.

Tabell 1* Påløpte og antatte investeringskostnader til felt i drift og feltutbygging. 1983 - 1988.
Mill.kr

	1983	1984	1985	1986	1987 ¹	1988 ¹
I alt	14 431	16 510	20 892	23 141	27 137	27 267
Feltutbygging	9 675	14 447	19 158	21 831	20 906	23 300
Felt i drift	4 756	2 063	1 734	2 310	6 231	3 967

¹ Anslag registrert i 4. kvartal 1987.

1987 og 1988 ble tidligere ansett for å kunne bli år med sterk nedgang i de påløpte investeringskostnadene til feltutbygging og felt i drift, mens det var ventet at investeringene igjen ville øke fra 1989 - 90. Det ser nå ut til at det tak for investeringskostnader til felt i drift og feltutbygging som var ment å skulle begrense en ventet investeringstopp rundt 1990 - 92 blir overskredet allerede i 1987 og 1988, hvor de påløpte kostnadene var ventet å bli lave.

2. PÅLØPTE INVESTERINGSKOSTNADER

2.1 Anslag for 1987 og 1988.

Investeringsstillingen i 4. kvartal 1987 viser at anslaget for de påløpte kostnadene til utvinning av råolje og naturgass for 1987 er justert opp fra 33,4 milliarder kroner i forrige telling til 34,3 milliarder kroner. Anslaget for 1987 bygger nå på utførte investeringer i tre kvartal og antatte investeringer for 4. kvartal.

Det er anslaget for påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift som er

justert noe opp, mens anslagene for leting, kontorer, baser og terminaler er nær uforandret i forhold til forrige telling. Variasjonen i anslagene for 1987 er vist i figur 1*. Erfaring tilsier at de endelige tallene vil ligge noe lavere enn anslaget som er registrert nå.

Anslag for 1988 er nå registrert for tredje gang og har økt for hver registrering, fra 27,8 milliarder kroner i mai-tellingen til 30,5 milliarder kroner i august-tellingen og til 33,5 milliarder kroner i november-tellingen. Figur 2* illustrerer økningen i anslaget for 1988 fra disse tellingene.

Økningen i anslaget for 1988 skyldes at nye prosjekter stadig har kommet til. Anslaget for 1988 omfatter i de tidligere tellingene Draugen, Snorre og Heidrun. November-tellingen omfatter i tillegg til disse også Oseberg C (Oseberg Nord) og nye store arbeider på Ekofisk-feltet. Oseberg C omfattes ikke av den såkalte kjoordningen. Utbyggingen av den nordlige delen av Oseberg-feltet ble godkjent av Stortinget samtidig med utbyggingen av Oseberg feltsenter (Oseberg A og B). Anslagene for Snorre, Draugen og Heidrun for 1988 er imidlertid ikke av en størrelsesorden som er

avgjørende for totalanslaget. Anslagene for disse prosjektene vil øke betydelig så snart ett eller flere av feltene blir vedtatt utbygd. På Ekofisk-feltet er betydelige kostnader til en betong-kappe som skal monteres rundt Ekofisk-tanken kommet med.

Det er grunn til å understreke at anslaget for 1988 er usikkert. Etter at Oseberg C, Snorre og betongkappa til Ekofisk-tanken er kommet med i anslaget skyldes usikkerheten nå hovedsakelig utviklingen i de vedtatte prosjektene. Kostnadsanslaget er derfor nå relativt uavhengig av hvor fort nye prosjekter (det vil si prosjekter etter Snorre) blir vedtatt og hvilke som vil bli liggende i køen. Om ett eller flere felter skulle bli vedtatt fram mot sommeren så vil kostnadene som påløper i 1988 bli små.

Brage-feltet og Gamma Nord er nå også erklært kommersielle av operatør og partnere og vil bli lagt fram for godkjenning av myndighetene. Fra før ligger Snorre, Heidrun og Draugen til godkjenning.

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 letekostnader, også kostnader til feltutbyggingsstudier.

Det ble i 1987 påbegynt 35 borehull, det er ett mindre enn i 1986. Nedgangen i antall borefartøydøgn fra 1986 til 1987 er imidlertid betydelig, fra 3 283 i 1986 til 2 575 i 1987. I 1985 var antall borefartøydøgn 4 037. Målt i antall borefartøydøgn har nedgangen i leteaktiviteten fra 1985 til 1986 fortsatt også i 1987. Aktiviteten gjennom året målt i antall borefartøydøgn har imidlertid tatt seg opp fra 405 i 1. kvartal til 812 i 3. kvartal og 732 i 4. kvartal. Riggratene og ratene for forsyningsskip som har sunket siden 2. kvartal 1985, steg da også noe igjen fra 2. og 3. kvartal 1987.

Boringer på de såkalte nøkkelblokkene som ble tildelt operatørselskapene våren 1987 har bidratt til aktivitetsoppgangen gjennom året. Denne oppgangen har særlig vært stor i områdene utenfor Finnmarkskysten fra 2. til 3. kvartal da boringen på nøkkelblokkene begynte (se tabell 2*).

Tabell 2* Påløpte kostnader til undersøkelses-boring¹ etter geografisk område.
1. kv. - 3. kv. 1987. Mill.kr

	I alt	Nord-sjøen	Halten-banken	Tromsø-flaket
1. kv. ...	493	223	132	138
2. kv. ...	622	252	253	117
3. kv. ...	672	158	278	236

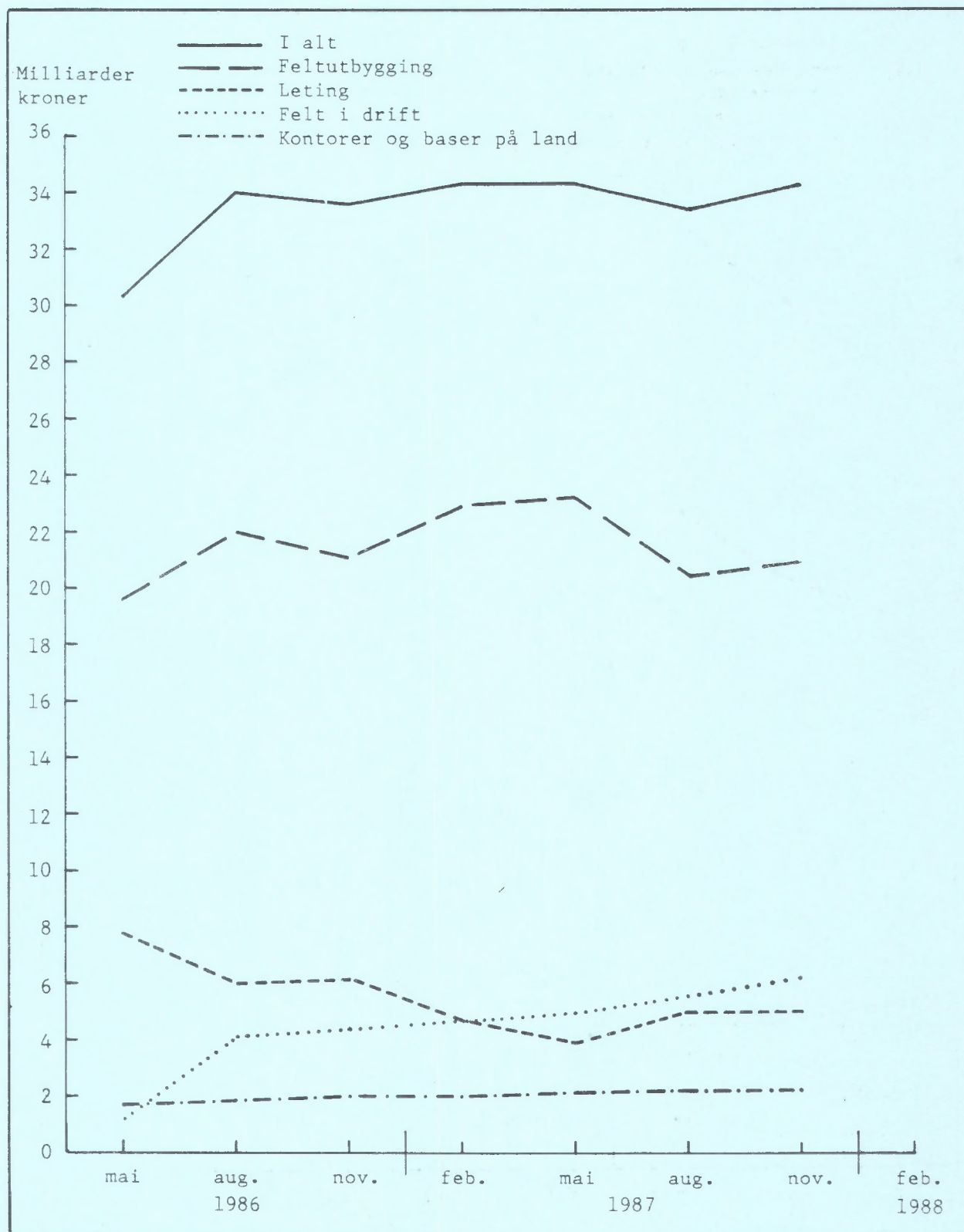
¹ I de totale letekostnadene inngår også generelle undersøkelser, feltevaluering/feltutvikling og administrasjon.

Boreaktiviteten helt i nord vil holde seg oppe på dette nivået også i 4. kvartal. Tre undersøkelseshull er boret ferdig på nøkkelblokkene (Saga 7124/3-1, Hydro 7321/8-1 og Total 7122/6-1) og det er i alle funnet hydrokarboner. Funnene har imidlertid ikke vært av en slik karakter at det umiddelbart er blitt besluttet å bore flere hull på blokkene. Det pågår boringer på ytterligere to blokker helt i nord (Statoil 7226/11-1 og Hydro 7219/9-1). På to av nøkkelblokkene er boring ennå ikke påbegynt (Statoil 7224/7 og Mobil 7321/4). Hvis det ikke gjøres mer lovende funn enn de som er gjort til nå på disse blokkene eller i de pågående boringene, kan aktiviteten i dette området igjen komme til å falle. Det er først når det gjøres betydningsfulle funn at det blir boret flere undersøkelses- og avgrensningshull i samme blokk.

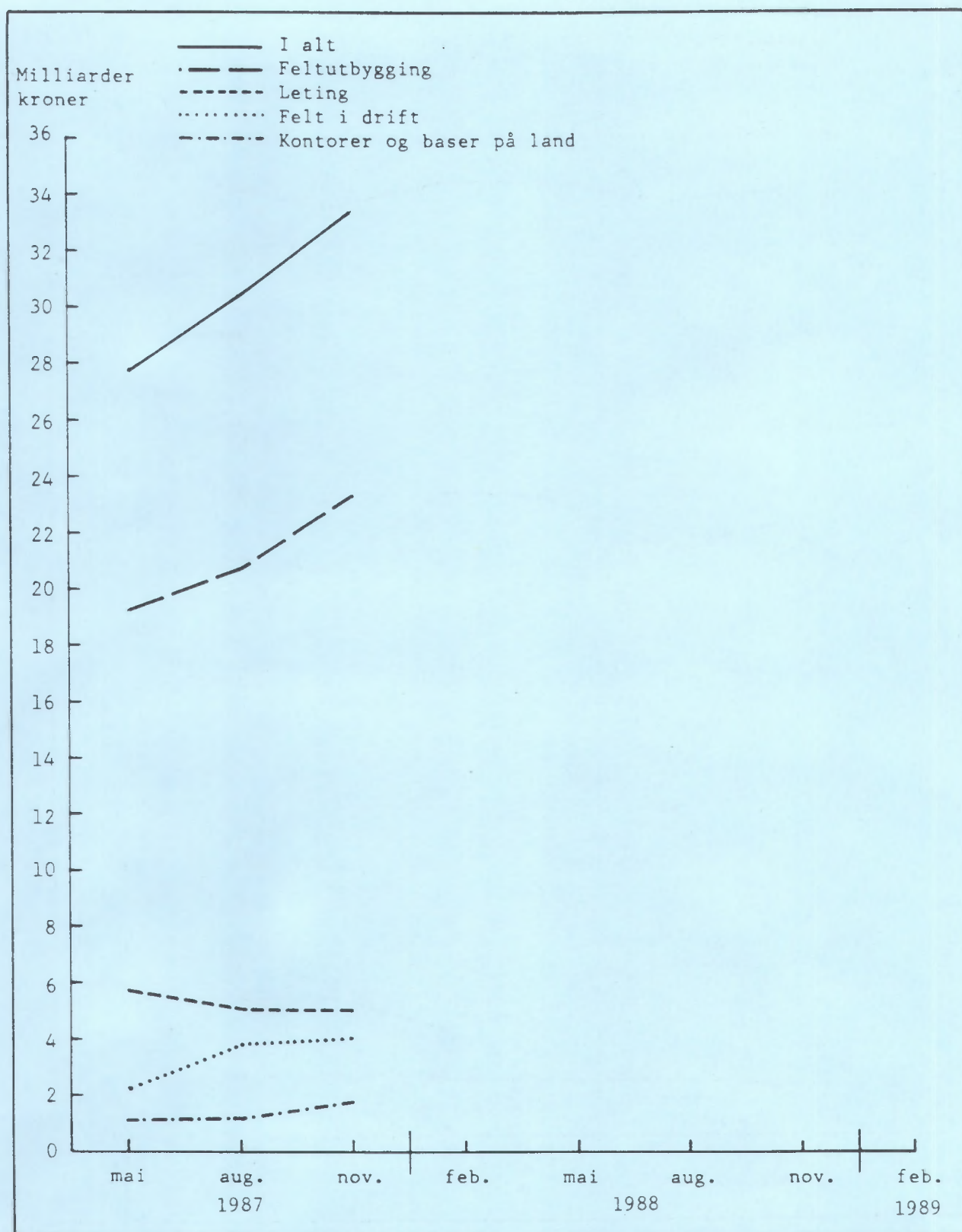
Anslaget for letekostnader for 1987 som er registrert i denne tellingen er på 5 milliarder kroner og så å si uforandret i forhold til forrige telling. Anslaget for 1988 er nedjustert fra 5 milliarder kroner til 4,6 milliarder kroner (se figur 3*).

De påløpte kostnadene for 1987 vil etter all sannsynlighet endre seg lite i forhold til det sist registrerte anslaget. Anslaget for 4. kvartal er på 1 764 millioner kroner. Det kan synes noe høyt hvis det sammenlignes med antall borefartøydøgn og påløpte investeringskostnader for 3. kvartal i 1987. Det har imidlertid vist seg at kostnadene har en tendens til å bli høyere enn den fysiske aktiviteten skulle tilsi i 4. kvartal, noe som har sammenheng med problemene med å registrere kostnadene med en gang de påløper. 1986 skiller seg ut fra dette mønsteret da helt spesielle forhold gjorde seg gjeldende.

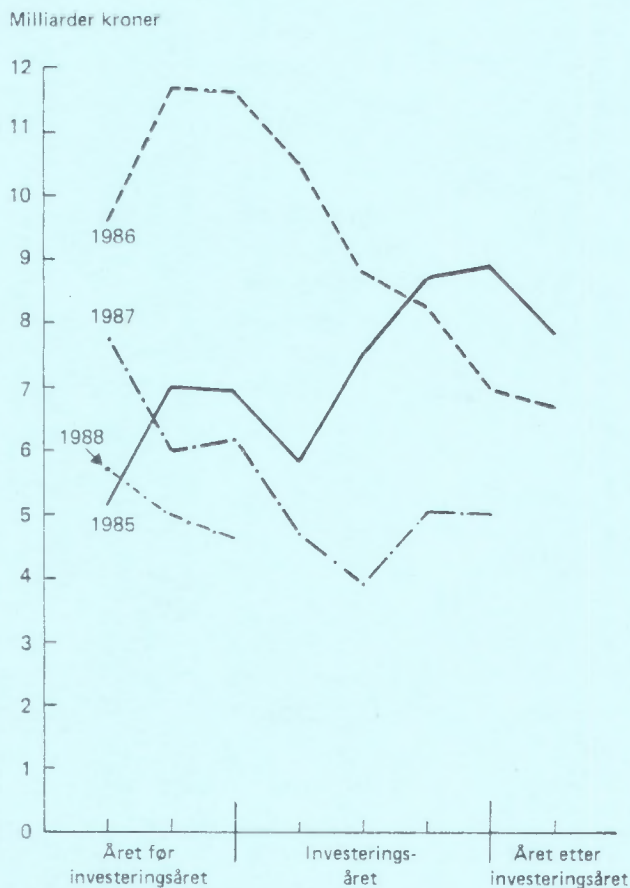
Figur 1*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1987 registrert på forskjellige tidspunkt



Figur 2*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1988 registrert på forskjellige tidspunkt

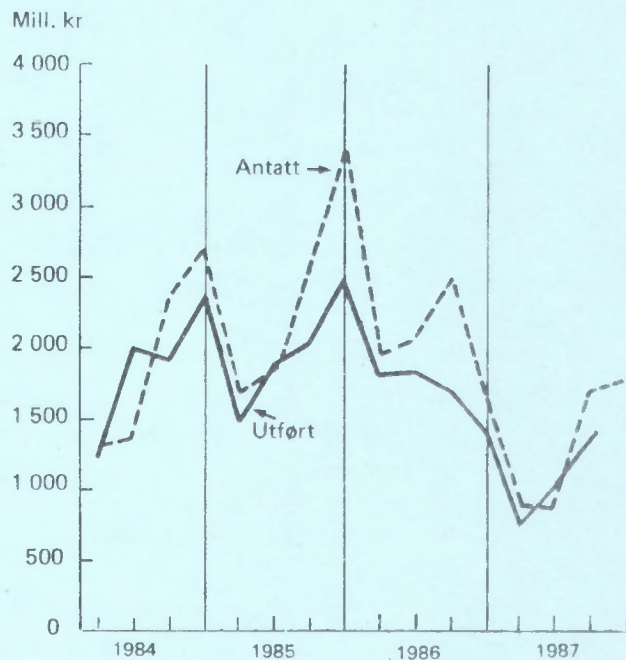


Figur 3* Antatte og utførte påløpte investeringskostnader til leting registrert på forskjellige tidspunkt. 1985 - 1988



Anslaget for påløpte investeringskostnader til leting i 1988 er fremdeles usikkert. Hvis det ikke blir flere borer i tilknytning til funn på nøkkelblokkene, kan anslaget bli ytterligere redusert. De usikre prognosene for oljeprisutviklingen forsterker usikkerheten som hefter ved anslaget for 1988. Hvis oljeprisene holder seg oppe på om lag 18 USD/fat kan nok aktiviteten komme til å ta seg noe opp i forhold til det nivå anslaget for 1988 som nå er registrert i 4. kvartal indikerer. Skulle oljeprisen derimot falle mot 10 USD/fat vil anslaget for leting for 1988 falle raskt. Da oljeprisen falt i 1986 kom dette overraskende på oljeselskapene. Flere selskap hadde leiet inn rigger for lang tid og hadde ikke anledning til å si opp disse kontraktene. Nå leier de fleste selskapene inn rigger for hvert hull som bores, og kan dermed

Figur 4* Antatte¹ og utførte² påløpte investeringskostnader til leting. Kvartal. 1984 - 1987



¹ Registrert i investeringskvartalet

² Registrert kvartalet etter investeringskvartalet

raskere redusere letetekostnadene.

Tildelingen av blokker utlyst i den 12. runden planlegges i mai/juni 1988. Nye nøkkelblokker i Nord-områdene planlegges utlyst i mai/juni 1988 og ventes tildelt i oktober 1988. Holder oljeprisen seg oppe slik at det blir påbegynt borer på de nytildelte lisensene i 1988, kan anslaget for 1988 synes noe lavt.

2.3 Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter befant seg i denne fasen i 4. kvartal 1987: Ekofisk vanninjeksjon, Gullfaks B og C, Oseberg A, B og C, Øst-Frigg, Tommeliten, Troll-Oseberg gassinjeksjon, Troll Øst, Sleipner-Øst, Veslefrikk og Gyda. Oseberg C er et nytt prosjekt og ligger først inne med anslag for 1988.

Oseberg C er en stålplattform som skal plasseres på den nordlige delen av Oseberg-feltet. Den skal etter planene være produksjonsklar i

slutten av 1990 og produsere om lag 100 000 fat olje/dag. I forbindelse med utbyggingen av de nordlige delene av Oseberg-feltet trengs mer gass til injisering. Operatøren, Norsk Hydro, planlegger derfor å bygge ut Gamma Nord, et lite gassfelt nær Oseberg-feltet med undervannsinstallasjoner. Kostnadene til utbyggingen av Gamma Nord er om lag 1/2 milliard kroner og operatøren regner med å kunne utvinne 4 millioner Sm³ gass og 3 millioner fat olje.

Norsk Hydro, som er operatør også for oljefeltet Brage like øst for Oseberg, har levert utbyggingssøknad til Olje- og energidepartementet. Planlagt utbyggingsløsning er en integrert plattform med understell av stål eller betong. Vanndybden er 137 meter. Utvinnbare reserver er 38 millioner Sm³ olje og produksjonskapasiteten er 85 000 fat/dag. Oljen planlegges enten å bli bøyelastet på feltet eller transportert i rør til Sture via Oseberg.

Brage-feltet vil etter all sannsynlighet bli utsatt av myndighetene som et ledd i bestrebelsene på å begrense investeringene i olje- og gassutvinning. Verken Brage eller Gamma Nord ligger inne i anslaget for feltutbygging for 1987 eller 1988.

Det ser nå ut til at Olje- og energidepartementet legger opp til at utbyggingen av Snorre skal behandles i Stortinget januar/februar 1988. Draugen og Heidrun kan bli utsatt i noen tid, men etter at Shell som operatør på Draugen la fram planer om injisering istedenfor brenning av gass, ventes det at dette feltet også vil bli vedtatt utbygd i løpet av 1988. Disse tre feltene ligger inne i anslaget for feltutbygging for 1988, men med tall som etter all sannsynlighet vil bli justert opp så snart feltene blir vedtatt utbygd.

Det er ikke bare myndighetenes ønske om å redusere investeringsnivået i olje- og gassutvinning ved en kårordning som hindrer utbygging av feltene på Haltenbanken. Det er tvilsomt om myndighetene vil tillate utbygging av felt uten at også gassforekomstene er sikret avsetning.

Utviklingen i vedtatte prosjekter

Oseberg B og Gullfaks B er begge plassert på sokkelen i 3. kvartal 1987 og det vil pågå installasjonsarbeider og systemutprøving i lengre tid. Gullfaks B er planlagt å starte produksjon i desember 1988. Oseberg B er en bunnfast produksjons- og boreplattform og produksjonen fra Oseberg vil først begynne i 1989 etter at Oseberg A er slepet og satt på plass på feltet.

Vanninjeksjonen på Ekofisk kom igang i november og påløpte investeringskostnader til vanninjeksjonsplattformen vil fra 1988 regnes sammen med investeringer til felt i drift. Det injiseres nå om lag 45 000 fat vann pr. dag fra to brønner. Innen 1991 skal injiseringen skje gjennom 17 brønner. Dette skal føre til at 170 millioner fat olje ekstra vil kunne bli utvunnet fra Ekofisk-reservoaret.

Aker Stord har bygget dekket til Oseberg A. Modullastingen foregikk våren 1987 og monteringen av dekk og moduler var ferdig ved årsskiftet 1987/1988. Sammenkopling av dekk og betongunderstell på Oseberg A er planlagt til februar 1988. Plattformen skal etter planen slepes til feltet i juni 1988.

Aker Stord fikk også kontrakten på dekket til Gullfaks C-plattformen. Arbeidet med dekkstrukturen er inne i en tung fase. Dekkstrukturen skal etter planen være ferdig til april 1988 da modullastingen skal starte. Dekket skal etter planen være ferdig utrustet til februar 1989 da det skal koples sammen med betongunderstellet. Plattformen skal ifølge planen taues til feltet sommeren 1989.

Tommeliten og Øst-Frigg skal settes i produksjon i 1988. De bygges begge ut med installasjoner på havbunnen. Det første av i alt 6 ventiltrær til Tommeliten er ferdig testet. Det elektroniske kontrollsystemet som skal fjernstyre Tommeliten-feltet fra Edda-plattformen er også levert.

Kontraktene i Tommeliten-prosjektet er såkalte EPC-kontrakter (Engineering, Procurement, Construction) som omfatter både engineering, montering og testing. Overgangen til denne type kontrakter er et resultat av drøftelser mellom verkstedindustrien og operatørselskapene. Verftene fikk tidligere kontrakter som var svært spesifiserte og besto i produksjon av moduler og deler som var konstruert og tegnet av olje- eller engineeringsselskap. Verkstedene fikk ferdige tegninger samt at personell fra operatørselskapene sørget for prosjektstyring og løpende kontroll av arbeidet. Den nye kontraktstypen er ment å skulle føre til at verkstedene selv utvikler kompetanse og ekspertise på alle stadier i et prosjekt. Denne kontraktstypen har allerede ført til samarbeid og fusjoner mellom tradisjonelle ingeniørselskap og verksteder.

På Øst-Frigg er både bunnrammen plassert og hovedrørledningen til Frigg lagt. Det gjenstår å plassere moduler på havbunnen og kabler for fjernstyring. Øst-Frigg-prosjektet omfatter også bygging av en modul på en av plattformene på

Frigg.

Veslefrikk og Gyda er oljefelt som skal bygges ut med henholdsvis en flytende produksjonsplattform forankret til en bunnfast boreplattform og en tradisjonell stålplattform. Veslefrikk er planlagt ferdig i 1989 og Gyda i 1991. Aker Verdal, som nylig leverte stålunderstellet til Oseberg B, har fått kontraktene til stålunderstellet både på Veslefrikk og Gyda.

Troll-Øst og Sleipner-Øst skal begge bygges ut med plattformer med betongunderstell. Investeringsarbeidene på disse to prosjektene er inne i en forberedende fase hvor det er kostnader til tjenester som påløper. Betongunderstellet til Sleipner-Øst vil bli støpt i 1990, og fra 1989 vil varekostnadene veie tyngst. Når Sleipner-Øst går ut av den tyngste varefasen i 1991, vil Troll-Øst gå inn i den fasen hvor etterspørselen etter verkstedprodukter dominerer.

Aker Engineering har fått i oppdrag å prosjektere dekk og produksjonsanlegg for Sleipner A-plattformen (Sleipner-Øst). Kontraktens verdi er på 1,3 milliarder kroner og vil i den mest hektiske fasen i 1988 og 1989 beskjefte 450 ingeniører og økonomer.

Sleipner A-plattformen er lik de plattformene som står på Gullfaks-feltet. Kontrakten er også en såkalt EPC-kontrakt som omfatter detaljprosjektering, innkjøp, bygging og teknisk oppfølging av verft. Kontraktøren skal foreta innkjøp av utstyr og materialer og utforming av anbuds-pakker. Aker Engineering har en tilsvarende kontrakt til en verdi av om lag 1 milliard kroner på Snorre-feltet.

Kostnader og kostnadsanslag for 1987

Kostnadene til feltutbygging var i 1. kvartal 4,2 milliarder kroner, i 2. kvartal 4,1 milliarder kroner og 5,2 milliarder kroner i 3. kvartal. Anslaget for 4. kvartal er på 7,4 milliarder kroner. Erfaringsmessig er anslaget noe høyere i forhold til de utførte investeringene. En viss oppgang i forhold til 3. kvartal kan ventes utfra stor aktivitet i forbindelse med utplasseringer og igangsetting av nye prosjekter. Kostnadene til feltutbygging har en tendens til å øke gjennom året, noe som ikke bare gjenspeiler en reelt økende aktivitet. Byrået har visse problemer med å registrere påløpte kostnader, som skal være verdien av arbeidene etter hvert som de skrider fram. En del kostnader registreres først når regning mottas.

Aktiviteten i 3. kvartal har vært preget av montering av modulene på dekkstrukturen på Oseberg

A-plattformen og monteringsarbeider i forbindelse med plasseringen av Oseberg B og Gullfaks B på sokkelen. Alle disse tunge prosjektene er inne i en fase hvor kostnadene til maritime tjenester ved land og på sokkelen er betydelige. I tillegg til de prosjektene som går mot avslutning er mange prosjekter helt i startfasen hvor prosjektering og prosjekteringstjenester dominerer. Denne situasjonen gjør at kostnadene til tjenester i 3. kvartal 1987 er de høyeste som til nå er registrert på ett kvartal med 2,5 milliarder kroner. Det er imidlertid stor forskjell på tjenesteforbruket i startfasen og i avslutningsfasen av et feltutbyggingsprosjekt. I begynnelsen av et prosjekt foregår konseptstudier, forprosjektering og detalj-engineering. Disse etterspør tjenester fra operatørselskapenes egne avdelinger og fra tradisjonelle teknisk og økonomisk orienterte engineeringsselskaper. I avslutningen av et prosjekt er det tjenester i form av hook-up-arbeider, leie av floteller, og tradisjonelt installasjonsarbeide ved land eller på sokkelen som først og fremst trengs. Tidligere skipsverft leier ut fagarbeidere til slik virksomhet.

Anslaget for påløpte kostnader til feltutbygging er justert noe opp i forhold til forrige telling, men har variert mindre enn anslagene for 1986 registrert til forskjellige tidspunkt. Se figur 5*.

Kostnader påløpt i utlandet

Av de påløpte kostnadene til feltutbygging i de tre første kvartalene i 1987 har om lag 17 prosent påløpt i utlandet (se tabell 3*).

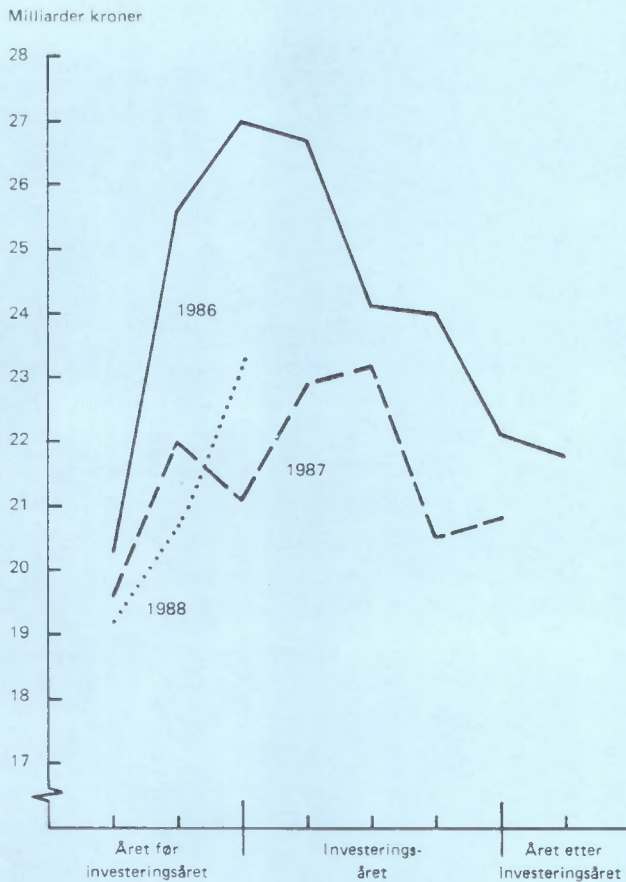
Tabell 3* Kostnader til varer og tjenester til feltutbygging. 1. kv - 3. kv. 1987

	Totale kostnader		Påløpt i utlandet
	mill.kr		Prosent
I alt ¹	11 506	2 031	17,7
Byggekontrakter .	5 628	763	13,6
Egne varekjøp ...	1 305	599	45,9
Kjøpte tjenester	3 156	550	17,4
Egne arbeider ...	1 418	119	8,4

¹ Unntatt driftsforberedelseskostnader og produksjonsboring.

Det er stor variasjon mellom de forskjellige vare- og tjenestegrupper. For byggekontrakter og kjøpte tjenester er det grunn til å anta at

Figur 5* Antatte og utførte investeringskostnader til feltutbygging registrert på forskjellige tidspunkt. 1986 - 1988



tallene er for lave. Det har sammenheng med at det er operatørselskapene som rapporterer til Byrået, og de har begrenset mulighet til å rapportere leverandørenes kjøp i utlandet. Tallene gir derfor ikke et utfyllende bilde av norsk og utenlandsk andel av leveranser til påløpte investeringskostnader til feltutbygging.

Det er imidlertid ikke grunnlag for å anta at andelen av byggekontraktene som påløper i utlandet er like høye som for egne varekjøp. For egne varekjøp gjør spesielle forhold seg gjeldende, som at en del av de stålkvalliteter som kreves i rørledninger og plattformer ikke er mulig å produsere i Norge.

Kostnadsanslag for 1988

Anslaget for feltutbygging for 1988 er justert opp fra 20,7 milliarder kroner i forrige telling til 23,3 milliarder kroner i 4. kvartal

1987 (se figur 5*). Dette anslaget kan bli justert ned i løpet av 1988 på grunn av en generell tendens til overbudsjettering. Hovedgrunnen til at det etter all sannsynlighet må ventes en større nedjustering for 1988 enn for 1987 er at det vil være flere utplasseringer og ferdigstillelser enn i 1987: Gullfaks B skal etter planen komme i produksjon i desember, på Øst-Frigg og Tommeliten er produksjonsstart planlagt mot slutten av 1988, og Oseberg A skal slepes til feltet sommeren 1988. Det er derfor grunn til å anta at anslaget for 1988 kan bli nedjustert mer enn hva anslaget for 1987 er blitt. På tross av dette indikerer anslaget et fortsatt høyt tempo og store investeringer i utbyggingen av nye felter i 1988.

Oppjusteringen av anslaget for 1988 fra august- til november-tellingen året før investeringsåret skyldes at Oseberg C (Oseberg Nord) kom med i tellingen. Oseberg C omfattes ikke av den kårordning som er ment å skulle redusere feltutbyggingsaktiviteten i begynnelsen av 1990-årene.

2.4 Felt i drift

Investeringer i felt i drift dekker perioden fra et felt er kommet i ordinær produksjon. Som investeringer i denne fasen regnes ombygginger som gir verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessen eller utvidelse av kapasiteten, også produksjonsboring. I 3. kvartal var 10 felt i produksjon: Ekofisk (som foruten Ekofisk omfatter Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk), Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Valhall, Heimdal, Ula og Gullfaks A.

Anslaget for 1987 for påløpte investeringskostnader for felt i drift er nå registrert til 6 231 millioner kroner, en oppjustering på om lag 600 millioner kroner i forhold til forrige telling. Anslaget for 1988 er justert opp med om lag 200 millioner kroner fra forrige telling til 3 967 millioner kroner.

Det er først og fremst oppjekkingsarbeidene på Ekofisk som trekker kostnadene opp i 1987. 2 000 arbeidere i tillegg til vanlig bemanning har arbeidet i juni, juli og august med oppjekkningen. Det var leid inn tre floteller for innkvartering. DB 102, verdens største kranfartøy, var også leid inn i forbindelse med oppjekkingsarbeidene. 19. august var oppjekkingsarbeidene fullført og i begynnelsen av september startet produksjonen igjen. Etterarbeidene har imidlertid vært tidkrevende og omfattende.

Kostnadene til felt i drift var i 1. kvartal 1 309 millioner kroner, i 2. kvartal steg de til 1 910 millioner kroner, mens de i 3. kvartal var 1 503 millioner kroner. Anslaget for 4. kvartal er på om lag 1 500 millioner kroner.

Byrådet registrerer også kostnader til varer og tjenester som påløper i utlandet til felt i drift (se tabell 4*).

Tabell 4* Påløpte kostnader til felt i drift.
1. kv - 3. kv. 1987

	Totale kostnader		Påløpt i
	mill.kr		utlandet
			Prosent
I alt ¹	3 905	1 083	27,7
Varer	984	519	52,7
Tjenester	2 921	565	19,3

¹ Unntatt produksjonsboring

Sammenliknet med kostnader til feltutbygging påløpt i utlandet (se tabell 3*) er kostnadene til felt i drift påløpt i utlandet om lag 10 prosentenheter høyere. Omfanget av underleverandørenes bestillinger i utlandet er også her en svakhet i det statistiske underlagsmaterialet. Det er grunn til å anta at denne svakhet gjør seg noe mindre gjeldende for felt i drift enn for feltutbygging på grunn av prosjektenes mindre omfang.

Anslaget for påløpte investeringskostnader til felt i drift i 1988 omfatter ett nytt stort prosjekt på Ekofisk. I forbindelse med sikring av betongtanken på Ekofisk er det besluttet å bygge en betongvegg rundt tanken. Byggingen av vegg vil ta om lag ett år og den vil tidligst kunne installeres sommeren 1989. Betongveggen skal bygges i to deler som skal føyes sammen rundt den nåværende bølgebryteren. Den vil bli bygd som en betongplattform og slept til Ekofisk i to deler. Betongringen vil ha en ytre diameter på 140 meter, høyde 115 meter. Det vil gå med om lag 100 000 m³ betong, omtrent like mye som til de største condeep-plattformene som er bygget.

3. PRODUKSJON

3.1 Varebalanse for olje - og gassproduksjonen i 1986

Produksjonen av råolje var i 1986 42 424 tusen tonn, av dette var 40 027 tusen tonn stabilisert

råolje, mens det var 1 935 tusen tonn NGL og 462 tusen tonn kondensat. Produksjonen av råolje har steget med om lag 4 000 tonn pr. år siden 1983.

Produksjonen av råolje falt i Ekofisk-området, på Murchison og på Valhall, mens den steg på Statfjord, Heimdal og Ula. Nær 70 prosent av oljen som ble produsert i 1986, ble produsert på Statfjord.

Produksjonen av naturgass var i 1986 på 27 802 millioner Sm³. Til sammen ble 2 128 millioner Sm³ naturgass brukt som brensel på felter, under transport og i terminaler - dette utgjorde om lag 8 prosent av den naturgassen som ble levert til markedet i 1986. I tillegg blir det injisert gass i reservoarene. Dette skjer i hovedsak på Ekofisk-området og på Statfjord-feltet for å holde trykket oppe i reservoaret slik at uttaket av råolje kan økes. I 1986 ble 5 895 millioner Sm³ injisert, det tilsvarer om lag 23 prosent av gassleveransene til markedet.

3.2 Produksjon av olje og gass i 1987

Både olje- og gassproduksjonen var i 4. kvartal 1987 igjen høy etter sommerens nedstengninger og vedlikeholdsarbeider.

Oljeproduksjonen for 1987 lå om lag 16 prosent høyere enn produksjonen året før. I 1986 var oljeproduksjonen 42 424 tusen tonn mot 49 126 tusen tonn i 1987.

Dette skyldes hovedsakelig at nye felt kom i produksjon i slutten av 1986, Ula, fra oktober 1986 og Gullfaks A fra desember 1986.

I oktober produserte Gullfaks A mer enn tidligere etter at gassledningen mellom Gullfaks A og Statfjord ble satt i drift. November- og desemberproduksjonen på Gullfaks-feltet var derimot lavere enn i tidligere måneder. Produksjonsbegrensningen for Statfjord-feltet ble i november 1987 besluttet overført til Gullfaks-feltet med tilbakevirkende kraft fra begynnelsen av 4. kvartal. Årsaken til at produksjonsbegrensningen på Statfjord er overført til Gullfaks A er at operatøren for den britiske delen av Statfjord-feltet ville ta ut sin del uten hensyn til den norske produksjonsbegrensningen.

Gassproduksjonen på norsk sokkel var i 1987 om lag 6 prosent høyere enn året før. Denne økningen skyldes først og fremst at produksjonen på Heimdal økte fra 2 131 millioner Sm³ i 1986 til 3 580 millioner Sm³ 1987. Leveransene fra Gullfaks A og fra Ula i 1987 innebar også en produksjonsøkning, men tallene her er ikke så store at de

påvirker totalen nevneverdig. På Ekofisk har gassproduksjonen økt fra 8 115 millioner Sm³ i 1986 til 8 508 millioner Sm³ i 1987 etter å ha falt betydelig i flere år. Økningen fra 1986 til 1987 skyldes at gass ikke lenger injiseres (se tabell 19). Også gassproduksjonen fra Gullfaks for november og desember 1987 var lavere enn foregående måneder, grunnet overføringen av produksjonsbegrensningen av olje fra Statfjord til Gullfaks A.

3.3 Produksjon i 1988

Tre nye felt vil etter planene komme i produksjon i løpet av 1988, Gullfaks B, som er et olje- og gassfelt, Øst-Frigg, som er et gassfelt samt Tommeliten som er et gass- og kondensatfelt.

Når det gjelder oljeproduksjonen kan det ventes en økning i produksjonen fra Gullfaks-feltet, på tross av at produksjonsbegrensningen for Statfjord tas ut her. Produksjonsstart for B-plattformen er opprinnelig satt til 1. desember 1988, men det regnes som sannsynlig at en viss produksjon kan ventes før dette tidspunkt. Gullfaks A vil i 1988 kunne holde en jevn månedsproduksjon hele året, mens produksjonen de fire første månedene i 1987 til sammenligning var meget lav. Med igangsettingen av produksjonen på Gullfaks B er første fase i Gullfaks-utbyggingen avsluttet.

Hvis oljeproduksjonen holder seg på gjennomsnittet fra siste halvår 1987 i hele 1988 vil produksjonen kunne komme opp i om lag 51 millioner tonn mot om lag 49 millioner tonn i 1987.

Vanninjeksjonen på Ekofisk-feltet vil isolert sett kunne føre til at produksjonen i de kommende årene ikke vil falle så mye som tidligere. Det kan til tross for planlagt vedlikehold på en rekke brønner i 1988 hende at produksjonen vil bli like stor som i 1987, men dette vil da skyldes at feltet var helt stengt i perioder 1987.

Produksjonen av gass på kontinentalsokkelen er avhengig av hvordan produksjonen på Frigg-feltet vil utvikle seg gjennom 1988. Produksjonsstart på Tommeliten og Øst-Frigg vil kunne oppveie en del av produksjonsnedgangen på Frigg.

Tommeliten skal være i drift 1. juni 1988, og vil være en undervannsløsning hvor ubehandlet

naturgass går i rør til Edda-plattformen for behandling og videre transport i Ekofisk-systemet. Statoil inngikk i september 1986 en rammeavtale med Statkraft for salg av gass fra Tommeliten med opp til 1 milliard Sm³ gass pr. år fra oktober 1991 og ut feltets levetid. Denne er av operatøren beregnet til rundt år 2008.

Øst-Frigg er beregnet å være i produksjon i oktober 1988, og vil som Tommeliten bli basert på en undervannsløsning. Gassen vil bli knyttet til Frigg-feltets transportsystem, og gassen, som er solgt til British Gas Corporation, vil bli fordelt over om lag 14 år.

4. MARKEDSUTVIKLINGEN

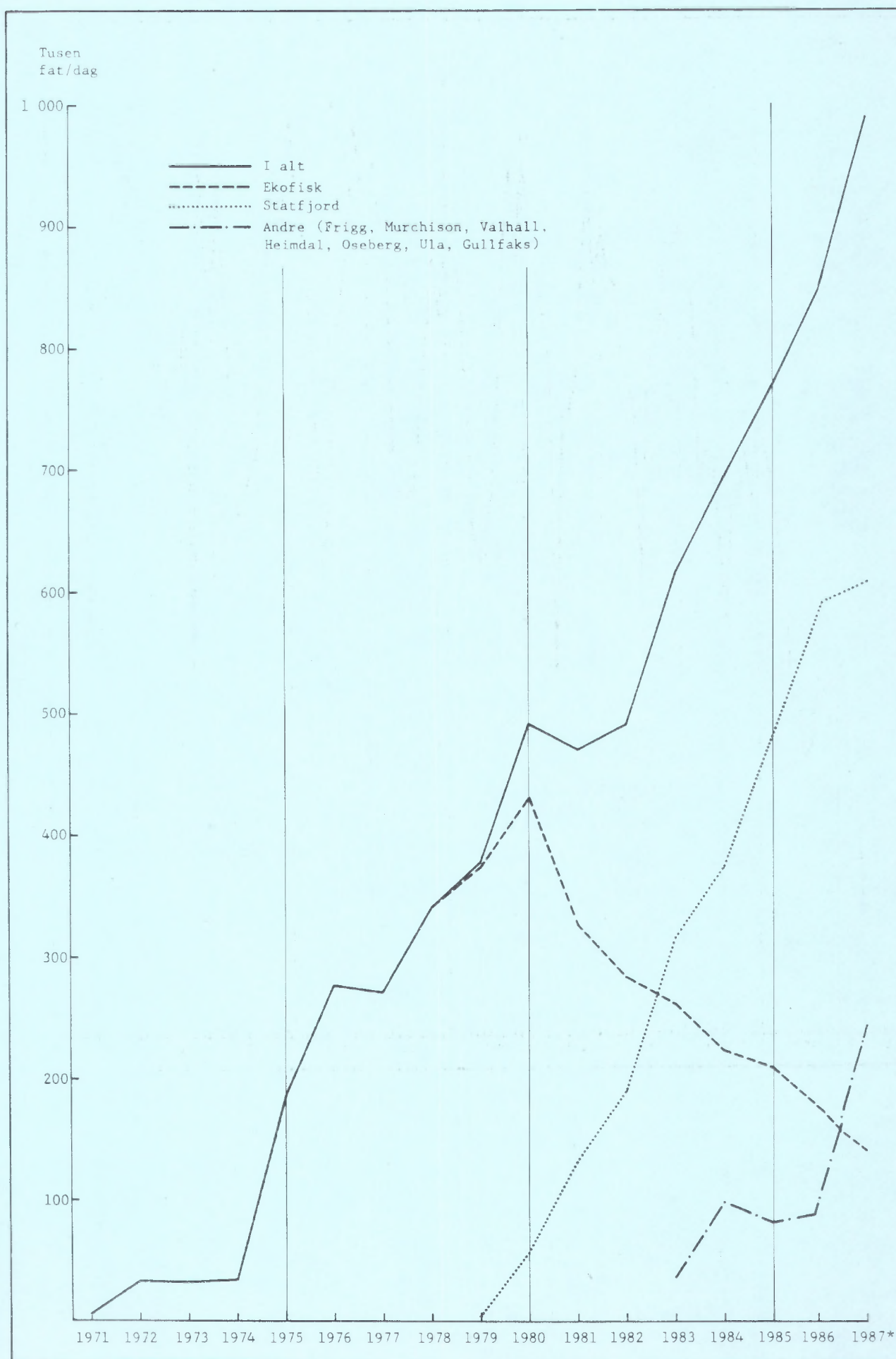
4.1 Verdens produksjon av råolje

I 1987 var verdens råoljeproduksjon 2 907,3 millioner tonn, som er en nedgang på 0,3 prosent i forhold til 1986. Til tross for at produksjonen i 1986 og 1987 var nær uforandret, var det store variasjoner i enkelte produsentlands produksjon.

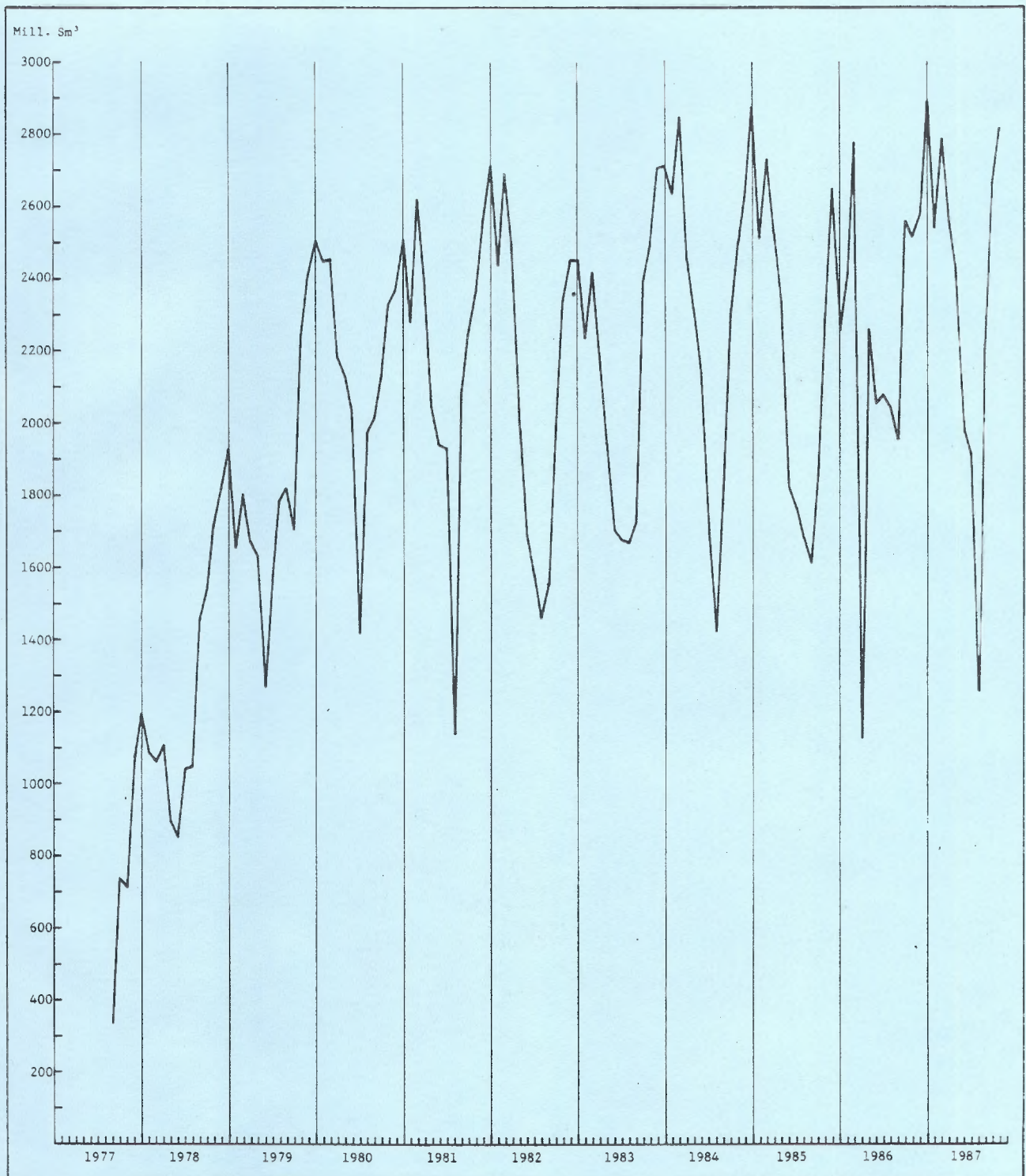
USA og Sovjetunionen er de største produsenter av råolje. USAs produksjon sank fra 477,3 millioner tonn i 1986 til 460,5 millioner tonn i 1987, en nedgang på 3,5 prosent. Sovjetunionen har fra 1986 til 1987 økt produksjonen med 1,6 prosent til 625,0 millioner tonn. USAs og Sovjetunionens produksjon utgjør til sammen om lag 37 prosent av verdens produksjon.

Variasjonen i produksjonen gjelder spesielt for enkelte medlemsland i OPEC. Saudi Arabias produksjon, som økte med 56,5 prosent fra 1985 til 1986, falt i 1987 med 16,7 prosent. Kuwait's produksjon ble redusert med 14,8 prosent fra 1986 til 1987; Ecuadors produksjon falt med hele 40 prosent. Iran og Irak økte produksjonen med henholdsvis 20,5 og 22,4 prosent fra 1986 til 1987. Alt i alt sank OPECs råoljeproduksjon (unntatt NGL og kondensat) med 3,1 prosent til 882,8 millioner tonn, det vil si en gjennomsnittsproduksjon i 1987 på 17,7 millioner fat/dag. I 1985 var OPECs andel av verdensproduksjonen av råolje på 28,2 prosent. I 1986 steg den til 30,9 prosent, og sank til 30,4 prosent i 1987.

Figur 6* Produksjon av råolje på norsk kontinentalsokkel. 1971-1987



Figur 7* Produksjon av naturgass på norsk kontinentalsokkel. 1977-1987



Tabell 5* Verdens råoljeproduksjon i 1986 og 1987

Geografisk område	1986	1987*	Endring
	1 000 tonn		Prosent
Verdensproduksjo- nen i alt ¹	2 916 887	2 907 315	-0,3
Nord-Amerika i alt	561 415	548 000	-2,5
USA	477 254	460 500	-3,5
Canada	84 161	87 500	+4,0
Mellom- og Sør- Amerika i alt	330 440	331 010	-
Mexico	137 500	143 500	+4,4
Venezuela ²	91 260	90 200	-1,2
Colombia	15 607	19 000	+21,7
Trinidad og Tobago	8 676	8 300	-4,3
Cuba	939	1 000	+6,5
Guatemala	310	250	-19,4
Barbados	78	60	-23,1
Brasil	28 880	28 625	-0,9
Argentina	21 977	21 250	-3,3
Ecuador ²	13 964	8 500	-39,1
Peru	8 758	8 000	-8,7
Chile	1 565	1 400	-10,5
Bolivia	816	800	-2,0
Surinam	110	125	+13,6
Vest-Europa i alt	194 028	195 350	+0,7
Storbritannia ..	126 987	122 000	-3,9
Norge	44 609	50 000	+12,1
Nederland	4 981	4 600	-7,6
Danmark	3 622	4 500	+24,2
Forbundsrepub- likken Tyskland	4 030	3 800	-5,7
Frankrike	2 950	3 300	+11,9
Italia	2 548	3 300	+29,5
Spania	1 858	1 600	-13,9
Hellas	1 327	1 250	-5,8
Østerrike	1 116	1 000	-10,4
Øst-Europa i alt .	635 539	645 330	+1,5
Sovjetunionen ..	615 000	625 000	+1,6
Romania	10 740	10 500	-2,2
Jugoslavia	4 131	4 150	+0,5
Albania	3 000	3 000	-
Ungarn	1 997	2 000	-
Bulgaria	280	280	-
Polen	192	190	-1,0
Tsjekkoslovakia	139	150	+7,9
Den tyske demo- kratiske repub- likk	60	60	-
Nære Østen i alt .	623 052	617 350	-0,9
Saudi Arabia ² ..	251 305	209 500	-16,7
Iran ²	93 370	112 500	+20,5
Irak ²	82 665	101 200	+22,4
Kuwait ²	71 615	61 000	-14,8
Abu Dhabi ^{2,3} ...	45 885	51 100	+11,4
Oman	27 540	28 250	+2,6
Dubai ^{2,3}	16 820	18 200	+8,2
Qatar ²	16 050	15 000	-6,5
Syria	9 660	12 000	+24,2
Sharjah ^{2,3}	3 125	3 100	-0,8

Tabell 5* (forts.) Verdens råoljeproduksjon i 1986 og 1987

Geografisk område	1986	1987*	Endring
	1 000 tonn		Prosent
Nære Østen (forts.)			
Tyrkia	2 392	2 300	-3,8
Bahrain	2 075	2 000	-3,6
Ras-al Khaymah ^{2,3}	550	500	-9,1
Nord Jemen	-	450	-
Sør Jemen	-	250	-
Fjerne Østen i alt	290 350	293 525	+1,1
Kina	130 650	133 000	+1,8
Indonesia ²	65 956	64 100	-2,8
India	31 146	30 500	-2,1
Australia	24 185	27 000	+11,4
Malaysia	24 350	23 500	-3,5
Brunei	7 393	7 750	+4,8
Pakistan	2 010	2 400	+19,4
Thailand	1 425	1 800	+26,3
New Zealand ⁴ ...	1 180	1 225	+3,8
Burma	850	750	-11,8
Japan	631	600	-4,9
Taiwan	150	350	+133,3
Filippinene	384	300	-21,9
Vietnam	40	250	+525,0
Afrika i alt	236 393	231 250	-2,2
Nigeria ²	72 805	64 000	-12,1
Libya ²	49 725	46 500	-6,5
Egypt	40 900	45 000	+10,0
Algerie ²	27 918	29 500	+5,7
Angola	14 100	16 500	+17,0
Kamerun	9 088	8 600	-5,4
Gabon ²	8 295	7 900	-4,8
Kongo	5 606	5 300	-5,4
Tunisia	5 195	5 000	-3,8
Zaire	1 061	1 400	+32,0
Elfenbenskysten	1 350	1 200	-11,1
Benin	350	350	-

¹ Totaltallet inneholder NGL og kondensat, men ikke tallene for verdensdel og land.

² Medlemsland i OPEC. ³ Unionen av Arabiske Emirater. Unionen består foruten de emirater som er nevnt av Ajman, Fujairah, Um-al Qaiwain.

⁴ Kun kondensat.

K i l d e: Petroleum Economist.

Den prosentvise andel av råoljeproduksjonen etter område framgår av tabell 6*.

Tabell 6* Råoljeproduksjon etter område. 1986 og 1987. Prosent

	1986	1987
I alt	100,0	100,0
OECD	26,9	26,7
De sosialistiske land ...	21,6	22,1
Utviklingsland	51,5	51,2
Av dette OPEC	30,9	30,4

4.2 Produksjonsutviklingen i OPEC-landene og oljeprisutviklingen

OPECs ministermøter i august og oktober 1986 gjeninnførte systemet med produksjonskvoter for organisasjonens medlemsland.

På desember-møtet dette året ble det vedtatt at den samlede produksjonen fra OPEC-landene skulle reduseres fra taket som tidligere på høsten var satt til 16,8 millioner fat/dag til 15,8 millioner fat/dag i første halvår 1987. Innen 1. februar 1987 skulle systemet med netback-avtaler være avviklet til fordel for kontraktsalg til faste priser. Prisen, basert på en kurv av ulike oljekvaliteter, ble satt til 18 USD/fat.

Det første halvåret av 1987 var preget av en forholdsvis lav oljeproduksjon i OPEC-landene, landenes samlede produksjon lå under produksjonstaket på 15,8 millioner fat/dag. Dette gjorde seg spesielt gjeldende i årets første kvartal. Årsaken til den reduserte produksjonen var blant annet at Saudi Arabia igjen fungerte som svingprodusent. Saudi Arabia produserte under den tildelte kvoten for å motvirke et fall i prisen på olje omsatt i spotmarkedet. Presset på fastprissystemet som fallet i spotprisene forårsaket, ble motvirket ved at flere store oljeselskap inngikk langsiktige kontrakter om kjøp av saud arabisk olje til fast pris. Dette var med på å stabilisere prisen.

På OPEC-møtet som ble holdt 25. - 28. juni ble det foretatt en oppjustering av organisasjonens produksjonstak til 16,6 millioner fat/dag, grunnet antatt god etterspørsel og tilsynelatende stabil pris.

Allerede i juli oversteg imidlertid medlemslandenes samlede produksjon det fastsatte taket, en situasjon som har holdt seg ut året. På grunn av lageroppbygging, ble oljen ofte omsatt til priser over den offisielt fastsatte prisen. Dette førte til en svekkelse av fastprissystemet. Oktober- og novemberproduksjonen lå mellom 2,6 og 2,2 millioner fat/dag over det fastsatte produksjonstaket. November var preget av nedgang i iransk og saud arabisk produksjon, mens De Forente Arabiske Emirater og Kuwait fremdeles holdt høy produksjon. Prisen på olje omsatt i spotmarkedet holdt seg høy fram til midten av november, og førte til en diskusjon innad i organisasjonen om en mulig heving av offisiell salgspris til 20 USD/fat. Begrunnelsen var den tilsynelatende høye og stabile prisen i spotmarkedet

samt den fallende dollarkursen. Dette skulle bli nærmere vurdert på landenes ministermøte i desember 1987.

Resultatet av dette møtet ble fastsettelse av produksjonskvoter for 12 av organisasjonens 13 medlemsland. Irak ville ikke underskrive noen avtale da landet ikke fikk en like stor kvote som Iran. Produksjonstaket for første halvår 1988 for de 12 medlemslandene ble satt til 15,06 millioner fat/dag, noe som betyr en forlengelse av de kvoter som var satt for andre halvår 1987. Videre så man på dette tidspunkt ingen mulighet til en eventuell heving av offisiell salgspris på oljen.

De svake punktene i avtalen, og dermed det usikkerheten om hvorvidt det er mulig å holde prisen på 18 USD/fat dreier seg om, er hvor stor Iraks produksjon vil være, samt at oljeproduksjonen fra den Nøytrale sone ikke er med i totalen.

Usikkerheten om hvorvidt OPEC i det hele tatt ville være i stand til å komme fram til en avtale, og i hvilken grad de fastsatte kvotene ville bli overholdt, medførte en svakere pris på olje omsatt i spotmarkedet i begynnelsen av desember. Det resultat møtet fikk var ikke tilstrekkelig til å redusere denne usikkerheten, og prisen i spotmarkedet sank til 16,05 USD/fat i midten av desember, den laveste prisen på 9 måneder. Det prispress som dette fallet medførte, ble ytterligere forsterket ved at Unionen av Arabiske Emirater, Iran, Irak og Kuwait alle tilbød olje til under den offisielle salgsprisen.

OPECs store problem fra august 1986 har vært at organisasjonen har villet fastsette pris, omsetningsform (kontrakter) og kvantum. Så lenge landene holdt seg innen eller under det fastsatte produksjonstaket, var det mulig å omsette oljen på kontraktsbasis selv om prisen for oljene i kurven nok aldri kom opp i 18 USD/fat. Blir produksjonen i tillegg større enn avtalt, samt at forbrukerland ikke avtar all olje, presses prisene nedover. Slik året artet seg var etterspørselen etter OPEC-olje større enn landenes fastsatte produksjonsgrense og man unngikk derfor de helt store fallene i oljeprisene. Prisen balanserte hele året rundt 18 USD/fat for den lette råoljen.

Selv om prisen har holdt seg på om lag 18 USD/fat så betyr det at oljeprisen i nasjonal valuta har falt betydelig som følge av at USD

har falt kraftig gjennom året. Mens gjennomsnittskursen på USD vis-a-vis NOK i 1986 var 7,40 NOK/USD, var den i 1987 om lag 6,74. I land som Kuwait og Saudi Arabia følger de nasjonale valutaene helt variasjonene i USD. Dette betyr at de viktigste OPEC-landene i 1987 i virkeligheten har godtatt et kraftig prisfall på olje.

Årsaken til at prisen på olje har holdt seg så godt oppe som den har gjennom 1987 skyldes krigshandlingene i den Persiske Gulf. Disse har antatt en form som fungerer som en permanent trussel mot oljeforsyningene til Japan, Vest-Europa og USA.

Ved utgangen av året ble det estimert en etterspørsel etter OPEC-olje på omkring 17,5 millioner fat/dag for første halvår 1988. Skulle dette vise seg å være riktig, må Irak, som kanskje er den største usikkerhetsfaktoren, ha en produksjon som ligger under produksjonskapasiteten på 2,7 millioner fat/dag. Den produksjonskvote landet forlangte å få på ministermøtet er på 2,4 millioner fat/dag, som tilsvarer Irans kvote. Videre må de andre medlemslandene holde produksjonen innenfor sine tildelte kvoter.

Spotprisnoteringer på Nordsjøolje fra september og fram til utgangen av 1987 framgår av tabell 7*.

Tabell 7* Spotprisnoteringer på Brent Blend.
September - desember 1987. USD/fat

Dato	USD/fat
7. september	18,45
14. september	17,85
21. september	18,45
28. september	18,50
5. oktober	18,55
12. oktober	18,65
19. oktober	18,60
26. oktober	19,00
2. november	18,80
9. november	18,20
16. november	17,90
23. november	17,50
30. november	17,80
7. desember	17,70
14. desember	17,60
21. desember	16,40

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly

4.3 Etterspørselsutviklingen

Reviderte forbrukstall for perioden 1973 - 1986

Energibyrået har lagt fram reviderte tall for oljeforbruk. De nye oppgavene viser at tallene for oljeforbruket i utviklingslandene for årene 1973 - 1980 har vært for høye, mens de fra og med 1981 har vært for lave. I 1986 var det tidligere tallet 11,8 millioner fat/dag, mens tallet nå er korrigert til 12,6 millioner dag.

De reviderte tallene gir et mer presist bilde av den langsiktige utviklingen i oljeforbruket. Forbruket av olje økte i de oljeimporterende utviklingslandene fra 4,7 millioner fat/dag i 1973 til 6,5 millioner fat/dag i 1986. Dette er en forbruksøkning på gjennomsnittlig 3,7 prosent, mens de gamle tallene viste en økning på 8,3 prosent. For de olje-eksporterende utviklingslandene økte oljeforbruket fra 3,0 millioner fat/dag til 6,1 millioner fat/dag i samme periode. Både for de olje-eksporterende- og de oljeimporterende utviklingslandene er vekstraten i forbruket avtagende.

OECD-landenes oljeforbruk sank ifølge de reviderte tallene fra 70 prosent av verdens oljeforbruk i 1973 til 64 prosent i 1979 og videre til 57,2 prosent i 1986. Tabell 8* viser utviklingen for utviklingslandene og de sosialistiske landene.

Tabell 8* Oljeforbruk etter område. 1973 - 1986.
Prosent

	1973	1979	1986
I alt	100,0	100,0	100,0
OECD	70,0	64,0	57,2
De sosialistiske land	17,0	20,0	22,3
Utviklingsland	13,0	16,0	20,5

Kilde: IEA

Etterspørselsutviklingen i OECD i 1987

Forbruket av olje i OECD-landene lå i 3. kvartal 1987 på 35,5 millioner fat /dag. Dette er 2,6 prosent høyere enn samme kvartal 1986, noe som indikerer en vekst på 1,4 prosent fra 1986

til 1987. Estimerer fra Det Internasjonale Ener-gibyrådet (IEA) anslår at veksten i forbruket vil holde seg på noenlunde samme nivå ut 1987 og inn i første halvdel av 1988.

Etter børskrakket i oktober 1987 ble utsiktene til vekst i industriproduksjonen og økonomisk oppgang i OECD-området svekket. Børskrakket vil derfor også gi seg utslag i lavere etterspørsel etter råvarer, olje og naturgass. Det er imidlertid tid for tidlig å si noe om hvor stort dette etterspørselstapet vil bli.

5. OLJEVIRKSOMHETEN 1986.

5.1 Utvinning av råolje og naturgass.

Statistisk Sentralbyrå innhenter årlige oppgaver over sysselsetting, produksjon og driftskostnader m.v. for næringen Utvinning av råolje og naturgass. Det innhentes opplysninger både om virksomheten på land, kontorer og baser, og til havs, felt i drift.

Antall sysselsatte i utvinning av råolje og naturgass var i 1986 i alt 13 533 personer, en økning på 715 i forhold til 1985. Økningen i sysselsettingen er størst til havs, hvor 3 577 personer var sysselsatt i 1986 mot 3 043 året før. Økningen i sysselsettingen til havs er den største på flere år og skyldes først og fremst at Ula-og Heimdal-feltene kom i drift i 1986. Mens sysselsettingen på land økte sterkt i 1983, 1984 og 1985, var økningen fra 1985 til 1986 på bare 181, fra 9 775 til 9 956. Sysselsettingen på land omfatter administrasjonsavdelinger, forsyningsbaser og terminalanlegg (se tabell 31). Bruttoproduksjonsverdien falt fra 105 210 millioner kroner i 1985 til 68 788 millioner kroner i 1986. Produksjonen av råolje og naturgass utgjorde om lag 84 prosent av bruttoproduksjonsverdien i alt i 1986. Fallet i bruttoproduksjonsverdien skyldes først og fremst fallet i oljeprisene fra et gjennomsnitt på om lag 27,5 USD/fat i 1985 til om lag 14,6 USD/fat i 1986.

Vareinnsatsen har steget fra 14 199 millioner kroner i 1985 til 16 703 millioner kroner i 1986. Vareinnsats omfatter alt vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler og tjenesteforbruk på feltene som er i drift i Nordsjøen. I tillegg regnes kostnader som operatørselskapene ikke kan utgiftsføre på noe lisensregnskap som vareinnsats. Disse såkalte ikke-operatørkostnadene var så å si uforandret fra 1985 til 1986 (se tabell 33).

Økningen i vareinnsatsen for felt i drift fra 1985 til 1986 fra 6 841 millioner kroner til 9 754 millioner kroner har sammenheng med at flere felt og terminaler er satt i drift i 1986. Det gjelder først og fremst Ula, Heimdal og Kårstø. Ellers er Ekofisk-området, Frigg, Odin og Nord-Øst Frigg, Statfjord, Murchison og Valhall med i statistikken. Heimdal hadde produksjon i hele 1986, mens Ula bare hadde produksjon 4. kvartal 1986.

Bearbeidingsverdien for sektoren, definert som bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats, er redusert fra 91 011 millioner kroner i 1985 til 52 085 millioner kroner i 1986.

5.2 Rørtransport

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass utgjør næringen Rørtransport. Statistisk Sentralbyrå registrerer oppgaver over sysselsetting, driftskostnader og bruttoproduksjonsverdi en gang om året.

Statistikken omfatter de viktigste rørledningene på kontinentalsokkelen og fra norsk kontinentalsokkel til Emden, Teesside og St. Fergus. Interne rørledninger på felt omfattes ikke av statistikken.

Rørledningen fra Ekofisk til Emden i Forbundsrepublikken Tyskland og Teesside i Storbritannia har vært i drift siden 1977. Rørledningen fra Frigg til St. Fergus kom også i drift i 1977.

Rørledningen fra Statfjord via Kårstø til Ekofisk, fra Heimdal til Ekofisk og fra Ula til Ekofisk kom i drift i 1985 - 1986.

Verdien av transport av olje og gass utgjør så å si hele bruttoproduksjonsverdien i rørtransportsektoren. Det er verdien av egne investerings- og egne reparasjonsarbeider som kommer i tillegg, og de er i denne sektoren små i forhold til bruttoproduksjonsverdien (se tabell 9*).

Tabell 9* Hovedtall for rørtransportsektoren.
1986

	Enhet	1986
1. Sysselsatte	Antall	305
2. Lønnskostnader	Mill.kr	125
3. Brutttoproduksjonsverdi	"	6 201
Av dette:		
Transport av olje og gass	"	6 112
4. Vareinnsats	"	538
Av dette:		
Rør i drift	"	487
5. Bearbeidingsverdi	"	5 663

Verdien av transport av olje og gass beregnes i Byrået utfra transporttariffer innhentet fra rørtransportsselskapene og produksjonsoppgaver fra felt i drift.

I 1986 utgjorde rørtransporten av olje og gass en verdi av 6 112 millioner kroner (se tabell 9*). Vareinnsatsen i 1986 var på 487 millioner kroner.

Kilder:

St.meld. nr. 1, 1987-1988

Petroleum Intelligence Weekly

IEA Oil Market Report

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 4TH QUARTER 1987

The investment survey made by the Central Bureau of Statistics of Norway for the 4th quarter of 1987 shows that the estimate for accrued investment costs for extraction of crude petroleum and natural gas has been increased to 34.3 thousand million kroner from 33.4 thousand million kroner from the previous survey. The estimate for 1987 is now based on actual investments made in the first three quarters and estimated investments for the 4th quarter. Previous experience suggests that the estimate will be reduced somewhat, but no major changes are expected.

The estimate for 1988 is now registered for the third time and has increased each time, from 27.8 thousand million kroner in the May survey to 30.5 thousand million kroner in the August survey, and to 33.5 thousand million kroner in the November survey.

The increase in the estimate for 1988 results from the constant addition of new projects. In the previous surveys, the estimate for 1988 included Draugen, Snorre and Heidrun. The November survey also includes Oseberg C (Oseberg Nord) and new major operations on the Ekofisk field. Oseberg C is not included in the so-called queue system. The development of the northern part of the Oseberg field was approved by the Storting at the same time as the development of the Oseberg field centre (Oseberg A and B). For the Ekofisk field the considerable costs of a concrete casing to be mounted round the Ekofisk tank are included from this survey onwards.

It is likely that the estimate for 1988 will be reduced due to an expected reduction on projects already sanctioned. The estimate of costs also depends on how fast the new projects are sanctioned for development and how many remain in the queue. The Brage field has now been declared commercial by the operator and partners and will be put forward for approval by the authorities. Snorre, Heidrun and Draugen are already awaiting approval. The decision on which of these three is to be developed first will be made in January/February.

Exploration

Exploration covers all licences 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 development studies.

The estimate for exploration costs in 1987 which is registered in this survey is 5 thousand million kroner and is more or less unchanged since the previous survey. The estimate for 1988 has been reduced from 5 thousand million kroner to 4.6 thousand million kroner.

Exploration costs have increased during 1987 from 760 million kroner in the 1st quarter to 1 031 million kroner in the 2nd quarter and 1 404 million kroner in the 3rd quarter. The estimate for the 4th quarter is 1 764 million kroner.

The increase in exploration costs during the year has been particularly steep north of 62° N latitude, and in the 3rd quarter the costs for renting drilling vessels were highest on the Tromsøflaket. This indicates that the increase in exploration costs is also connected with the assignment of key blocks (previously strategic blocks) in the Barents Sea and the fact that drilling has been started rapidly. However, as long as no discoveries are made in these areas, new key blocks must be assigned continually to keep the exploration activity up to today's high level.

Field development

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field is on stream. The following projects were under development during the 4th quarter of 1987: Ekofisk water injection, Gullfaks B and C, Oseberg A and B, Øst-Frigg, Tommeliten, Troll-Oseberg gas injection, Troll Øst, Sleipner Øst, Veslefrikk and Gyda.

The costs for field development were 4.2 thousand million kroner in the 1st quarter, 4.1 thousand million kroner in the 2nd quarter and 5.2 thousand million kroner in the 3rd quarter. The costs for field development tend to increase during the year, though this does not necessarily reflect a true increase in activity. The companies have certain difficulties in reporting accrued costs which give the value of the work as it progresses, and instead do not report the costs until the invoice is received.

Development activities in the 3rd quarter have been characterized by mounting of the modules on the deck frame of the Oseberg A platforms and assembly operations in connection with placing Oseberg B and Gullfaks B on the continental shelf. All these heavy projects are now in a phase where the costs for maritime services on the coast and on the continental shelf are considerable. In addition to the projects which are nearing completion many projects are in the early stages where planning and planning services dominate. The result of this situation is that costs for services in the 3rd quarter of 1987 are the highest so far recorded for one quarter, 2.5 thousand million kroner (nominal value).

The estimate for field development for 1988 has been increased from 20.7 thousand million kroner in the previous survey to 23.3 thousand million kroner in the 4th quarter of 1987. This estimate will probably be reduced during 1988 due to a general tendency to over-budget and because the estimate includes fields (Snorre, Heidrun and Draugen) which may be placed in the queue. The estimate does however indicate that the high tempo and large investments in the development of new fields will continue in 1988.

Fields on stream

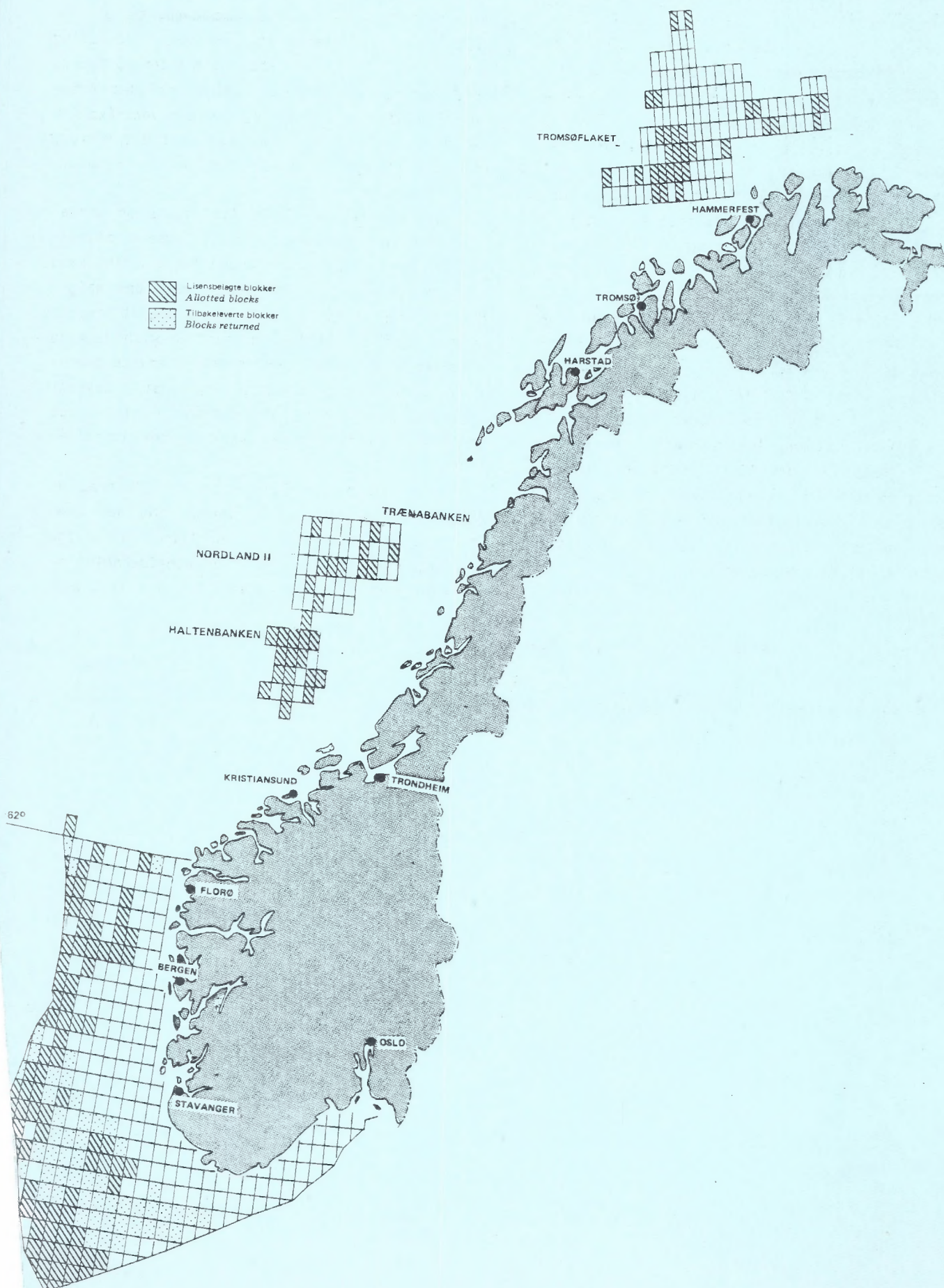
Investments in fields on stream cover the

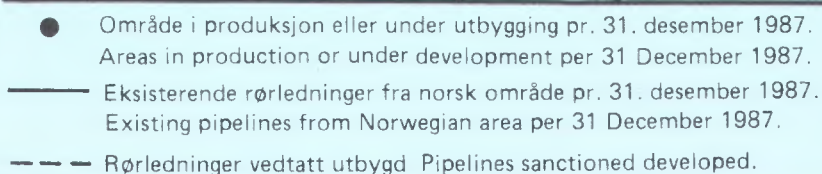
period after normal production has started on the field. Investments in this phase include reconstruction which gives an increase in the value of the production equipment, improvements of the process and increases in capacity, including production drilling. In the 3rd quarter 10 fields were on stream: Ekofisk (which includes Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor and Vest-Ekofisk as well as Ekofisk), Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Valhall, Heimdal, Ula and Gullfaks A.

The estimate for costs for fields on stream has been increased from 5.6 thousand million kroner in the previous survey to 6.2 thousand million kroner now. The heavy costs are mainly due to investments on the Gullfaks A platform and on the Ekofisk field in connection with jacking operations. For fields on stream, service operations particularly dominate the costs. Several engineering workshops rely partly on hiring out skilled workmen for such work on the installations.

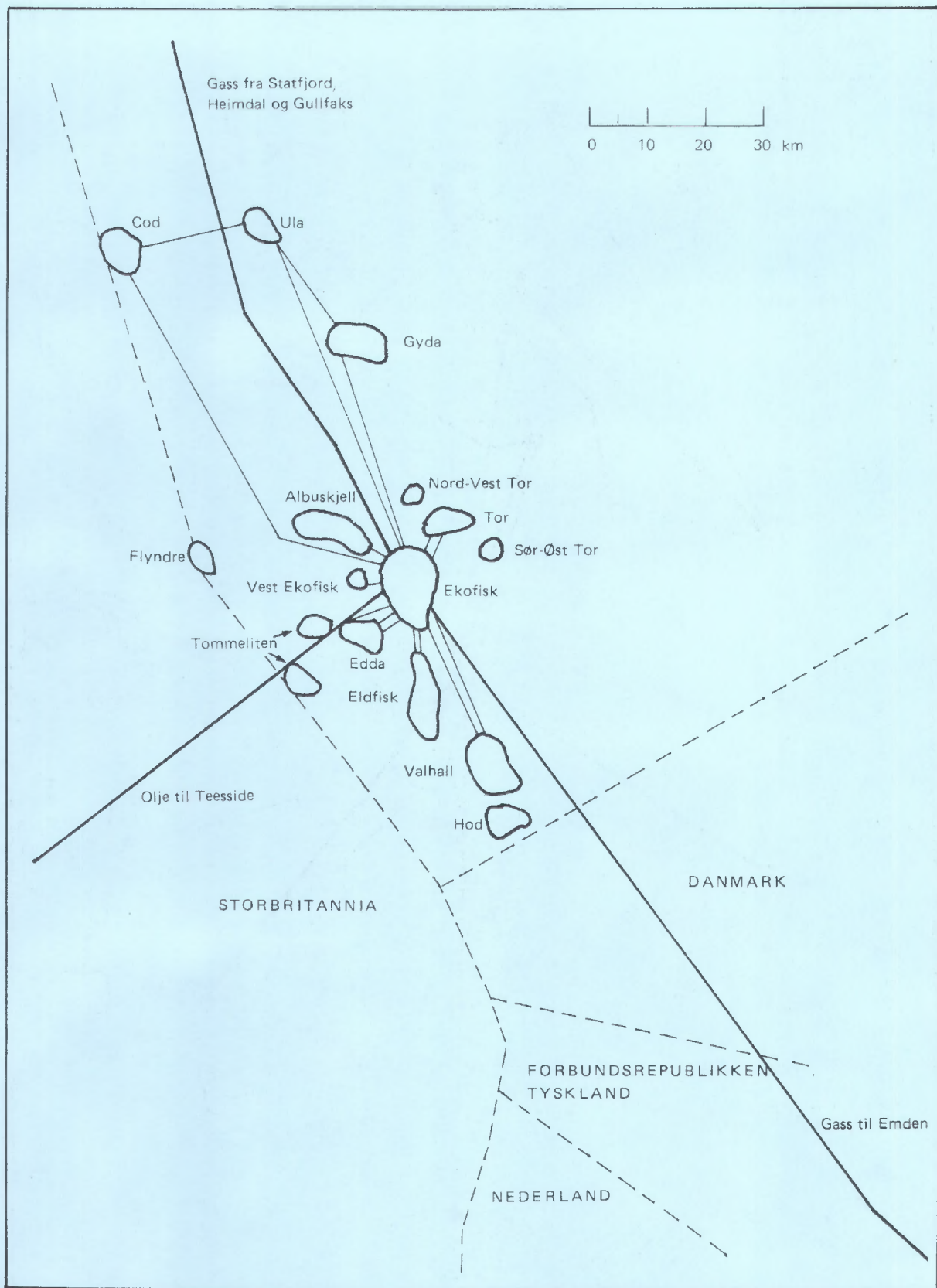
The estimate for 1988 is now registered as about 4 thousand million kroner and has been increased by about 200 million kroner since the previous survey. There will be considerable investment activity on the Ekofisk field next year as well.

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





FIGUR 3. FELT¹⁾ OG RØRLEDNINGER I EKOFISK-OMRÅDET
 FIELDS¹⁾ AND PIPELINES IN THE EKOFISK-AREA



1) Flyndre, Hod, Nord-Vest Tor og Sør-Øst Tor er ikke bygget ut. Gyda og Tommeliten er under utbygging.

1) Flyndre, Hod, Nord-Vest Tor and Sør-Øst Tor are not developed. Gyda and Tommeliten are under development.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. desember 1987

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall
Produksjonsstart	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør	Phillips	Elf	Statoll	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter	70	100	145	156	69
Opprinnelig utvinnbare reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	339,8	1	375,0	11,5	38,1
NGL. Mill. tonn	21,4	-	15,4	0,4	5,2
Gass. 1 000 mill.Sm ³	221,7	127	49	0,3	14,2
Resterende reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	139,9	0,6	254,0	3,1	29,3
NGL. Mill. tonn	12,9	-	14,5	0,1	4,7
Gass. 1 000 mill.Sm ³	113,0	45,0	46,0	0,1	12,7
Borede produksjonsbrønner ⁵	174	24	87	..	26
Av dette i drift	117	22	51	..	19
Produksjonsutstyr					
Antall	15	7	3	1	3
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- platt- former 3 steel platforms
Transportløsning	Olje i rør til Teesside Gass i rør til Emden Oil piped to Teesside Gas piped to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas piped to St. Fergus	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil Gas piped to Kårstø	Olje i rør via Brent til Sullom Voe Oil piped via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas piped to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent	-	-	-	-	-
Utbyggingskostnader. Mill.kr 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. 31.12.1986. ⁶ Totale utbyggingskostnader pr. 1.1. 1987.

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

Fields in production. 1 December 1987

Nord-øst					
Frigg	Odin	Heimdal	Ula	Gullfaks	
1983	1984	1986	1986	1987	On stream
1974	1974	1972	1976	1978	Year of discovery
Elf	Esso	Elf	BP	Statoil	Operator
100	103	116	72	142-217	Water depth, metres
Initially recoverable reserves					
0,1	0,1	3,1	33,0	210,3	Oil. Million Sm ³
-	-	-	1,4	2,1	NGL. Million tonnes
8	22	33,8	1,6	13,7	Gas. 1 000 million Sm ³
Remaining reserves					
-	-	3	32,8	210,3	Oil. Million Sm ³
-	-	-	1,4	2,1	NGL. Million tonnes
3,8	13,5	32,4	1,6	13,7	Gas. 1 000 million Sm ³
7	11	11	3	6	Production wells drilled ⁵
6	11	9	2	3	Of which producing
Production facilities					
-	2	1	3	3	Number
Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold	1 stål, 1 flytende plattform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- platt- former	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Type
Concrete control tower and subsea manifold	1 steel, 1 floating platform		3 steel platforms		
Gass i rør til Frigg	Gass i rør til Frigg	Gass i rør til Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk	Gass i rør til Kårstø Olje fra lastebøye	Transport solution
Gas piped to Frigg	Gas piped to Frigg	Gas piped to Ekofisk	Oil piped to Ekofisk	Gas piped to Kårstø Oil from loading buoys	
-	-	20	-	73	Direct ownership of the Central government. Per cent
2 100	2 600	8 900	6 400	17 000	Development costs. Mill.kr ⁶

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 31.12.1986. ⁶ Total development costs at 1 January 1987.

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. desember 1987

	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg	Sleipner Øst
Produksjonsstart	1988	1988	1989	1993
Oppdaget	1971	1977	1979	1981
Operatør	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter	100	70	110	82
Utvinnbare reserver				
Olje. Mill.Sm ³	-	5,9	200	17
NGL. Mill. tonn	-	0,9	-	10
Gass. 1 000 mill.Sm ³	13	16,8	71	51
Borede produksjonsbrønner	-	-	1	-
Planlagt produksjon				
Olje. Tusen tonn	-	..	100	..
Gass. Mill.Sm ³	..	..	..	7
Produksjonsutstyr				
Antall	-	-	3	1
Type	Havbunninn- stallasjoner Subsea in- stallations	Havbunninn- stallasjoner Subsea in- stallations	1 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform
Transportløsning	Gass i rør til Frigg Gas piped to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda Gas and condensate piped to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil piped to Sture	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate piped to Teesside via Ula and Ekofisk Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent	2,1	42,384	49,24	29,6
Utbyggingskostnader. Mill.kr	2 600	4 700	48 800	13 800 ¹

¹ Omfatter kostnader til plattform og kondensatrørledning, men ikke gassrørledninger.

K i l d e: Se tabell 1.

Fields under development. 1 December 1987

Troll Øst	Veslefrikk	Gyda	
1996	1989	1991	On stream
1983	1981	1980	Year of discovery
Shell	Statoil	BP	Operator
300-340	150-200	65	Water depth, metres
			Recoverable reserves
..	36,4	32	Oil. Million Sm ³
..	-	-	NGL. Million tonnes
825	4,3	5	Gas. 1 000 million Sm ³
-	-	-	Production wells drilled
			Production planned
..	30	28	Oil. Thousand tonnes
17	4	4	Gas. Million Sm ³
			Production facilities
1	1	1	Number
1 betong- plattform 1 concrete platform	Flytende plattform med bunnfast brønn- hodeplattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Type
Kondensat i rør til Oseberg Gass i rør til Emden via Heimdal og Eko- fisk og til Zeebrugge via Sleipner Condensate piped to Oseberg Gas piped to Emden via Heimdal and Ekofisk and to Zeebrugge via Sleipner	Olje via Oseberg til Sture Gass via Statpipe Oil piped via Oseberg to Sture Gas piped via Statpipe	Olje via Ula og Eko- fisk til Teesside Gass til Emden via Ekofisk senter Oil piped via Ula and Ekofisk to Teesside Gas piped to Emden via Ekofisk center	Transport solution
62,696	37	30	Direct ownership of the Central government. Per cent
26 200 ¹	5 500	7 000	Development costs. Million kroner

¹ Included costs for platform and condensate pipelines, but not the gas pipelines.

Source: See table 1.

Tabell 3. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill. kr Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1988. Million kroner

	1983	1984	1985	1986	Anslag ¹ Estimates ¹	
					1987	1988
I alt Total	27 028	32 244	32 916	33 145	35 057	34 093
Utvinning av råolje og naturgass i alt						
Total crude oil and natural gas production .	22 015	27 459	31 580	32 687	34 316	33 519
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	6 735	4 959	4 587
Feltutbygging Field development	9 675	14 447	19 158	21 831	20 906	23 300
Varer Commodities	5 161	8 156	10 328	12 338	10 356	11 356
Tjenester Services	4 356	6 013	8 122	8 192	9 154	10 101
Produksjonsboring Production drilling	158	278	718	1 301	1 395	1 943
Felt i drift Fields in production	4 756	2 063	1 734	2 310	6 231	3 967
Varer Commodities		261	517	499	1 501	1 008
Tjenester Services	3 414	384	119	670	3 672	1 426
Produksjonsboring Production drilling	1 342	1 418	1 098	1 141	1 055	1 533
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ...	1 700	3 458	2 854	1 812	2 220	1 665
Rørtransport Pipeline transport	5 013	4 785	1 336	466	741	574

¹ Registrert 4. kvartal 1987. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 4th quarter 1987. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 4. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass pr. kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner

År Year	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	..	760	1 031	1 404	..

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1985 - Q 3 1987. Million kroner

	1985	1986				1987		
	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
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	2 465	1 808	1 813	1 719	1 395	760	1 031	1 404
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 699	1 393	1 315	1 176	737	493	623	673
Borefartøyer Drilling rigs	681	553	455	499	255	165	170	222
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	601	497	374	438	220	149	146	168
Andre borekostnader Other drilling costs	80	56	81	61	35	16	24	54
Transportkostnader Transportation costs	211	190	197	146	59	55	48	80
Helikopter og fly Helicopters and airlines	76	47	76	68	32	24	12	31
Båter Ships/vessels	135	143	121	78	27	31	36	49
Varer Commodities	296	221	204	163	131	115	113	127
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	108	70	66	63	53	47	51	40
Sement Cement	11	17	16	17	8	15	10	7
Boreslam Drilling mud	34	40	30	20	11	24	17	21
Drivstoff Fuel	67	37	48	19	14	11	15	28
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	52	35	34	27	23	12	14	17
Mindre forbruksmaterieell Miscellaneous ..	24	22	10	17	22	6	6	16
Tekniske tjenester Technical services	513	429	459	369	291	158	291	244
Klargjøring og rydding Clearing	27	18	28	21	13	3	27	20
Sementtjenester Cement services	11	9	9	9	7	2	4	8
Boreslamtjenester Drilling mud services ..	27	10	20	15	13	1	8	-4
Logging Logging	101	77	83	66	44	13	37	17
Testing Testing	189	85	92	29	34	41	38	23
Dykking Diving	18	14	25	3	8	3	5	11
Basekostnader Base costs	74	68	37	31	36	29	22	28
Andre tekniske tjenester Other technical services	66	148	165	195	136	66	150	141
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	193	78	110	149	178	50	99	218
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	76	44	49	80	79	36	49	57
Seismikk Seismic	85	22	47	48	89	2	34	63
Spesielle studier Special studies	32	12	14	21	10	12	15	98
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	340	220	190	235	289	117	176	335
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	233	117	198	159	191	100	133	179
Lisensadministrasjon Licence administration ..	89	-5	62	73	62	22	38	52
Annen administrasjon Other administration ..	87	93	94	46	115	65	55	90
Arealavgift Area fee	57	31	39	40	14	13	39	37

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1986 - 3. kvartal 1987 i alt. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1986 - Q 3 1987. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°	
			I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	4 590	1 910	2 680	1 744 936
Undersøkellesboring Exploration drilling	2 526	779	1 747	1 033 714
Generelle undersøkelser General exploration	545	260	285	208 77
Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development	917	569	347	331 16
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	603	302	301	172 129

Tabell 7. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1988
Estimated and accrued investment cost for oil and gas exploration. 1984 - 1988

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret registrert i Estimates for investments made the year before the investment year registered in			Antatte investeringer i investeringsåret registrert i Estimates for the investment made in the investment year registered in				Påløpte investerings- kostnader Accrued in- vestment costs
	Mai May	August August	November November	Februar	Mai	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	...
1988	5 690	4 994	4 587	...	...	...	...	...
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

Tabell 8. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1987. Mill.kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1984 - 1987. Million kroner

År og kvartal Year and quarter			Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet Estimated investment costs registered in the investment quarter	Påløpte investerings- kostnader registrert kvartalet etter in- vesteringskvartalet Accrued investment costs registered the quarter after the in- vestment 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.	Q 1	1 679	1 478
	2. kv.	Q 2	1 848	1 872
	3. kv.	Q 3	2 541	2 019
	4. kv.	Q 4	3 375	2 465
1986	1. kv.	Q 1	1 961	1 808
	2. kv.	Q 2	2 047	1 813
	3. kv.	Q 3	2 467	1 719
	4. kv.	Q 4	1 668	1 395
1987	1. kv.	Q 1	844	760
	2. kv.	Q 2	873	1 031
	3. kv.	Q 3	1 723	1 404
	4. kv.	Q 4	1 764	...

Tabell 9. Påbegynte borehull¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987 Wells started¹ on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987* ...	35	3	3	8	5	7	2	6	1

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 10. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1966 - 1987 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1966 - 1987

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*	2 575	405	626	812	732

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

Tabell 11. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987 Drilling metres¹ on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987

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	...	17 421	34 883	29 584	...

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 12. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1987.
 1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
 1980 - 1987. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels			Forsynings- skip Supply vessels	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3.genera- sjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4.genera- sjon Semisubmer- sible 4th generation		
1980	1. kv. Q 1	82,5	-	-	5,0	5,06
	2. kv. Q 2	65,0	-	-	6,2	4,87
	3. kv. Q 3	75,0	-	-	6,0	4,85
	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	8,98
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	6,25

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

Sources: Norwegian Shipowners Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 13. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1987. Mill. kr
 Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1987. 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	...	4 214	4 078	5 190	...

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 4 1985 - Q 3 1987. Million kroner

	1985	1986				1987		
	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
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,								
TOTAL.....	5 978	4 538	5 512	5 595	6 186	4 214	4 078	5 190
VARER COMMODITIES	3 473	2 423	3 370	2 926	3 619	2 642	2 023	2 268
Bærestrukturer Platform structures ..	646	706	904	537	822	550	463	645
Dekk Decks	898	466	616	1 088	882	796	477	534
Moduler Modules	1 226	955	1 294	712	1 347	1 013	721	729
Lastebøyer Loading buoys	104	32	96	50	55	18	20	27
Rør Pipes	-	-	-	40	5	16	85	-1
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	256	181	256	386	466	214	218	289
Andre varer Other commodities	343	83	204	113	42	36	39	44
TJENESTER SERVICES	2 301	1 861	1 904	2 208	2 220	1 274	1 892	2 505
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering management consultants ..	988	703	549	591	599	261	412	575
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	27	35	1	46	1	-	1	5
Oppkopling ved land Hook up inshore ..	-	1	15	77	182	4	80	297
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	175	165	116	152	5	42	230	140
Oppkopling til havs Hook up offshore	102	14	17	195	134	112	118	150
Legging av rør Pipelaying	66	-4	23	19	106	8	61	289
Helikopter og flytransport Helicopter and airlines	13	7	1	32	4	10	10	29
Båter Ships/vessels	12	7	9	38	6	9	7	10
Forpleining Catering	10	5	11	66	33	99	82	61
Forsikringspremier Insurances	23	39	156	7	11	-5	2	-
Andre tjenester Other services	122	134	105	229	195	150	185	209
Egne arbeider Own work	763	755	901	756	945	584	703	745
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .	204	254	239	461	346	298	163	416
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	469	408	r618	444	840	1 309	1 910	1 503
Varer Commodities	141	107	126	131	134	303	363	317
Tjenester Services	43	26	136	165	343	803	1 121	996
Produksjonsboring Production drilling	284	275	r355	148	363	203	425	189

Tabell 15. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1987 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1987

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. 1. kv. - 3. kv. Q 1 - Q 3	6 933	1 362		19,6

Tabell 16. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1987. Mill.kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1985 - Q 3 1987. Million kroner

	1985	1986				1987		
	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	488	530	595	608	710	501	588	606
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	86	90	200	119	149	148	105	262
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	77	81	177	89	102	124	102	236
Andre kostnader Other costs	9	9	23	30	47	24	3	26
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	25	24	65	37	56	35	15	30
Helikopter og fly Helicopters and air-lines	12	13	12	19	28	18	-1	13
Båter Ships/vessels	13	11	53	18	28	17	16	17
VARER COMMODITIES	136	153	187	229	235	128	165	208
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	44	81	117	167	144	68	75	138
Sement Cement	13	13	2	12	21	16	10	8
Boreslam Drilling mud	36	28	37	17	35	23	24	27
Drivstoff Fuel	5	6	4	5	6	9	6	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	21	10	9	15	21	13	48	18
Mindre forbruksmaterieell Miscellaneous	17	15	17	12	7	-1	2	10
TJENESTER SERVICES	241	263	143	223	270	189	303	106
Klargjøring og rydding Clearing	-45	15	9	3	33	3	2	5
Sementtjenester Cement services	12	11	16	16	6	6	8	5
Boreslamtjenester Drilling mud services	13	12	17	10	9	10	5	14
Logging Logging	26	32	35	23	67	37	28	16
Testing Testing	2	2	4	3	9	5	4	3
Dykking Diving	-	-	-	1	3	1	4	4
Basekostnader Base cost	-	2	4	23	32	18	20	17
Andre tekniske tjenester Other technical services	188	189	58	144	112	109	232	42

Tabell 17. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1987. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1987. 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 establish- ments	MVL i alt	Olje- relaterte 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	...	...

¹ Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.

¹ Mainly shipyards and manufacturing of machinery and equipment for the oil industry.

Tabell 18. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil¹ production by field.
1 000 tonnes

År ² og måned Year ² and month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ^{3,4,5}	Stat- fjord ⁵	Mur- chison ⁵	Val- hall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	Ula	Gull- faks
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	42 424	8 746	37	29 397	817	2 182	248	241	738	35
1987*	49 126	6 880	44	30 193	292	3 102	469	676	3 925	3 547
1985										
Januar January	2 997	958	7	1 596	199	237	-	-	-	-
Februar February ..	2 725	846	7	1 480	181	211	-	-	-	-
Mars March	3 111	920	7	1 782	154	248	-	-	-	-
April April	3 033	886	7	1 764	137	240	-	-	-	-
Mai May	3 079	901	6	1 816	102	254	-	-	-	-
Juni June	2 617	818	4	1 462	89	243	-	-	-	-
Juli July	3 403	894	3	2 179	98	230	-	-	-	-
August August	3 278	854	2	2 160	101	161	-	-	-	-
September September	3 318	835	3	2 243	92	144	-	-	-	-
Oktober October ...	3 622	861	5	2 504	100	152	-	-	-	-
November November .	3 571	813	4	2 496	93	165	-	-	-	-
Desember December .	3 656	831	5	2 554	99	167	-	-	-	-
1986										
Januar	3 622	816	5	2 513	101	186	2	-	-	-
Februar	3 343	733	6	2 333	89	182	1	-	-	-
Mars	3 657	777	5	2 586	89	193	7	-	-	-
April	1 271	254	2	862	94	55	5	-	-	-
Mai	3 344	869	4	2 160	84	195	33	-	-	-
Juni	3 604	808	3	2 468	81	196	48	-	-	-
Juli	3 877	803	-	2 761	79	196	38	-	-	-
August	3 872	753	2	2 830	54	200	33	-	-	-
September	3 480	706	5	2 473	26	206	30	35	-	-
Oktober	3 946	713	6	2 761	25	218	40	66	116	-
November	4 082	698	5	2 791	24	208	36	70	251	-
Desember	4 353	728	5	2 863	25	219	39	71	366	35
1987*										
Januar	4 482	713	6	2 861	24	256	43	70	374	134
Februar	3 772	585	4	2 269	23	250	39	106	333	163
Mars	4 085	601	4	2 587	25	272	44	34	300	219
April	4 222	636	5	2 600	17	255	43	71	369	226
Mai	4 281	590	4	2 648	27	272	44	53	377	265
Juni	3 521	529	3	2 073	25	266	25	69	247	285
Juli	4 200	629	1	2 391	28	293	42	66	388	362
August	3 205	166	1	2 299	28	82	17	69	109	436
September	4 270	567	3	2 511	25	292	41	35	336	461
Oktober	4 547	655	4	2 667	24	302	42	-	396	456
November	4 339	649	4	2 579	23	288	45	34	364	353
Desember	4 202	560	5	2 708	23	274	44	69	332	187

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 Nordøst Frigg og Odin. ⁵ Norsk andel. ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl".

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 condensate. ⁴ Includes Frigg North-east and Odin. ⁵ Norwegian share. ⁶ Production from the production ship "Petrojarl".

Tabell 19. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm³ Natural gas production by field. Million Sm³

År ¹ og måned Year ¹ and month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ^{2,3}	Statfjord ³	Mur- chison ³	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks
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	27 802	8 151	12 745	4 067	90	481	2 217	50	-
1987*	29 365	8 508	12 107	3 897	29	558	3 580	395	293
1985									
Januar January	2 874	1 256	1 542	23	6	47	-	-	-
Februar February ...	2 515	1 982	1 365	23	6	39	-	-	-
Mars March	2 732	1 174	1 480	26	4	48	-	-	-
April April	2 525	1 061	1 386	27	6	46	-	-	-
Mai May	2 334	1 068	1 188	26	5	46	-	-	-
Juni June	1 823	965	789	20	5	44	-	-	-
Juli July	1 765	977	712	30	5	41	-	-	-
August August	1 685	908	712	35	6	24	-	-	-
September September	1 615	778	778	31	5	22	-	-	-
Oktober October ...	1 854	772	917	136	5	24	-	-	-
November November .	2 295	774	1 358	131	5	27	-	-	-
Desember December ..	2 651	838	1 464	319	3	27	-	-	-
1986									
Januar	2 662	800	1 487	340	3	30	1	-	-
Februar	2 410	728	1 346	298	2	30	4	-	-
Mars	2 776	851	1 538	300	2	30	54	-	-
April	1 131	233	756	93	2	9	39	-	-
Mai	2 262	707	1 009	274	6	33	233	-	-
Juni	2 055	662	810	328	2	34	218	-	-
Juli	2 078	677	802	322	6	33	237	-	-
August	2 042	698	801	282	3	33	225	-	-
September	1 954	620	855	223	3	35	225	-	-
Oktober	2 559	736	1 130	344	3	37	308	2	-
November	2 518	690	1 160	327	2	34	283	20	-
Desember	2 580	720	1 155	332	3	37	304	28	-
1987*									
Januar	2 892	822	1 340	332	2	43	320	33	-
Februar	2 542	669	1 199	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
August	1 262	216	715	151	3	15	115	11	37
September	2 207	575	859	336	2	47	312	32	45
Oktober	2 668	907	913	385	3	57	318	41	46
November	2 820	857	1 149	376	2	55	307	37	36
Desember	2 910	883	1 079	446	2	53	326	34	86

¹ Se note 2, tabell 18. ²Inkluderer Nord-øst Frigg og Odin. ³ Norsk andel.¹ See note 2, table 18. ²Includes North-east Frigg and Odin. ³ Norwegian share.

Tabell 20. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 metriske tonn Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1987. 1 000 tonnes

År Year	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	6 077
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	5 779	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 035	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 878
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987*	...	10 078	10 509	9 845	...

Tabell 21. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. kr Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner

År Year	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	7 630	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 483	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 824
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 857	8 271
1987*	...	8 820	9 550	9 087	...

Tabell 22. Skipninger¹ av norskprodusert råolje, etter mottakerland². 4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1987. 1 000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced crude oil, by receiving country². Q 4 1985 - Q 3 1987. 1 000 tonnes

	1985	1986				1987		
	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	10 537	9 793	7 473	11 078	12 068	11 794	11 763	11 028
Bahamas The Bahamas Islands	-	-	-	-	-	-	85	-
Belgia Belgium	-	17	7	84	65	150	75	189
Canada Canada	719	369	133	345	120	211	-	146
Danmark Denmark	-	-	-	248	160	217	304	180
Finland Finland	128	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of								
Germany	1 157	1 206	722	1 049	367	292	230	627
Frankrike France	643	411	523	795	940	1 041	1 272	807
Israel Israel	244	241	244	109	229	110	220	111
Italia Italy	97	154	65	328	332	408	202	197
Nederland Netherlands	1 607	1 009	1 117	1 975	2 076	1 441	1 442	2 247
Norge Norway	1 852	1 463	1 251	1 682	1 490	1 718	1 624	1 549
Spania Spain	71	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia United Kingdom	2 391	3 061	1 885	2 602	3 868	3 784	3 393	3 126
Sverige Sweden	907	918	946	591	1 076	860	1 296	1 322
USA USA	612	835	580	1 160	1 236	1 453	1 513	463
Østerrike Austria	109	110	-	110	110	109	109	-
Andre Other	-	-	-	-	-	-	-	64

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

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

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

Tabell 23. Skipninger¹ av norskprodusert våtgass², etter mottakerland³. 4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1987. 1 000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 4 1985 - Q 3 1987. 1 000 tonnes

Mottakerland Receiving country	1985	1986				1987		
	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
I alt Total	459	481	393	496	506	481	512	396
Belgia Belgium	-	35	32	19	43	36	13	14
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal								
Republic of Germany	10	27	13	9	35	33	14	15
Frankrike France	14	39	3	7	19	21	6	3
Italia Italy	-	18	-	1	9	3	-	-
Nederland Netherlands .	66	69	51	51	60	62	40	39
Norge Norway	205	141	121	169	149	195	224	176
Polen Poland	1	-	-	-	-	-	-	-
Portugal Portugal	1	-	-	3	3	4	5	-
Spania Spain	12	-	-	-	-	-	7	-
Storbritannia								
United Kingdom	79	102	134	142	132	54	59	71
Sveits Switzerland	-	8	-	-	-	-	-	-
Sverige Sweden	13	8	39	48	41	18	82	78
USA USA	56	29	-	45	15	45	34	-
Afrika Africa	2	4	-	-	-	-	7	-
Sør-Amerika South America	-	-	-	1	-	-	21	-

¹ Se note 1, tabell 22. ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL, (Natural Gas Liquids). ³ Se note 2, tabell 22.

¹ See note 1, table 22. ² Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

³ See note 2, table 22.

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

Tabell 24. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill Sm³ Exports of
Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Million Sm³

År Year	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	5 534	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 776	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987*	...	7 775	6 937	5 128	...

Tabell 25. Eksportverdi av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports¹. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner

År Year	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	7 027
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*	...	5 380	4 730	2 752	...

¹ FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

¹ FOB Border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 26. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1980 - 1987.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly.
1980 - 1987. Kroner/Sm³

År Year	Årgjennomsnitt 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	0,89	0,96	0,93
1983	0,94	0,93	0,95	0,95	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,04
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987*	...	0,69	0,68	0,54	...

¹ Se note 1, tabell 25.

¹ See note 1, table 25.

Tabell 27. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1987. USD/fat Crude oil prices by field.
1980 - 1987. USD/barrel

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

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. OPEC Bulletin.

Sources: The Ministry of Petroleum and Energy. OPEC Bulletin.

Tabell 28. Priser på naturgass. 1980 - 1987. USD/toe Prices on natural gas. 1980 - 1987.
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 Fede- ral Re- public of Germany	Italia Italy	USA ² USA ²	Frank- rike ³	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 1. kv. Q 1	190,50	155,72	166,03	..	70,20	164,80	219,28	167,77	162,21
2. kv. Q 2	191,05	140,42	160,28	..	72,47	163,46	178,03	172,54	153,45
3. kv. Q 3	170,53	128,06	143,66	..	61,11	148,64	148,99	145,66	127,06
4. kv. Q 4	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	..	..	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv.	..	90,09	97,26	..	..	104,66	143,99	103,41	107,22

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.

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 29. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1987 Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1974 - 1987

År og måned Year and month	150 000 dwt. og over for råolje Very large/ultra large crude carriers	60 000-149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	30 000-59 999 dwt. for råolje og raffinerte produkter Small crude/ product carriers
1974	60	..	..
1975	22	..	..
1976	29	51	82
1977	25	47	85
1978	29	64	108
1979	47	118	217
1980	37	85	146
1981	28	56	89
1982	26	49	78
1983	29	53	82
1984	35	57	89
1985	32	57	81
1986	33	65	94
1987 Januar January	33	87	127
Februar February	30	66	106
Mars March	27	61	89
April April	32	71	110
Mai May	37	74	104
Juni June	39	74	112

¹ Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de tre 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 founded on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the three 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 : Shipping news international. Source: Shipping news international.

Tabell 30. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1986 Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1986

	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 ³ Million Sm ³	1 000 metriske tonn
Bruttoproduksjon ² Gross production ²	40 027	27 802	2 397
Injisert Injected	-	5 895	-
Avfaklet Flared	-	207	-
Forbruk Consumed	-	1 360	-
Lagerendring Stock change	(24)	-	-
Leveranse fra feltet Delivery from the field ...	40 052	26 442	2 397
Forbruk Consumed	-	446	-
Svinn Losses	(86)	-	-
Lagerendring Stock change	10	54	-
Tilgang terminal Delivery to terminal	39 945	26 421	2 397
Forbruk Consumed	-	322	32
Svinn Losses	111	4	-
Lagerendring Stock change	(82)	-	3
Tilgang marked Delivery to the market	39 915	26 096	2 364

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

¹ Natural Gas Liquids consist of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquid at ordinary pressure and temperature. ² Injected and flared gas are not comprised of the gross production.

Tabell 31. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1983 - 1986 Principal figures for
Crude petroleum and natural gas production. 1983 - 1986

	Enhet Unit	1983	1984	1985	1986
	Antall Number				
1. Sysselsatte Persons engaged	"	9 348	11 215	12 818	13 533
Til havs Offshore	"	2 728	2 903	3 043	3 577
På land Onshore	"	6 490	8 312	9 775	9 956
	Mill.kr Million kroner				
2. Lønnskostnader Compensation of employees	"	2 978	4 028	5 025	5 598
Til havs Offshore	"	926	968	1 129	1 271
På land Onshore	"	2 052	3 060	3 896	4 321
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	"	76 287	92 445	105 210	68 788
Av dette Of this					
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	"	71 873	86 624	96 602	57 549
4. Vareinnsats Intermediate consumption	"	8 446	9 724	14 199	16 703
Av dette Of this					
Felt i drift Fields in production	"	5 095	5 603	6 841	9 754
Ikke-operatørkostnader Non- operator costs	"	1 274	1 511	2 762	2 740
5. Bearbeidingsverdi Value added	"	67 841	82 721	91 011	52 085
6. Produksjonsavgift Royalty	"	8 359	9 340	12 124	6 981
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	"	59 482	73 381	78 887	45 106
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation	"	15 042	28 040	19 705	35 695

Tabell 32. Vareinnsats for felt i drift. 1984 - 1986. Mill.kr Intermediate consumption for fields
in production. 1984 - 1986. Million kroner

	1984	1985	1986
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL	5 603	6 841	9 754
Vareforbruk Consumption of commodities	244	281	169
Vedlikehold Maintenance	1 681	2 553	2 580
Materialer Material	306	416	437
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection	144	176	185
Brønner Wells	346	549	606
Undervannsarbeider Subsea work	145	485	273
Overflatebehandling Surface treatment	96	172	206
Reparasjoner Repair	556	557	483
Annet Other	88	198	391
Leie av driftsmidler Hire of operating capital	579	374	663
Tjenesteforbruk Consumption of services	1 269	1 912	4 510
Helikoptertransport Helicopter transport	318	361	521
Forsyningskip Supply vessels	237	273	279
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication	55	85	47
Forpleining Catering	218	257	298
Teknisk assistanse Technical assistance	194	266	790
Andre tjenester Other services	247	670	2 575
Indirekte kostnader Indirect costs	1 807	1 630	1 745
Lønnskostnader Compensation of employees	916	792	743
Administrasjonskostnader Administration costs	891	838	1 002
Andre kostnader Other costs	23	91	86

Tabell 33. Ikke-operatørkostnader¹. 1984 - 1986. Mill.kr Non-operator costs¹. 1984 - 1986.
Million kroner

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

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

¹ This is costs the companies cannot charge to any licence account.

Tabell 34. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1986. Mill.kr Value of produced crude oil and natural gas production. 1974 - 1986. Million kroner

	Verdi av produsert råolje og naturgass ¹ Value of produced crude oil and natural gas ¹	Bearbeidingsverdi ² Value added ²
1974	850	672
1975	4 158	3 815
1976	6 818	6 510
1977	8 049	7 646
1978	13 957	13 233
1979	21 962	20 430
1980	43 394	41 677
1981	53 463	50 700
1982	59 895	56 265
1983	71 873	67 841
1984	86 624	82 721
1985	96 602	91 011
1986	57 549	52 085

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 services consumed.

Tabell 35. Sysselsatte i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1986 Persons engaged in Crude petroleum and natural gas production. 1972 - 1986

	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

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

¹ About 1 400 of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry.

Tabell 36. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1981 - 1986.
Mill.kr. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities.
1981 - 1986

	1981	1982	1983	1984	1985	1986*
Nettogjeld Net debts	25 532	43 019	44 190	47 336	38 769	48 221
Fordringer Assets						
I alt Total	12 588	14 605	15 684	20 337	21 518	15 045
Rettighetshavere ¹ Licensees ¹ ..	12 009	14 160	15 283	19 662	20 900	14 544
Oljeboring Oil well drilling ..	579	445	401	675	618	501
Gjeld Liabilities						
I alt	38 120	57 624	59 874	67 673	60 278	63 866
Rettighetshavere ¹	35 086	54 422	56 555	64 475	57 490	60 372
Oljeboring	3 034	3 0202	3 319	3 198	2 788	3 494

¹ Foretak som inngår i næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass.

¹ Enterprises included in the groups Crude petroleum and natural gas production and Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production.

Tabell 37. Utlån fra norske kredittinstitusjoner. 31. desember 1983 - 1986. Mill.kr. Loans from Norwegian credit institutions. 31. December 1983 - 1986. Million kroner

	I alt Total				Rettighetshavere ¹ Licensees ¹				Oljeboring Oil well drilling				Rørtransport Pipeline transport			
	1983	1984	1985	1986*	1983	1984	1985	1986*	1983	1984	1985	1986*	1983	1984	1985	1986*
I alt Total	1875	1449	2518	4029	1829	1361	2340	3833	19	68	130	93	27	20	48	103
Forretnings- banker Commercial banks	915	578	1021	2392	889	532	937	2309	-	43	83	55	16	3	1	28
Sparebanker Savings banks	764	665	1215	1366	763	661	1207	1361	-	2	5	4	1	2	3	1
Statsbanker State banks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Private kredittfore- tak Private credit enterprises	19	19	46	45	10	6	6	-	-	-	-	-	9	13	40	45
Private finansierings- selskaper Private financial companies .	131	139	167	149	115	116	138	109	15	21	26	31	1	2	3	9
Livsfor- sikrings- selskaper Life in- surance companies .	11	9	22	23	7	7	6	-	4	2	16	3	-	-	-	20
Skadefor- sikrings- selskaper Non-life insurance companies .	35	39	47	54	35	39	46	54	0	-	-	-	0	-	-	-

¹ Se note 1, tabell 36.

¹ See note 1, table 36.

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 kontraktsbasis 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 kontraktsbasis.

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

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

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

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

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

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

Leting

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

Utbygging

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

Drift

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

Hjelpevirksomhet

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirksomheten

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

4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel 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 fratrasket 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. Verdiene beregnes fob rørledning.

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrasket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrasket produksjonsavgift.

THE STATISTICAL TREATMENT OF THE OIL AND GAS 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 the United Kingdom. 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 the United Kingdom, is entered as export of services from Norway to the United Kingdom. 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 the United Kingdom. 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 the United Kingdom. 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 the United Kingdom. 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 the United Kingdom. Export of natural gas to Emden and St. Fergus is recorded as export to the Federal Republic of Germany and to the United Kingdom 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 normal 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 the United Kingdom is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to the United Kingdom.

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.

Historisk og internasjonal oversikt over
petroleumsvirksomheten

Historical and international survey over
the petroleum activity

TABELLREGISTER

	Side
OLJERESERVER OG PRODUKSJON	
1. Verdens råoljereserver etter land pr. 1. januar. 1978-1987. Mill. fat	70
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1986. Tusen fat	71
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1986. Tusen fat/dag	80
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1986. Mill. fat	81
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1987. Tusen metriske tonn	81
GASSRESERVER OG PRODUKSJON	
6. Verdens naturgassreserver etter land pr. 1. januar. 1978-1987. Tusen mill. Sm ³	82
7. Verdens produksjon av naturgass etter land. 1975-1986. Mill. Sm ³	83
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember. 1986. Tusen mill. Sm ³	84
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1987. Mill. Sm ³	84
LETING OG UTBYGGING	
10. Leteboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1986	85
11. Undersøkelse- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1963-1986	86
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia. 1963-1986	88
13. Felt i produksjon etter land pr. 1. juli 1987	90
14. Felt under utbygging etter land pr. 1. juli 1987	94
15. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1986	98
16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia. 1974-1986. Prosent av totale leveranser	98
RÅOLJEPRISER	
17. Råoljepriser - Ekofisk, Statfjord og Brent. 1975-1987	99
18. Brønnehodepriser USA. 1859-1986. USD/fat	100
19. Råoljepriser - OPEC. 1951-1986. USD/fat	101
PRISER PÅ NATURGASS	
20. Priser på naturgass. 1980-1987. USD/toe	102
ETTERSPORSEL OG EKSPORT	
21. Energiетterspørsel etter energitype. 1950-1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	103
22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1987. Tusen metriske tonn	108
23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976-1986. Tusen metriske tonn	109
24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975-1986. Tusen metriske tonn	109
25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975-1986. Tusen metriske tonn	110
26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975-1986. Tusen metriske tonn	111
27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1986. Mill. metriske tonn råolje/år	111
28. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1986. Tusen metriske tonn	112

PRODUKTPRISER

29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1979-1986. USD/tusen liter	114
30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1979-1986. USD/metriske tonn	114
31. Priser på bensin. 1979-1986. US cent/liter	115
32. Priser på dieselolje. 1979-1986. US cent/liter	115

DIVERSE

33. Statens inntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1977-1986	116
34. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1986. Mill. USD	116
35. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1986. Tusen fat/dag	117
36. OPECs medlemsland - petroleumeksport og vareimport. 1961-1986. Mill. USD	117
Landfortegnelse	118

INDEX OF TABLES

OIL RESERVES AND PRODUCTION	Page
1. World crude oil reserves per country at 1 January. 1978-1987. Million barrels	70
2. World crude oil production per area and country. 1918-1986. Thousand barrels	71
3. World and OPEC crude oil production 1961-1986. Thousand barrels/day	80
4. Recoverable oil reserves in the North Sea at 31 December 1986. Million barrels	81
5. North Sea crude oil production. 1971-1987. Thousand tonnes	81
 GAS RESERVES AND PRODUCTION	
6. World reserves of natural gas per country at 1 January. 1978-1987. Thousand million Sm ³	82
7. World gas production per country. 1975-1986. Million Sm ³	83
8. Recoverable North Sea gas reserves at 31 December 1986. Thousand million Sm ³	84
9. Gas production in Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1987. Million Sm ³	84
 EXPLORATION AND DEVELOPMENT	
10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, per country. 1962-1986	85
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, per country and geographical area. 1963-1986	86
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1986	88
13. Fields on stream per country at 1 July 1987	90
14. Fields under development per country at 1 July 1987	94
15. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1986	98
16. Own produced deliveries to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1986. Per cent of total deliveries	98
 CRUDE OIL PRICES	
17. Crude oil prices - Ekofisk, Statfjord and Brent. 1975-1987	99
18. Wellhead price USA. 1859-1986. USD/barrel	100
19. Crude oil prices - OPEC. 1951-1986. USD/barrel	101
 NATURAL GAS PRICES	
20. Prices on natural gas. 1980-1987. USD/toe	102
 DEMAND AND EXPORTS	
21. Energy demand per type of energy. 1950-1985. Million barrels oil equivalents/day	103
22. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1986. Thousand tonnes	108
23. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976-1987. Thousand tonnes	109
24. Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975-1986. Thousand tonnes	109
25. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975-1986. Thousand tonnes	110
26. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975-1986. Thousand tonnes	111
27. Capacities of crude oil refineries. Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1986. Million tonnes crude oil/year	111
28. Exports of refined products from Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1986. Thousand tonnes	112

PRODUCT PRICES

29. Light fuel-oil prices for industry. 1979-1986. USD/thousand litres	114
30. Heavy fuel-oil prices for industry. 1979-1986. USD/tonne	114
31. Gasoline prices. 1979-1986. US cent/litre	115
32. Automotive diesel oil prices. 1979-1986. US cent/litre	115

MISCELLANEOUS

33. Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1977-1986 .	116
34. Net income of the major oil companies. 1961-1986. Million USD	116
35. The major oil companies' oil production. 1975-1986. Thousand barrels/day	117
36. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports 1961-1986. Million USD ...	117
Country code	119

Tabell 1. Verdens råoljereserver etter land pr. 1. januar. 1978 - 1987. Mill. fat World crude oil reserves per country¹ at 1 January. 1978 - 1987. Million barrels

	1978	1979	1980	1981	1982
Verden i alt World, total	645 805	641 771	642 174	651 929	670 350
Av dette Of which					
Algerie	6 600	6 300	8 440	8 200	8 080
Canada	5 970	6 860	6 800	6 400	7 300
Egypt	..	3 200	3 100	2 900	2 930
Indonesia	10 000	10 200	9 600	9 500	9 800
Irak	34 500	32 100	31 000	30 000	29 700
Iran	62 000	59 000	58 000	57 500	57 000
Kina	20 000	20 000	20 000	26 500	19 895
Kuwait	67 000	66 200	65 400	64 900	64 480
Libya	25 000	24 300	23 500	23 000	22 600
Mexico	14 000	16 000	31 250	44 900	56 990
Nigeria	18 700	18 200	17 400	16 700	16 500
Norge	6 000	5 900	5 750	5 500	7 620
Qatar	5 600	4 000	3 760	3 585	3 434
Saudi Arabia	150 000	165 700	163 350	165 000	164 600
Sovjetunionen	75 000	71 000	67 000	63 000	63 000
Storbritannia	19 000	16 000	15 400	14 800	14 800
USA	29 486	27 803	27 051	29 805	29 426
Unionen av Arabiske Emirater	32 425	30 000	28 000	29 000	30 600
Venezuela	18 200	18 000	17 870	17 950	20 300

	1983	1984	1985	1986	1987
Verden i alt	668 262	669 737	699 813	700 140	697 450
Av dette					
Algerie	9 440	9 220	9 000	8 820	8 800
Canada	7 020	6 730	7 075	6 500	6 850
Egypt	3 325	3 450	..	3 850	3 600
Indonesia	9 550	9 100	8 650	8 500	8 300
Irak	41 000	43 000	44 500	44 110	47 100
Iran	55 308	51 000	48 500	47 876	48 800
Kina	19 485	19 100	19 100	18 420	18 400
Kuwait	64 230	63 900	90 000	89 774	91 916
Libya	21 500	21 270	21 100	21 300	21 300
Mexico	48 300	48 000	48 600	49 300	54 653
Nigeria	16 750	16 550	16 650	16 600	16 000
Norge	6 800	7 660	8 300	10 900	10 500
Qatar	3 425	3 330	3 350	..	..
Saudi Arabia	162 400	166 000	169 000	168 800	166 574
Sovjetunionen	63 000	63 000	63 000	61 000	59 000
Storbritannia	13 900	13 150	13 590	13 000	9 000
USA	27 858	27 335	28 446	28 000	24 560
Unionen av Arabiske Emirater	30 510	30 400	30 500	31 000	31 000
Venezuela	21 500	24 850	25 845	25 591	25 000

¹ Landfortegnelse på norsk og engelsk finnes på side 118.

¹ Country code in norwegian and english is printed on page 119.

K i l d e: Basic Petroleum Data Book.

Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat
World crude oil production per area and country. 1918 - 1986. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika ¹	Canada	Cuba	Mexico	USA
1918 ...	503 515	420 061	305	-	63 828	355 928
1919 ...	555 875	465 681	241	-	87 073	378 367
1920 ...	688 884	600 194	196	-	157 069	442 929
1921 ...	766 002	665 769	188	-	193 398	472 183
1922 ...	858 898	739 988	179	-	182 278	557 531
1923 ...	1 015 736	882 162	170	-	149 585	732 407
1924 ...	1 014 318	853 779	161	-	139 678	713 940
1925 ...	1 068 933	879 590	332	-	115 515	763 743
1926 ...	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 874
1927 ...	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928 ...	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929 ...	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930 ...	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
1931 ...	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932 ...	1 309 677	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933 ...	1 442 146	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934 ...	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935 ...	1 654 495	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936 ...	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937 ...	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938 ...	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939 ...	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940 ...	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941 ...	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942 ...	2 093 100	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943 ...	2 256 637	1 550 935	10 052	107	35 163	1 505 613
1944 ...	2 592 289	1 726 315	10 099	109	38 203	1 677 904
1945 ...	2 594 697	1 765 834	8 483	149	43 547	1 713 655
1946 ...	2 745 430	1 791 029	7 586	269	49 235	1 733 939
1947 ...	3 022 139	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948 ...	3 433 225	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949 ...	3 404 142	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950 ...	3 802 995	2 075 217	29 044	156	72 443	1 973 574
1951 ...	4 282 730	2 372 766	47 615	128	77 312	2 247 711
1952 ...	4 504 708	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953 ...	4 798 055	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954 ...	5 016 843	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955 ...	5 625 883	2 703 649	129 440	375	89 406	2 484 428
1956 ...	6 124 676	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957 ...	6 438 444	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958 ...	6 607 750	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959 ...	7 133 238	2 855 953	184 778	192	96 393	2 574 590
1960 ...	7 674 460	2 863 624	189 534	108	99 049	2 574 933
1961 ...	8 186 213	2 949 483	220 861	80	106 784	2 621 758
1962 ...	8 881 858	3 032 245	244 136	90	111 830	2 676 189
1963 ...	9 538 346	3 125 468	257 662	216	114 867	2 752 723
1964 ...	10 309 644	3 178 026	275 364	264	115 576	2 786 822
1965 ...	11 062 515	3 263 734	296 997	264	117 959	2 848 514
1966 ...	12 021 786	3 469 639	320 467	260	121 149	3 027 763
1967 ...	12 914 340	3 700 827	351 287	756	133 042	3 215 742
1968 ...	14 146 318	3 908 267	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969 ...	15 222 511	3 951 765	410 814	821	168 379	3 371 751
1970 ...	16 718 708	4 157 011	461 177	785	177 599	3 517 450
1971 ...	17 662 793	4 123 819	491 846	785	177 274	3 453 914
1972 ...	18 600 501	4 201 847	560 693	775	185 011	3 455 368
1973 ...	20 367 981	4 201 508	648 348	1 014	191 482	3 360 903
1974 ...	20 537 727	4 058 624	616 532	1 236	238 271	3 202 585
1975 ...	19 497 604	3 868 634	520 666	1 666	294 254	3 052 048
1976 ...	21 191 154	3 793 873	488 680	1 728	327 285	2 976 180
1977 ...	21 900 695	3 851 263	482 021	1 887	358 090	3 009 265
1978 ...	22 158 251	4 103 789	479 975	2 123	443 475	3 178 216
1979 ...	22 721 365	4 202 800	546 040	2 121	533 329	3 121 310
1980 ...	21 950 297	4 378 711	521 184	2 014	708 454	3 146 159
1981 ...	20 566 116	4 444 151	447 490	1 906	843 932	3 128 624
1982 ...	19 584 523	4 628 339	462 705	3 982	1 002 430	3 156 715
1983 ...	19 233 248	4 641 779	490 368	5 463	972 849	3 170 999
1984 ...	19 923 165	4 841 860	559 943	5 670	1 024 341	3 249 696
1985 ...	19 941 916	4 843 240	572 211	6 386	986 698	3 274 553
1986 ...	20 836 906	4 629 657	537 280	6 883	912 639	3 168 252

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ Total may include small amounts from countries not listed.

Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Sør-Amerika ¹	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru og Tobago	Venezuela
1918 ...	6 355	1 353	-	-	-	-	60	2 527	333
1919 ...	6 285	1 331	-	-	-	-	60	2 628	425
1920 ...	7 068	1 651	-	-	-	-	60	2 817	457
1921 ...	9 649	2 036	-	-	-	67	60	3 699	1 433
1922 ...	13 209	2 866	-	-	-	323	60	5 314	2 201
1923 ...	16 863	3 400	-	-	-	425	87	5 699	4 201
1924 ...	26 662	4 639	-	-	-	445	100	8 379	9 042
1925 ...	40 809	6 336	-	-	-	1 007	160	9 232	19 687
1926 ...	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	36 911
1927 ...	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	63 134
1928 ...	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	105 749
1929 ...	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	137 472
1930 ...	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	136 669
1931 ...	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	116 613
1932 ...	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	116 541
1933 ...	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	117 720
1934 ...	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	136 103
1935 ...	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	148 254
1936 ...	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	154 794
1937 ...	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	186 230
1938 ...	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	188 174
1939 ...	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	206 470
1940 ...	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	185 570
1941 ...	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	228 430
1942 ...	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	147 675
1943 ...	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	177 631
1944 ...	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	257 046
1945 ...	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	323 156
1946 ...	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	388 486
1947 ...	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	434 905
1948 ...	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	490 015
1949 ...	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	482 316
1950 ...	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	546 783
1951 ...	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	622 216
1952 ...	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	660 254
1953 ...	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	644 243
1954 ...	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	691 810
1955 ...	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	787 409
1956 ...	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	899 212
1957 ...	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	1 014 457
1958 ...	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	950 796
1959 ...	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	1 011 452
1960 ...	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	1 041 675
1961 ...	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	1 065 757
1962 ...	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	1 167 916
1963 ...	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	1 185 511
1964 ...	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	1 241 782
1965 ...	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	1 267 602
1966 ...	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	1 230 463
1967 ...	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	1 292 876
1968 ...	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	1 319 340
1969 ...	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	1 311 832
1970 ...	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	1 353 420
1971 ...	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	1 295 406
1972 ...	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	1 178 487
1973 ...	1 702 448	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	1 228 594
1974 ...	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	1 086 332
1975 ...	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 685	58 753	26 384	856 364
1976 ...	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	839 737
1977 ...	1 228 497	157 248	12 676	58 686	8 030	50 735	66 954	33 276	816 818
1978 ...	1 295 394	165 195	12 775	58 400	7 284	47 450	74 825	55 191	790 225
1979 ...	1 380 222	173 025	10 174	60 433	7 971	45 063	74 714	70 524	860 068
1980 ...	1 330 472	179 659	8 704	66 437	12 821	45 615	74 764	71 370	793 488
1981 ...	1 319 206	181 459	8 091	80 300	15 104	48 847	76 292	70 482	769 516
1982 ...	1 255 500	179 054	8 921	94 852	15 626	51 759	77 664	71 212	691 686
1983 ...	1 234 818	171 769	8 100	120 394	14 365	55 571	86 408	62 454	657 297
1984 ...	1 327 548	175 101	7 621	174 289	14 036	62 037	93 770	66 978	668 316
1985 ...	1 339 275	187 804	7 245	205 551	13 048	64 404	108 366	69 124	615 755
1986 ...	1 404 630	168 543	6 415	216 339	12 205	110 049	106 763	65 136	653 894

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.¹ Total may include small amounts from countries not listed.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Vest-Europa ¹	Dan-mark	Forbunds-republikken Tyskland	Frank-rike	Italia	Jugo-slavia	Neder-land	Norge	Spania	Stor-britan-nia	Øster-rike
1918 ...	668	-	270	363	35	-	-	-	-	-	-
1919 ...	636	-	265	334	35	-	-	-	-	2	-
1920 ...	640	-	246	356	35	-	-	-	-	3	-
1921 ...	698	-	274	389	32	-	-	-	-	3	-
1922 ...	847	-	319	496	31	-	-	-	-	1	-
1923 ...	875	-	346	494	34	-	-	-	-	1	-
1924 ...	944	-	406	497	39	-	-	-	-	2	-
1925 ...	1 064	-	541	459	61	-	-	-	-	3	-
1926 ...	1 174	-	653	478	41	-	-	-	-	2	-
1927 ...	1 216	-	663	504	47	-	-	-	-	2	-
1928 ...	1 189	-	630	512	46	-	-	-	-	1	-
1929 ...	1 284	-	704	535	45	-	-	-	-	-	-
1930 ...	1 764	-	1 182	523	59	-	-	-	-	-	-
1931 ...	2 257	-	1 606	527	124	-	-	-	-	-	-
1932 ...	2 346	-	1 608	530	208	-	-	-	-	-	-
1933 ...	2 431	-	1 665	562	204	-	-	-	-	-	-
1934 ...	2 923	-	2 187	557	151	-	-	-	-	-	28
1935 ...	3 702	-	2 996	541	119	2	-	-	-	-	44
1936 ...	3 792	-	3 115	503	123	1	-	-	-	-	50
1937 ...	4 013	-	3 176	502	110	4	-	-	-	-	221
1938 ...	4 867	-	3 861	513	101	9	-	-	-	-	383
1939 ...	6 328	-	4 487	500	91	10	-	-	-	-	1 240
1940 ...	10 894	-	7 371	496	85	10	-	-	-	124	2 808
1941 ...	11 283	-	6 303	414	95	10	-	-	-	223	4 238
1942 ...	12 269	-	5 191	463	101	10	-	-	-	605	5 899
1943 ...	13 743	-	4 973	356	86	10	1	-	-	839	7 478
1944 ...	15 662	-	6 154	300	55	220	12	-	-	703	8 218
1945 ...	8 037	-	3 935	202	53	200	41	-	-	532	3 074
1946 ...	11 731	-	4 539	368	83	160	435	-	-	412	5 734
1947 ...	12 873	-	4 032	356	81	290	1 478	-	-	351	6 285
1948 ...	15 114	-	4 489	369	71	270	3 443	-	-	323	6 149
1949 ...	17 651	-	5 947	411	71	470	4 314	-	-	338	6 100
1950 ...	25 296	-	8 107	909	63	780	4 897	-	-	340	10 200
1951 ...	33 696	-	9 681	2 036	135	1 067	4 942	-	-	335	15 500
1952 ...	40 532	-	12 435	2 377	487	1 091	4 975	-	-	407	18 760
1953 ...	47 922	-	15 505	2 555	655	1 236	5 701	-	-	410	21 860
1954 ...	55 101	-	19 008	3 616	535	1 557	6 535	-	-	450	23 400
1955 ...	64 625	-	22 435	6 224	1 519	2 027	7 126	-	-	408	24 886
1956 ...	72 556	-	25 408	9 100	4 209	2 076	7 652	-	-	489	23 622
1957 ...	83 429	-	28 698	10 157	8 593	2 797	10 623	-	-	606	21 955
1958 ...	87 345	-	32 119	9 983	10 531	3 267	11 306	-	-	591	19 548
1959 ...	94 248	-	36 981	11 594	11 551	4 188	12 367	-	-	621	16 946
1960 ...	105 494	-	40 076	14 233	13 613	6 671	13 378	-	-	649	16 874
1961 ...	114 777	-	44 968	15 578	13 434	9 479	14 271	-	-	810	16 237
1962 ...	122 104	-	48 943	17 071	12 303	11 299	14 974	-	-	820	16 694
1963 ...	130 085	-	53 325	18 117	12 155	11 930	15 377	-	-	910	18 271
1964 ...	142 517	-	55 415	20 428	18 184	13 222	15 758	-	-	939	18 571
1965 ...	146 199	-	56 945	21 774	15 055	15 281	16 630	-	-	606	19 908
1966 ...	143 921	-	57 100	21 365	12 836	16 460	16 127	-	236	569	19 228
1967 ...	142 864	-	57 258	20 593	12 006	17 584	15 438	-	612	648	18 725
1968 ...	141 073	-	57 652	19 528	10 260	18 473	14 645	-	925	591	18 999
1969 ...	139 369	-	56 886	18 207	9 309	19 991	13 792	-	1 386	562	19 236
1970 ...	136 626	-	54 427	16 825	9 575	21 140	13 080	-	1 457	607	19 515
1971 ...	131 862	-	53 597	13 651	8 952	21 932	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972 ...	138 206	622	51 271	10 811	7 850	23 709	10 885	12 126	1 020	2 628	17 284
1973 ...	138 513	1 460	47 944	9 152	7 082	24 680	10 169	11 166	5 932	2 946	17 982
1974 ...	142 005	689	44 718	7 863	6 956	25 613	10 227	12 707	14 334	3 289	15 609
1975 ...	199 950	1 327	41 470	7 460	6 743	27 347	9 676	68 900	14 822	8 000	14 205
1976 ...	311 858	1 492	39 902	7 710	7 553	28 739	10 538	101 900	11 552	89 006	13 466
1977 ...	489 328	3 285	39 012	7 557	7 889	29 265	9 420	101 887	6 898	271 653	12 462
1978 ...	643 149	3 650	37 230	7 300	9 902	30 191	10 950	129 940	6 570	394 930	12 486
1979 ...	814 119	3 066	34 479	8 719	11 581	29 628	8 969	139 928	8 097	557 545	12 098
1980 ...	900 266	2 119	33 452	10 316	12 468	31 403	8 749	203 793	10 456	577 225	10 267
1981 ...	961 086	9 402	32 206	12 261	10 696	32 120	8 964	172 907	8 937	657 000	9 249
1982 ...	1 097 724	13 505	30 740	11 503	11 768	31 536	11 078	193 762	10 965	766 500	8 964
1983 ...	1 207 581	15 330	29 728	13 033	15 045	30 554	17 648	239 560	21 680	807 672	8 828
1984 ...	1 310 553	19 325	29 372	15 037	15 302	29 954	21 090	263 664	16 985	881 694	8 430
1985 ...	1 377 377	21 769	29 652	19 257	17 717	30 777	25 600	281 526	15 887	917 810	8 390
1986 ...	1 402 646	26 992	29 123	21 480	18 904	30 718	31 775	306 149	13 140	907 455	7 871

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.¹ Total may include small amounts from countries not listed

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Øst-Europa	Albania	Bulgaria	Den tyske demokratiske republikk	Polen	Romania	Sovjetunionen	Tsjekkoslovakia	Ungarn
1918 ...	41 930	-	-	-	6 032	8 730	27 168	-	-
1919 ...	44 514	-	-	-	6 096	6 618	31 752	48	-
1920 ...	38 541	-	-	-	5 607	7 435	25 430	69	-
1921 ...	42 599	-	-	-	5 167	8 368	28 970	94	-
1922 ...	50 889	-	-	-	5 227	9 843	35 699	120	-
1923 ...	55 499	-	-	-	5 402	10 867	39 156	74	-
1924 ...	64 537	-	-	-	5 657	13 369	45 435	76	-
1925 ...	75 303	-	-	-	5 960	16 650	52 535	158	-
1926 ...	93 800	-	-	-	5 844	23 314	64 492	150	-
1927 ...	109 280	-	-	-	5 342	26 368	77 458	112	-
1928 ...	121 781	-	-	-	5 492	30 773	85 422	94	-
1929 ...	140 480	-	-	-	4 988	34 758	100 641	93	-
1930 ...	175 180	-	-	-	4 904	42 759	127 360	157	-
1931 ...	220 113	-	-	-	4 662	49 741	165 576	134	-
1932 ...	215 278	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-
1933 ...	215 695	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-
1934 ...	243 655	10	-	-	3 913	62 438	177 116	178	-
1935 ...	250 227	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-
1936 ...	257 266	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-
1937 ...	253 823	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16
1938 ...	262 197	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288
1939 ...	272 569	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103
1940 ...	273 200	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881
1941 ...	289 160	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183
1942 ...	283 267	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037
1943 ...	255 980	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347
1944 ...	315 987	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277
1945 ...	195 851	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018
1946 ...	202 315	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146
1947 ...	230 506	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330
1948 ...	265 390	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647
1949 ...	285 796	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791
1950 ...	313 197	2 800	-	-	1 205	32 000	273 000	292	3 700
1951 ...	329 846	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500
1952 ...	381 440	1 100	-	-	1 700	45 000	329 400	740	3 500
1953 ...	457 844	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455
1954 ...	512 477	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286
1955 ...	605 421	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216
1956 ...	707 956	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172
1957 ...	813 872	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150
1958 ...	923 663	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325
1959 ...	1 043 938	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904
1960 ...	1 184 511	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283
1961 ...	1 319 940	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117
1962 ...	1 470 770	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517
1963 ...	1 618 801	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408
1964 ...	1 760 217	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741
1965 ...	1 904 951	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746
1966 ...	2 069 654	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009
1967 ...	2 219 380	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866
1968 ...	2 380 829	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827
1969 ...	2 518 967	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385
1970 ...	2 683 835	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780
1971 ...	2 911 575	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879
1972 ...	3 034 809	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084
1973 ...	3 238 251	14 058	1 460	2 500	2 908	106 578	3 094 350	1 221	15 176
1974 ...	3 520 656	15 045	1 095	2 500	4 080	107 964	3 373 650	1 085	15 237
1975 ...	3 756 440	15 012	913	2 500	4 103	108 739	3 608 850	1 017	15 306
1976 ...	3 970 469	15 012	730	2 500	3 376	109 559	3 822 000	949	16 343
1977 ...	4 139 267	15 000	730	2 500	3 285	109 186	3 991 050	730	16 786
1978 ...	4 231 425	15 000	730	2 500	3 285	100 010	4 093 475	730	15 695
1979 ...	4 398 900	12 410	1 688	292	2 967	94 900	4 270 500	883	15 260
1980 ...	4 542 410	25 620	2 196	9 516	2 562	84 034	4 402 980	679	14 823
1981 ...	4 587 002	25 915	2 190	9 490	2 337	86 783	4 444 240	604	15 443
1982 ...	4 605 541	26 689	599	3 650	1 759	85 775	4 471 615	657	14 797
1983 ...	4 633 874	29 200	556	432	1 460	87 600	4 499 355	642	14 629
1984 ...	4 636 498	25 020	2 190	3 414	1 402	85 359	4 503 183	617	15 313
1985 ...	4 462 354	22 785	2 199	3 465	1 446	81 028	4 336 955	834	15 642
1986 ...	4 612 699	21 809	2 201	3 285	1 433	79 935	4 489 500	942	15 594

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ Total may include small amounts from countries not listed.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Midt- Østen	Bahrain	Irak	Iran	Israel	Kuwait	Nøytral sone
1918	8 623	-	-	8 623	-	-	-
1919	10 139	-	-	10 139	-	-	-
1920	12 230	-	-	12 230	-	-	-
1921	16 673	-	-	16 673	-	-	-
1922	22 247	-	-	22 247	-	-	-
1923	25 230	-	-	25 230	-	-	-
1924	32 373	-	-	32 373	-	-	-
1925	34 038	-	-	34 038	-	-	-
1926	35 842	-	-	35 842	-	-	-
1927	40 076	-	388	39 688	-	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-	-
1930	46 746	-	913	45 833	-	-	-
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 308	1	836	49 471	-	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 283	-	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-	-
1940	103 321	7 704	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	111 000	6 572	24 948	74 612	-	-	-
1944	146 598	6 714	30 045	102 045	-	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	5 931	-
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	16 225	-
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	46 500	-
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	90 000	-
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	125 722	-
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	204 910	-
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	273 433	-
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	314 592	-
1954	998 932	10 992	228 432	21 500	-	347 319	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	398 493	8 848
1956	1 260 610	11 015	232 307	197 148	146	499 874	11 684
1957	1 293 099	11 691	163 498	263 134	394	416 045	23 259
1958	1 558 351	14 823	266 125	301 361	642	509 654	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	504 855	42 438
1960	1 923 285	16 500	353 833	385 748	932	594 278	49 829
1961	2 055 933	16 444	365 594	431 653	1 133	600 226	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	669 284	89 224
1963	2 486 348	16 503	423 140	538 121	1 091	705 471	114 535
1964	2 786 199	18 000	461 961	618 731	1 435	774 815	131 415
1965	3 053 941	20 788	482 461	688 215	1 469	791 903	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	830 537	153 432
1967	3 667 393	25 370	448 239	947 706	8 687	836 719	151 461
1968	4 135 044	27 598	548 705	1 039 367	14 689	886 125	156 721
1969	4 542 994	27 774	555 241	1 231 826	18 042	940 041	163 149
1970	5 094 380	27 973	568 547	1 397 460	31 798	998 110	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 067 795	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 097 719	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 007 002	190 888
1974	7 986 831	24 597	720 729	2 197 901	36 500	830 580	198 195
1975	7 160 993	20 805	825 521	1 952 650	27 345	670 918	181 431
1976	8 115 708	21 288	884 036	2 168 237	268	700 000	171 669
1977	8 186 851	21 236	909 945	2 080 051	256	650 795	136 072
1978	7 676 304	19 345	917 975	1 898 000	177	691 310	136 912
1979	7 827 718	18 741	1 269 105	1 107 775	164	808 475	205 495
1980	6 759 817	17 649	608 292	608 292	128	509 644	196 928
1981	5 770 688	16 862	365 000	503 700	106	343 392	134 372
1982	4 655 890	16 068	354 780	856 290	146	239 112	114 002
1983	4 068 062	15 273	336 530	909 580	73	317 550	141 931
1984	4 010 072	15 289	440 298	800 442	37	333 792	150 060
1985	3 848 029	15 309	524 505	824 079	37	314 265	143 096
1986	4 724 065	15 659	629 625	704 085	37	490 560	139 029

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

² Inkluderer produksjon fra Sinai 1967 - 1975.

¹ Total may include small amounts from countries not listed.

² Includes production from Sinai 1967-1975.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Oman	Qatar	Saudi Arabia	Syria	Tyrkia	Unionen av Arabiske Emirater
1918	-	-	-	-	-	-
1919	-	-	-	-	-	-
1920	-	-	-	-	-	-
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	347 845	-	399	-
1955	-	41 983	352 240	-	1 205	-
1956	-	45 300	360 923	-	2 213	-
1957	-	50 798	362 121	-	2 159	-
1958	-	63 412	370 486	-	2 379	-
1959	-	61 431	399 821	-	2 700	-
1960	-	63 088	456 453	-	2 624	-
1961	-	64 386	508 269	-	3 075	-
1962	-	67 911	555 056	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	594 592	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	628 095	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	739 078	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	873 349	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	948 110	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 035 773	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 092 322	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 295 335	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 641 615	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 098 422	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 677 146	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	2 996 543	45 352	24 555	616 485
1975	124 600	159 482	2 491 834	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	3 053 887	69 685	18 585	712 614
1977	123 626	162 316	3 290 000	63 620	19 428	729 506
1978	114 975	176 537	2 944 128	69 400	19 595	667 950
1979	107 726	184 806	3 515 448	60 225	20 140	557 846
1980	103 212	172 541	3 525 080	62 739	16 397	627 083
1981	119 807	147 711	3 512 697	62 821	16 741	547 478
1982	118 775	117 895	2 309 435	56 797	16 499	456 091
1983	141 931	102 200	1 596 620	61 320	16 071	428 984
1984	152 818	146 247	1 435 481	62 220	14 950	432 612
1985	184 182	103 660	1 200 850	64 970	15 112	431 503
1986	206 709	187 235	1 801 275	70 810	17 223	532 791

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
1918	1 942	7	-	1 935	-	-
1919	1 522	5	-	1 517	-	-
1920	1 046	4	-	1 042	-	-
1921	1 258	3	-	1 255	-	-
1922	1 197	9	-	1 188	-	-
1923	1 063	9	-	1 054	-	-
1924	1 133	11	-	1 122	-	-
1925	1 238	12	-	1 226	-	-
1926	1 197	9	-	1 188	-	-
1927	1 275	8	-	1 267	-	-
1928	1 850	8	-	1 842	-	-
1929	1 888	20	-	1 868	-	-
1930	2 012	16	-	1 996	-	-
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 902	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 224	253	52	12 185	-	-
1957	18 102	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 713	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	10 538	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 613	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 384	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 826 255	350 753	57 943	84 348	81 948	-
1976	2 134 861	383 816	36 764	120 180	82 042	-
1977	2 276 007	409 864	62 437	150 925	81 144	-
1978	2 173 055	401 500	47 450	169 480	76 650	4 700
1979	2 429 375	435 938	52 195	190 989	70 989	12 606
1980	2 264 310	417 606	49 814	212 927	64 621	20 626
1981	1 743 994	352 225	47 286	228 897	55 436	31 556
1982	1 620 007	255 940	47 602	236 659	56 703	40 014
1983	1 629 682	226 300	67 124	280 000	57 216	45 078
1984	1 858 519	354 070	71 630	296 922	64 782	54 900
1985	1 969 283	386 900	84 863	332 200	62 415	68 255
1986	1 891 199	365 000	102 700	298 972	60 225	63 510

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.¹ Total may include small amounts from countries not listed

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
1918	-	-	-	-	-	-
1919	-	-	-	-	-	-
1920	-	-	-	-	-	-
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	7	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	734	-	-	-
1957	-	-	566	-	-	-
1958	-	-	560	1 970	-	-
1959	-	-	712	4 067	-	-
1960	377	-	695	6 552	-	-
1961	740	6 642	603	16 802	-	-
1962	929	67 052	968	24 624	-	-
1963	820	169 414	1 140	27 644	-	-
1964	619	315 642	910	43 997	-	-
1965	534	445 374	782	99 354	-	-
1966	467	550 186	755	152 428	4 402	-
1967	376	636 504	738	116 525	17 068	-
1968	342	951 345	674	51 907	24 539	-
1969	173	1 135 684	438	197 204	27 942	-
1970	137	1 209 314	335	395 836	34 296	-
1971	130	1 007 687	172	558 375	31 542	-
1972	2 522	819 619	216	665 282	31 607	-
1973	12 713	793 839	320	749 820	29 828	-
1974	22 434	555 291	191	823 347	31 841	-
1975	13 460	551 150	171	651 890	34 567	25
1976	14 274	704 011	35	756 064	28 600	9 075
1977	12 045	753 178	167	765 473	32 519	8 255
1978	11 965	720 875	181	697 150	36 500	6 604
1979	19 217	757 375	139	839 707	41 803	7 614
1980	22 121	668 536	101	757 920	42 542	6 692
1981	30 660	428 875	133	515 844	41 708	7 540
1982	34 040	414 640	102	473 720	39 689	9 845
1983	39 968	397 850	133	451 870	42 692	10 585
1984	47 580	402 600	108	501 420	40 260	13 176
1985	41 520	383 250	178	544 580	41 257	12 624
1986	42 289	361 350	198	536 550	40 080	11 857

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918 - 1986. Tusen fat

År	Fjerne Østen ¹	Aust-ralia ²	Burma	India	Indo-nesia	Japan ³	Kina	Malay-sia	Paki-stan	Tai-wan
1918 ...	23 911	-	7 858	333	12 778	2 441	-	504	-	-
1919 ...	27 078	-	8 402	334	15 508	2 238	-	596	-	-
1920 ...	29 145	-	7 998	377	17 529	2 221	-	1 020	-	-
1921 ...	29 336	-	8 466	268	16 958	2 233	-	1 411	-	-
1922 ...	30 499	-	8 056	252	17 066	2 055	-	2 849	221	-
1923 ...	34 020	-	7 760	308	19 870	1 804	-	3 940	338	-
1924 ...	34 866	-	7 726	361	20 473	1 814	-	4 163	329	-
1925 ...	35 868	-	7 515	529	21 422	1 915	-	4 257	230	-
1926 ...	35 981	-	7 149	683	21 243	1 785	-	4 942	179	-
1927 ...	42 223	-	7 031	696	27 459	1 789	-	4 943	305	-
1928 ...	48 026	-	7 497	894	32 118	1 944	-	5 223	350	-
1929 ...	55 339	-	7 245	953	39 279	2 023	-	5 290	549	-
1930 ...	57 472	-	7 336	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931 ...	50 158	-	6 974	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932 ...	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933 ...	57 355	-	7 120	1 497	42 667	1 455	-	4 490	126	-
1934 ...	62 704	-	7 279	1 822	46 529	1 834	-	5 140	100	-
1935 ...	64 185	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936 ...	67 240	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937 ...	75 231	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 009	291	-
1938 ...	76 768	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939 ...	82 042	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940 ...	81 740	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941 ...	73 307	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942 ...	34 332	-	2 500	1 899	24 000	1 652	340	3 000	893	48
1943 ...	58 741	-	1 000	2 055	48 294	1 727	447	4 500	680	38
1944 ...	33 940	-	750	2 314	22 260	1 601	505	6 000	470	40
1945 ...	14 827	-	725	1 991	7 600	1 544	484	2 100	372	11
1946 ...	8 230	-	15	1 852	2 100	1 343	513	2 050	341	16
1947 ...	24 962	-	59	1 863	8 020	1 276	374	12 970	382	18
1948 ...	56 362	-	341	1 875	31 765	1 122	533	20 124	579	23
1949 ...	73 514	-	248	1 906	42 206	1 353	730	25 108	941	22
1950 ...	85 839	-	532	1 867	48 400	2 048	730	30 958	1 281	23
1951 ...	100 195	-	851	1 949	55 453	2 337	730	37 506	1 348	21
1952 ...	108 247	-	869	1 900	62 495	2 134	1 000	38 251	1 580	18
1953 ...	121 120	-	1 051	2 215	75 626	2 101	1 500	36 848	1 762	17
1954 ...	126 585	-	1 345	2 235	79 586	2 124	3 000	36 315	1 945	35
1955 ...	138 763	-	1 582	2 526	87 083	2 229	3 500	39 751	2 068	24
1956 ...	150 524	-	1 837	2 876	93 820	2 169	4 700	42 983	2 118	21
1957 ...	171 631	-	2 958	3 241	114 151	2 243	5 000	41 821	2 200	17
1958 ...	175 824	-	3 454	3 258	118 711	2 563	6 000	39 551	2 272	15
1959 ...	208 638	-	3 967	3 377	139 038	2 852	15 330	41 728	2 333	13
1960 ...	225 083	-	4 078	3 370	152 988	3 678	22 776	35 543	2 636	14
1961 ...	229 655	-	4 194	3 356	155 369	4 590	27 667	31 633	2 829	17
1962 ...	249 633	-	4 366	8 016	167 771	5 316	31 609	29 203	3 338	14
1963 ...	256 723	-	4 761	12 266	165 002	5 485	35 113	30 563	3 514	19
1964 ...	266 348	1 487	4 161	16 965	171 492	4 590	37 595	26 265	3 732	61
1965 ...	294 795	2 614	4 065	22 494	178 177	4 944	49 085	29 342	3 943	131
1966 ...	331 173	3 390	4 252	35 624	168 859	5 435	74 970	34 972	3 445	226
1967 ...	349 576	7 600	4 442	43 400	184 961	5 511	61 421	38 363	3 633	245
1968 ...	413 928	13 877	5 634	43 552	219 864	5 490	75 575	46 210	3 305	421
1969 ...	478 061	15 805	6 050	51 724	271 001	5 538	75 000	48 902	3 460	581
1970 ...	648 275	65 149	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	638
1971 ...	747 115	112 914	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	803
1972 ...	907 048	120 635	7 466	56 965	395 581	5 242	216 080	100 875	3 294	910
1973 ...	1 180 800	143 567	7 514	55 388	488 536	5 142	365 000	111 727	2 871	1 055
1974 ...	1 290 488	141 781	7 581	55 733	501 838	4 936	474 500	99 875	2 923	1 321
1975 ...	1 377 877	151 296	6 700	61 611	477 055	4 378	571 590	101 706	2 190	1 351
1976 ...	1 568 715	156 298	8 183	64 632	550 319	4 241	645 897	134 971	2 562	1 555
1977 ...	1 670 594	162 546	10 400	75 787	615 123	4 334	653 350	143 634	3 720	1 597
1978 ...	1 739 537	156 950	8 990	82 125	596 775	3 963	731 825	154 158	3 491	1 153
1979 ...	1 834 850	162 778	10 800	89 790	591 676	3 516	774 895	191 396	3 827	1 453
1980 ...	1 774 311	149 207	10 980	69 906	577 016	3 177	774 822	180 920	3 366	1 330
1981 ...	1 739 989	136 246	8 395	109 500	585 717	2 865	738 067	151 317	3 377	1 150
1982 ...	1 721 522	142 028	8 614	153 300	488 189	2 642	744 600	169 156	4 636	876
1983 ...	1 817 452	157 740	8 030	183 230	494 986	2 667	774 311	183 310	4 736	847
1984 ...	1 938 112	176 042	9 516	205 375	468 370	3 038	836 580	219 776	6 535	856
1985 ...	2 102 358	219 776	10 271	221 351	483 768	3 522	911 624	223 417	12 585	733
1986 ...	2 172 010	197 781	8 333	222 650	507 228	4 328	956 300	242 616	15 129	1 497

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. ² Inkluderer New Zealand. ³ Inkluderer Taiwan opp til 1941.

¹ Total may include small amounts from countries not listed. ² Includes New Zealand ³ Includes Taiwan prior to 1941.

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961 - 1986. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961 - 1986. Thousand barrels/day

År Year	Verdens ¹ olje- produksjon World ¹ oil production	OPEC			
		I alt Total	"De syv søstre" ² The Majors ²	OPEC Andre multi- nasjonale selskaper Other Companies	OPEC Statlige el. nasjonale selskap Gov.or nat.comp.
1961	19 745	8 964	8 274	629	61
1962	21 330	9 966	9 084	804	78
1963	22 810	10 861	9 808	954	99
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217
1967	30 650	16 455	13 889	2 238	328
1968	33 555	18 549	15 361	2 806	382
1969	36 410	20 232	16 561	3 190	481
1970	39 930	..	..	..	..
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091
1974	47 605	30 730	10 223	2 220	18 287
1975	43 855	27 193	8 528	2 106	16 559
1976	47 470	30 608	6 095	1 641	22 872
1977	49 215	31 253	6 204	1 612	23 437
1978	48 960	29 805	5 611	1 684	22 510
1979	51 350	30 929	6 133	1 636	23 460
1980	47 995	26 879	1 954	1 356	23 569
1981	44 375	22 598	1 617	1 047	19 884
1982	39 081	18 992	1 267	899	16 826
1983	37 868	16 347	1 186	881	14 925
1984	38 549	16 331	1 216	879	14 236
1985	38 501	15 448	1 286	863	13 299
1986	40 968	18 336	1 373	1 019	15 944

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. ² BP, ESSO, Gulf, Mobil, Shell, Chevron, CFP, Texaco.

¹ Excludes USSR, Eastern Europe and China. ² BP, ESSO, Gulf, Mobil, Shell, Chevron, CFP, Texaco.

K i l l e: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1986. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ at 31 December 1986. Million barrels

	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
Felt i produksjon eller under utbygging in production or under development	586	637	7 755	11 947
+ Andre betydningsfulle funn finds not yet fully appraised	720	320	6 043	219
= Opprinnelige reserver i alt Total initial reserves	1 306	957	13 798	12 166
- Produsert i alt til og med 1986 Cumulative production to the end of 1986	131	366	2 103	6 978
= Gjenværende reserver i alt Total remaining reserves in present discoveries	1 175	591	11 695	5 188

¹ Tallene for Danmark, Nederland og Storbritannia inkluderer NGL og kondensat. Tallene for Norge omfatter ikke NGL og kondensat. Gjenværende reserver NGL på norsk kontinentalsokkel er 50 millioner tonn (om lag 350 millioner fat). Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen.

¹ The figures for Denmark, The Netherlands and the United Kingdom include NGL and condensate. The figures for Norway are given exclusive NGL and condensate. The figures for Norway includes areas north of the North Sea. The total remaining reserves of NGL in Norwegian present discoveries are 50 million tonnes (approximately 350 million barrels).

K i l d e r: Norge: Årsberetning 1986, Oljedirektoratet. Storbritannia: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987. Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1986. Danmark: Olje og Gas i Danmark. Efterforskning og Produktion. Årsrapport 1986.

Sources: Norway: Årsberetning 1986, Oljedirektoratet

United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987

Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1986. Denmark: Olje og Gas i Danmark. Efterforskning og Produktion. Årsrapport 1986.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971 - 1987. Tusen metriske tonn North Sea crude oil production. 1971 - 1987. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	76	-	1 626	-
1973	1 645	68	-	1 577	-
1974	1 789	89	-	1 700	-
1975	10 489	148	-	9 241	1 100
1976	25 593	194	-	13 799	11 600
1977	51 347	503	-	13 544	37 300
1978	70 189	432	-	16 957	52 800
1979	97 151	432	-	18 819	77 900
1980	105 249	298	-	24 451	80 500
1981	113 708	758	-	23 450	89 500
1982	129 555	1 692	150	24 515	103 200
1983	148 642	2 150	1 109	30 483	114 900
1984	165 009	2 320	1 746	34 682	125 900
1985	171 138	2 892	2 502	38 445	127 500
1986	176 439	3 622	3 393	42 424	127 000
1987*	179 226	4 500	3 600	49 126	122 000

K i l d e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 6. Verdens naturgassreserver etter land pr. 1. januar. 1978 - 1987. Tusen mill. Sm³ World reserves of natural gas per country at 1 January. 1978 - 1987. Thousand million Sm³

Country	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Verden i alt										
World, total	71 302	70 707	72 887	74 955	82 544	85 828	90 671	96 334	98 699	102 677
Av dette Of which										
Algerie	3 539	2 973	3 737	3 737	3 709	3 143	3 114	3 086	3 033	3 002
Argentina	..	..	..	622	651	707	679	707	668	651
Australia	906	877	877	849	..	..	..	..	..	..
Canada	1 642	1 670	2 435	2 463	2 548	2 746	2 576	2 605	2 824	2 820
Indonesia	679	679	679	679	764	849	849	1 132	1 009	1 400
Iran	14 158	14 158	13 875	13 733	13 705	13 677	13 592	13 535	13 314	12 743
Irak	792	792	792	764	764	849	849	1 132	822	793
Kina	707	707	707	707	679	..	849	877	850	850
Kuwait	906	877	877	877	877	849	877	934	921	991
Libya	736	679	679	679	651	622	594	594	606	..
Malaysia	..	..	..	..	..	..	1 359	1 415	1 492	1 400
Mexico	849	906	1 670	1 840	2 123	2 152	2 123	2 208	2 180	2 166
Nederland	1 699	1 755	1 699	1 755	1 585	1 472	1 415	1 925	1 890	1 994
Nigeria	1 217	1 189	1 160	2 576	1 160	906	991	1 019	1 331	1 331
Norge	566	679	679	1 217	1 387	1 642	1 670	2 520	2 946	2 922
Qatar	1 132	1 132	1 699	1 699	1 699	1 755	1 755	4 247	4 193	4 304
Saudi Arabia	2 406	2 661	2 633	3 114	3 228	3 313	3 426	3 482	3 428	3 483
Sovjetunionen	26 051	25 768	25 480	26 051	32 847	35 113	39 643	41 059	42 493	43 891
Storbritannia	821	764	707	707	736	707	707	792	935	945
USA	5 918	5 663	5 521	5 635	5 720	5 720	5 663	5 606	5 581	5 250
Venezuela	1 160	1 160	1 160	1 217	1 330	1 529	1 557	1 557	1 673	1 671

K i l d e: Basic Petroleum Data Book.

Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 7. Verdens produksjon av naturgass etter land. 1975 - 1986. Mill. Sm³ World Gas production per country. 1975 - 1986. Million Sm³

Land Country	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Verden i alt World, total .	1 336 769	1 426 245	1 525 824	1 526 600	1 632 942	1 663 558
Av dette Of which						
Algerie	5 946	7 274	8 056	9 307	8 537	14 639
Argentina	7 690	7 934	7 079	7 201	6 844	8 407
Australia	..	5 926	6 702	..	7 195	..
Canada	87 094	89 402	93 480	88 717	103 257	75 558
Forbundsrepublikken Tyskland	18 120	15 404	25 703	18 214	23 398	20 914
Frankrike	7 356	7 099	7 271	..	..	..
Indonesia	..	7 039	9 964	16 021	23 115	29 121
Iran	21 835	48 127	49 727	49 466	25 862	6 852
Italia	14 563	15 916	12 703	15 565	15 109	14 855
Kina	39 643	40 598	49 727	66 607	80 213	98 231
Libya	10 834	12 437	13 835	10 307	..	..
Mexico	16 534	22 393	21 104	25 131	27 606	33 711
Nederland	90 852	100 318	83 039	76 000	76 959	79 276
Nigeria	..	17 850	20 229	16 610	10 352	..
Norge	..	..	3 139	14 891	21 581	25 973
Pakistan	..	..	..	..	..	16 992
Romania	26 991	24 199	28 472	34 308	34 277	33 312
Saudi Arabia	5 663	..	..	..	..	8 783
Sovjetunionen	289 000	320 868	350 994	371 847	406 833	434 821
Storbritannia	34 212	34 045	42 472	35 747	55 662	42 475
USA	569 418	564 992	575 896	565 603	579 685	577 066
Venezuela	12 751	11 213	11 122	11 366	11 440	14 668
	1981	1982	1983	1984	1985*	1986*
Verden i alt	1 653 647	1 576 764	1 566 788	1 702 377	..	..
Av dette						
Algerie	32 536	23 460	20 020	35 694	33 600	31 600
Argentina	9 344	10 936	15 571	18 505	12 700	12 600
Australia	10 675	11 774	11 992	12 590	13 462	14 421
Canada	74 275	72 098	68 360	75 122	86 558	79 924
Forbundsrepublikken Tyskland	18 009	16 573	17 137	18 363	15 203	15 460
Frankrike	..	9 418	..	6 360	5 430	4 205
Indonesia	30 440	16 109	13 643	20 737	34 810	36 290
Iran	..	10 803	14 158	10 199	14 600	15 200
Italia	14 158	14 260	12 745	18 100	14 245	16 510
Kina	12 997	10 298	10 505	11 900	11 500	11 800
Libya	19 085	3 350	3 710	4 600	5 200	6 300
Mexico	42 079	43 882	41 895	38 904	24 300	23 200
Nederland	86 480	71 406	75 858	75 850	85 203	78 146
Nigeria	..	1 413	2 298	2 051	2 800	3 299
Norge	26 162	25 534	25 831	27 375	26 699	27 802
Pakistan	16 992	8 928	9 667	10 063	9 300	9 900
Romania	40 776	32 564	33 980	35 128	..	..
Saudi Arabia	12 317	16 758	10 802	19 200	18 800	25 206
Sovjetunionen	464 115	500 794	535 276	587 000	578 700	617 400
Storbritannia	40 408	36 135	39 510	40 321	44 427	45 301
USA	571 371	524 422	476 547	490 453	467 706	457 536
Venezuela	17 047	14 928	15 834	17 270	17 326	19 074

K i l d e: Basic Petroleum Data Book.
Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1986. Tusen mill. Sm³ Recoverable North Sea¹ gas reserves at 31 December 1986. Thousand million Sm³

	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
Felt i produksjon eller under utbygging Fields in production or under development	72	..	1 468	1 170
+ Andre betydningsfulle funn Other significant finds not yet fully appraised	100	..	1 578	42
= Opprinnelige reserver totalt Total initial reserves	172	..	3 046	1 212
- Produsert til nå Cumulative production to the end of 1985	4	121	225	578
= Gjenværende reserver i nåværende funn Total remaining reserves in present discoveries	168	300 ²	2 821	634

¹ Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen. ² Nederlands utvinnbare reserver på land er 1 655 tusen millioner Sm³.

¹ Includes the continental shelves of Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. The figures for Norway includes area north of the North Sea. ² Netherlands recoverable reserves onshore are 1 655 thousand million Sm³.

K i l d e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971 - 1987. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971 - 1987. Million Sm³

	Danmark	Nederland		Norge	Storbritannia
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	100 588	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 278	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 293	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	-	82 726	11 798	26 162	37 192
1982	-	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	-	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	233	75 139	15 787	27 375	38 529
1985	1 097	80 644	16 071	26 699	42 947
1986	2 565	74 029	15 549	27 802	45 310
1987*	2 430	77 499	15 300	29 355	45 651

K i l d e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 10. Leteboring og funnrate i Nordsjøen¹, etter land. 1962 - 1986 Exploration drilling and success ratio in the North Sea¹, per country. 1962 - 1986

År Year	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia		
	Lete- hull Explo- ration wells	Funn- Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn- Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn- Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn- Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio
1962	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	..	..
1965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	..	..
1966	1	..	..	-	-	-	2	-	-	20	..	..
1967	1	..	..	-	-	-	6	1	16,7	22	..	..
1968	7	..	..	7	2	28,6	10	2	20,0	31	..	..
1969	2	..	..	15	2	13,3	12	3	25,0	44	..	..
1970	2	..	..	14	7	50,0	11	4	36,4	22	..	..
1971	3	..	..	18	3	16,7	11	2	18,2	24	..	..
1972	1	..	..	16	10	62,5	11	5	45,5	33	..	..
1973	3	..	..	17	4	23,5	17	9	52,9	42	9	21,4
1974	2	..	..	16	8	50,0	13	9	69,2	67	14	20,9
1975	5	..	..	15	6	40,0	17	2	11,8	79	27	34,2
1976	3	..	..	16	5	31,3	20	6	30,0	58	15	25,9
1977	5	..	..	23	3	13,0	12	2	16,7	67	10	14,9
1978	4	..	..	18	4	22,2	14	4	28,6	37	5	13,5
1979	1	..	..	17	8	47,1	18	7	38,9	33	8	24,2
1980	7	..	..	26	10	38,5	26	8	30,8	32	3	9,4
1981	5	..	..	15	4	26,7	26	14	53,8	48	13	27,1
1982	8	..	..	35	13	37,1	35	17	48,6	68	9	13,2
1983	14	..	..	31	4	12,9	33	14	42,4	77	21	35,1
1984	8	..	..	26	7	26,9	35	12	34,3	106	23	21,7
1985	9	..	..	36	12	33,3	29	9	31,0	93	25	26,9
1986	4	..	..	25	11	44,0	26	12	46,2	73	14	19,2

¹ Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia.

¹ Includes the continetal shelves of Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom.

K i l d e r: Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1986. Norge: Årsberetning 1986, oljedirektoratet. Storbritannia: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987. Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1986. Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning 1986. United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987.

Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område.
1963 - 1986

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
DANMARK											
Undersøkelles- og avgrensningshull											
Sør-vestlige konsesjoner	-	-	-	1	1	7	2	2	3	1	3
NEDERLAND											
På land ² :											
Undersøkelseshull	2	23	38	9	1	7	13	14	12	10	4
Avgrensningshull	-	2	3	1	3	4	3	1	4	2	1
Til havs:											
Undersøkelseshull	-	-	-	-	-	7	15	14	18	16	17
Avgrensningshull	-	-	-	-	-	-	1	-	1	1	2
NORGE											
Undersøkelseshull											
Sør for 62°	-	-	-	2	6	10	12	11	11	11	17
Nord for 62°	-	-	1	-	-	-	-	-	1	2	3
Svalbard	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull											
Sør for 62°	-	-	-	-	-	2	1	6	5	3	5
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRITANNIA											
Undersøkelseshull											
Øst for England	-	1	10	20	15	30	34	12	7	8	7
Øst for Skottland	-	-	-	-	7	1	8	10	17	24	18
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	16
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Vest for Shetland, Kanalen og	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull											
Øst for England	-	-	-	8	16	7	8	2	-	4	6
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4	6
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vest for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Av disse er tre avgrensningshull. ² I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området. ³ Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol.

K i l d e: Se tabell 10.

Exploration and appraisal drilling in the North Sea, per country and geographical area. 1963 - 1986

1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	
													DENMARK
													Exploration and appraisal drilling
2	5	3	5	4	1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	South-west concession
													NETHERLANDS
													Onshore ² :
2	8	7	7	6	6	5	15	14	8	14	15	12	Exploration drilling
5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16	12	3	Appraisal drilling
													Offshore:
16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26	36	25	Exploration drilling
1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	7	7	5	Appraisal drilling
													NORWAY
													Exploration drilling
13	17	20	12	14	18	23	21	27	20	21	9	14	South of 62°
													North of 62°
2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1 ³	-	Svalbard
													Appraisal drilling
5	9	3	8	5	10	10	13	13	7	12	17	5	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	5	North of 62°
													UNITED KINGDOM
													Exploration drilling
4	2	3	5	-	-	-	1	9	9	24	17	12	East of England
25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53	48	34	East of Scotland
26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20	19	16	East of Shetland
4	2	4	4	3	-	-	-	4	1	1	1	1	West of England/Wales
8	3	1	11	3	6	6	3	8	13	8	8	10	West of Shetland, Channel and SW Approaches
													Appraisal drilling
2	1	1	-	-	-	-	1	8	17	19	24	17	East of England
7	11	13	20	11	8	13	15	24	18	44	26	13	East of Scotland
24	24	13	17	8	7	8	10	11	13	13	13	10	East of Shetland
-	1	1	1	3	-	-	-	-	3	-	-	-	West of England/Wales
-	-	-	-	3	-	1	-	-	-	-	1	-	West of Shetland

¹ Of which 10 appraisal wells ² 1959-1961 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area ³ Drilled by the Sovjet company Trust Arktikugol.

Source: See table 10.

Tabell 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia. 1963 - 1986 Exploration expenditure.
Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963 - 1986

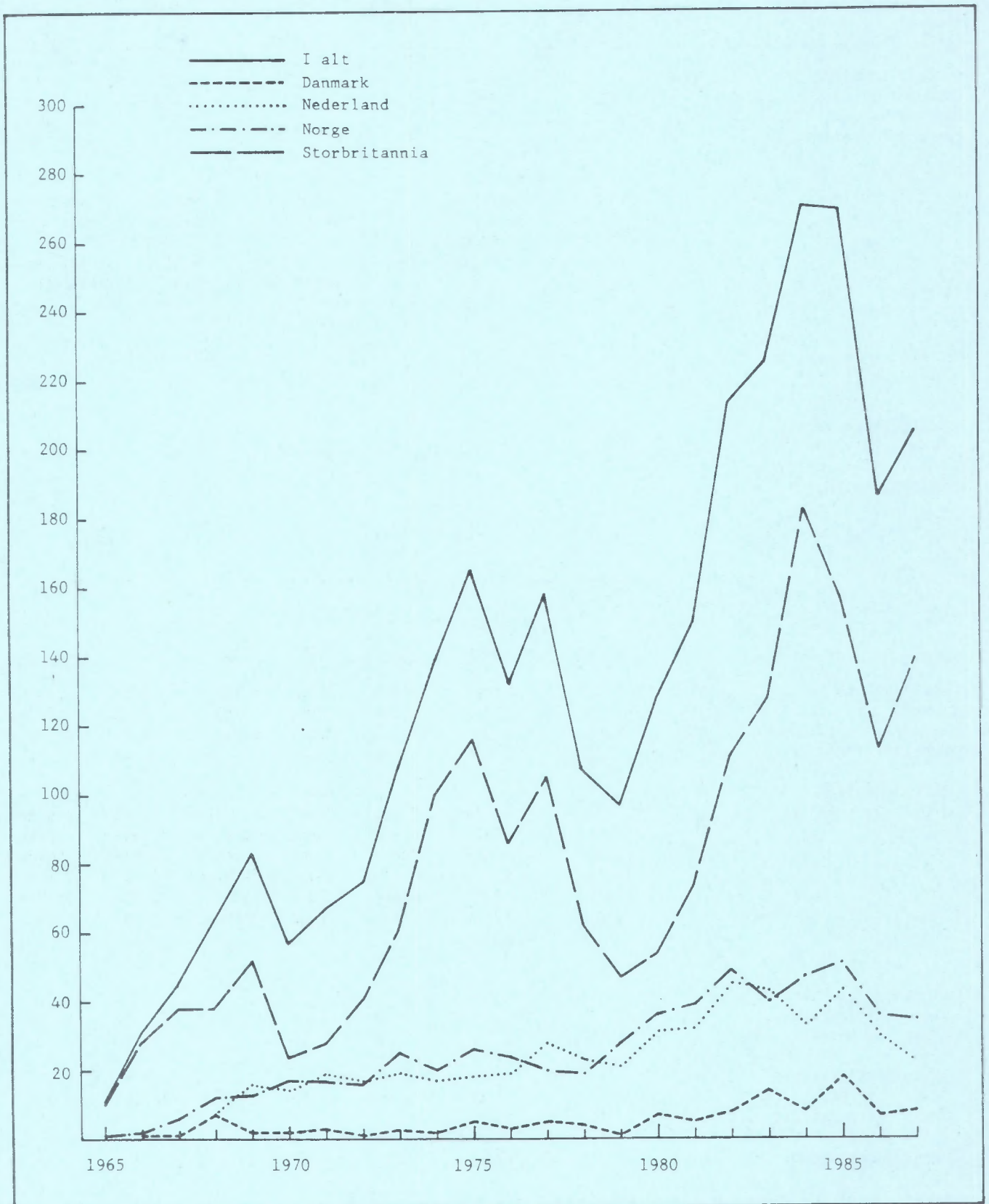
År Year	Danmark		Norge	Storbritannia	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. £	Mill. NOK
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-	..	..
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	27	26	415	60	989
1973	89	85	462	100	1 648
1974	84	77	696	250	3 237
1975	145	132	620	325	3 758
1976	153	136	2 270	301	2 951
1977	156	138	1 639	375	3 482
1978	81	77	1 478	261	2 624
1979	79	76	1 561	241	2 594
1980	183	161	2 749	379	4 363
1981	271	218	4 133	550	6 343
1982	642	497	5 519	875	9 861
1983	1 381	1 102	5 884	993	10 993
1984	1 131	891	7 491	1 395	15 164
1985	1 548	1 258	7 834	1 450	16 052
1986*	650	596	6 735	1 019	11 056

K i l d e: Se tabell 10.

Source: See table 10.

Figur A. Leteboring i Nordsjøen, etter land. 1965-1987
after country. 1965-1987

Exploration drilling in the North sea.
after country. 1965-1987



Tabell 13. Felt i produksjon etter land pr. 1. juli 1987

	Danmark				
	Dan	Gorm	Skjold	Tyra	Rolf
Produksjonsstart	1972	1981	1982	1984	1986
Oppdaget	1971	1971	1977	1968	1981
Operatør	DUC	DUC	DUC	DUC	DUC
Vanndybde, meter	40	40	39	37	40
Produksjonsutstyr					
Antall og type	5 stål- platt- former 5 steel plat- forms	4 stål- platt- former 4 steel plat- forms	1 ubemannet brønnhode- plattform 1 stål 1 unmanned steel well- head platform	9 stål- platt- former 9 steel plat- forms	1 brønn- hodeplatt- form 1 wellhead platform
Utvinnbare reserver					
Olje. Mill. fat	80	70	39	..	25
Gass. Tusen mill. Sm ³	-	-	-	70	-
Produksjonskapasitet					
Olje. Fat/dag	27 000	50 000	30 000	12 400	7 000
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	-	1	-
Utbyggingskostnader. Mill. USD	..	..	..	..	..

	Nederland						
	K-15	Helm, Hel- der, Horn	K-12	P-6	Kotter	Logger	Rijn
Produksjonsstart	1979	1982	1983	1984	1984	1985	1985
Oppdaget	1974	1979	1976	1968	1980	1982	1982
Operatør	NAM	Union Oil	Placid	Mobil	Conoco	Conoco	Amoco
Vanndybde, meter	27	25	30	27	28	29	26
Produksjonsutstyr							
Antall og type	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	6 stål- platt- former 6 steel plat- forms	4 stål- platt- former 4 steel plat- forms	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	3 stål- platt- former 3 steel plat- forms
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	-	62	-	-	25	20	38
Gass. Tusen mill. Sm ³	29	-	6	13	-	-	-
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	-	30 000	-	-	25 000	10 000	25 000
Gass. Mill. m ³ /dag	10	-	..	2	-	-	-
Utbyggingskostnader. Mill. USD	..	..	..	..	372	..	270

¹ Ekofisk omfatter satelittene Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk. ² Norsk andel 60,82% oppgitt. Elf er operatør for feltet, Totale er operatør for rørledningssystemet. ³ Norsk andel 84,09322% oppgitt. Statoil er operatør fra 1/1 1987.

K i l d e r: The Development of the oil and gas resources of the UK 1987. Oil activity 1984. Aardgas en Aardolie in Nederland en op de Noordzee 1986. Offshore Oil & Gas Yearbook 1983/84. Faktaheftet 1987. Oljedirektoratets Årsberetning 1986. Petroleum Economist, flere årganger. Offshore Engineer, flere årganger.

Fields on Stream per Country at 1 July 1987

Nederland						
L-10	L-7, L-4	K-13, K-10	K-14	K-8, K-7, K-11		
1974	1975	1976	1977	1978	On stream	
1970	1973	1972	1970	1969	Date of discovery	
Placid	Petroland	Pennzoil	NAM	NAM	Operator	
27	30	25	27	..	Water depth. metres	
9 stål-plattform	9 stål-plattform	9 stål-plattform	2 stål-plattform	6 stål-plattform	Production facilities	
9 steel platform	9 steel platform	9 steel platform	2 steel platform	6 steel platform	Number and type	
-	-	-	-	-	Recoverable reserves	
100	42	50	12	32	Oil. Million barrels	
-	-	-	-	-	Gas. Thousand million Sm ³	
..	..	..	..	..	Peak flow	
17	4	14	7	10	Oil. Barrels/day	
					Gas. Million m ³ /day	
					Development cost.	
					Million USD	

Norge								
Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Valhall	Nord-øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula	
1971	1977	1979	1982	1983	1984	1986	1986	On stream
1968	1969	1973	1975	1974	1974	1972	1976	Date of discovery
Phillips	Elf	Statoil	Amoco	Elf	Esso	Elf	BP	Operator
70	100	145	69	100	103	116	72	Water depth. metres
14 stål, 1 betong-plattform	4 stål, 3 betong-plattform	3 betong-plattform	3 stål-plattform	Betong kontrolltårn og manifold	1 stål-plattform	1 stål-plattform	3 stål-plattform	Production facilities
14 steel, 1 concrete platform	4 steel, 3 concrete platform	3 concrete platform	3 steel platform	Concrete control tower and subsea manifold	1 steel platform	1 steel platform	3 steel platform	Number and type
2 237	5	2 558	247	-	-	-	219	Recoverable reserves
223	127	70	21	8	22	36	2	Oil. Million barrels
469 000	1 000	604 000	76 000	-	-	-	74 000	Gas. Thousand million Sm ³
50	70	10	6	9	10	10		Peak flow
9 100	4 757	7 700	1 200	400	500	1 300		Oil. Barrels/day
								Gas. Million m ³ /day
								Development cost.
								Million USD

¹ The following fields are treated here as satellites of Ekofisk: Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor, Vest-Ekofisk ² Of which Norwegian part 60.82% Elf is operator for the field, Totale is operator for the pipeline system ³ Of which Norwegian part 84.09322%. Statoil is operator from 1/1 1987

Sources: The Development of the oil and gas resources of the UK 1987. Oil activity 1984. Aardgas en Aardolie in Nederland en op de Noordzee 1986. Offshore Oil & Gas Yearbook 1983/84. Faktaheftet 1987, Oljedirektoratets Årsberetning 1986. Petroleum Economist, various issues. Offshore Engineer, various issues.

Table 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. juli 1987

	Storbritannia								
	West Sole	Leman	Hewett ¹	Indefatigable	Viking	Argyll ²	Forties	Auk	Beryl
Produksjonsstart	1966	1968	1969	1971	1972	1975	1975	1976	1976
Oppdaget	1965	1966	1966	1966	1968	1971	1970	1971	1972
Operatør	BP	Shell/Esso/Amoco	Arco/Phillips	Amoco/Shell/Esso	Conoco	Hamil-ton	BP	Shell	Mobil
Vanndybde, meter	24-32	33-42	22-36	30	23-30	76	121-128	82	120
Produksjonsutstyr									
Antall og type	4 stål-plattformer 4 steel platform 18 steel platform	18 stål-plattformer 5 steel platform 18 steel platform	5 stål-plattformer 5 steel platform 18 steel platform	7 stål-plattformer 7 steel platform 13 steel platform	13 stål-plattformer 13 steel platform 13 steel platform	1 flytende produksjonsplattform 1 float- ing production platform	4 stål-plattformer 4 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform
Utvinnbare reserver									
Olje. Mill. fat	-	-	-	-	-	84	2 000	85	800
Gass. Tusen mill. Sm ³	48	320	108	133	82	-	-	-	-
Produksjonskapasitet									
Olje. Fat/dag	-	-	-	-	-	42 000	525 000	48 000	160 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	8	46	22	20	18	-	-	-	-
Utbyggingskostnader.									
Mill. USD	..	820	285	365	..	455	3 500	240	2 600

¹ Omfatter North Hewett. ² Omfatter Duncan og Innes. ³ Omfatter Scapa. ⁴ Omfatter Deveron.

	Storbritannia							
	Cormorant S	Murchison ¹	Tartan ²	Buchan	Beatrice	Cormorant N	Fulmar	Nort West Hutton
Produksjonsstart	1979	1980	1981	1981	1981	1982	1982	1983
Oppdaget	1972	1975	1974	1974	1976	1976	1975	1975
Operatør	Shell	Conoco	Texaco	BP	Britoil	Shell	Shell	Amoco
Vanndybde, meter	150	156	140	120	120	161	83	150
Produksjonsutstyr								
Antall og type	1 betong-plattform 1 concrete platform	1 stål-plattform 1 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform	1 flytende produksjonsplattform 1 floating production platform	3 stål-plattformer 3 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform
Utvinnbare reserver								
Olje. Mill. fat	200	280	105	71	127	398	500	205
Gass. Tusen mill. Sm ³	-	4	1	-	-	3	..	3
Produksjonskapasitet								
Olje. Fat/dag	50 000	120 000	34 000	70 000	61 000	180 000	150 000	100 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	-	1	-	-	-	1	2	1
Utbyggingskostnader.								
Mill. USD	1 700	1 150	765	500	1 410	1 600	1 740	1 250

¹ Britisk andel 79,94 prosent oppgitt. ² Inkluderer Highlander.

Fields on Stream per Country at 1 July 1987

Storbritannia								
Montrose	Brent	Piper	Claymore ³	Thistle ⁴	Dunlin	Heather	Ninian	
1976	1976	1976	1977	1978	1978	1978	1978	On stream
1971	1971	1973	1974	1973	1973	1973	1974	Date of discovery
Amoco	Shell	Occidental	Occidental	Britoil	Shell	Union oil	Chevron	Operator
91	140	144	111	161	151	143	141-143	Water depth. metres
1 stål-plattform	1 stål-3 betong-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	3 betong-2 stål-plattform	Production facilities Number and type
1 steel platform	1 steel, 3 concrete platforms	1 steel platform	1 steel platform	1 steel platform	1 steel platform	1 steel platform	3 concrete, 2 steel platforms	
90	2 192	925	390	464	310	80	1 100	Recoverable reserves Oil. Million barrels Gas. Thousand million Sm ³
-	9	2	-	60	-	-	-	
46 000	490 000	280 000	110 000	60 000	115 000	32 000	315 000	Peak flow Oil. Barrels/day Gas. Million m ³ /day
-	14	2	-	2	-	-	-	
310	7 700	1 260	1 160	1 580	1 350	710	4 000	Development cost. Million USD

¹ Includes North Hewett. ² Includes Duncan and Innes. ³ Includes Scapa. ⁴ Includes Deveron.

Storbritannia								
Brae South	Magnus	Maureen	Hutton	Victor	Morecambe	Esmond ³	Rough	
1983	1983	1983	1984	1984	1985	1985	1985	On stream
1977	1974	1973	1973	1972	1974	1982	1968	Date of discovery
Marathon	BP	Phillips	Conoco	Conoco	HGB	Hamilton	HGB	Operator
112	186	97	148	30	30	..	37	Water depth. metres
1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 stål-plattform	1 en-søylet plattform	1 ube-mannet plattform	4 stål-plattform	4 stål-plattform	4 stål-plattform	Production facilities Number and type
1 steel platform	1 steel platform	1 steel platform	1 tension leg platform	1 unmanned steel platform	4 steel platforms	4 steel platforms	4 steel platforms	
280	605	150	190	-	-	-	-	Recoverable reserves Oil. Million barrels Gas. Thousand million Sm ³
4	4	-	-	17	141	16	..	
112 000	130 000	84 000	110 000	-	-	-	-	Peak flow Oil. Barrels/day Gas. Million m ³ /day
4	2	-	-	7	3	6	28	
1 800	2 755	1 400	1 800	170	1 700	450	950	Development cost. Million USD

¹ Of which British share 79.94 per cent. ² Includes Highlander. ³ Includes Forbes and Gordon.

Table 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. juli 1987

	Storbritannia	
	Balmoral	Petronella
Produksjonsstart	1986	1986
Oppdaget	1975	1975
Operatør	Sun Oil	Texaco
Vanndybde, meter	143	135
Produksjonsutstyr		
Antall og type	1 flytende produksjons- plattform 1 floating production platform	..
Utvinnbare reserver		
Olje. Mill. fat	67	16
Gass. Tusen mill. Sm ³	-	-
Produksjonskapasitet		
Olje. Fat/dag	35 000	..
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-
Utbyggingskostnader. Mill. USD	720	..

Tabell 14. Felt under utbygging etter land pr. 1. juli 1987

	Danmark	Nederland		Norge			
	Roar	Zuidwal	F-3	Gullfaks ¹	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Planlagt produksjonsstart .	1989	1988	1989	1987	1988	1988	1989
Oppdaget	..	..	1974	1978	1971	1977	1979
Operatør	DUC	Petro- land	NAM	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter	37	6	27	133-142	100	70	110
Produksjonsutstyr							
Antall og type	1 stål- platt- form 1 steel plat- form	1 stål- platt- form 1 steel plat- form	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	3 betong- platt- former 3 concrete plat- forms	Havbunn- installa- sjoner Subsea installa- tions	Havbunn- installa- sjoner Subsea- installa- tions	1 stål, 1 betong- plattform 1 steel, 1 con- crete platform
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	-	-	45	1 313	-	44	1 000
Gass. Tusen mill. Sm ³	27	20	12	14	13	17	68
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	-	-	25 000	245 000	-	16 000	204 000
Gass. Mill. m ³ /dag	2	8	5	..	..	..	..
Utbyggingskostnader. Mill. USD	..	..	..	5 800	325	635	10 500

¹ Gullfaks A kom i drift i 1987.

K i l d e: Se tabell 13.

Fields on Stream per Country at 1 July 1987

Storbritannia		
North Sea and South Sea	Thames, Yare and Bure	
1986	1986	On stream
1969-1970	1973-1969-1983	Date of discovery
Shell	Arco	Operator
30	..	Water depth. metres
3 stålplatt-former	..	Production facilities
3 steel platforms		Number and type
-	..	Recoverable reserves
12	..	Oil. Million barrels
		Gas. Thousand million Sm ³
-	..	Peak flow
17	..	Oil. Barrels/day
	..	Gas. Million m ³ /day
875	..	Development cost. Million USD

Fields under Development per Country at 1 July 1987

Norge				
Veslefrikk	Gyda	Sleipner Øst	Troll Øst	
1989	1991	1993	1996	On stream (planned)
1981	1980	1981	1983	Date of discovery
Statoil	BP	Statoil	Shell	Operator
150-200	65	82	300-340	Water depth. metres
1 flytende plattform med bunnfast brønnhodeplattform i stål	1 stål-plattform	1 betong-plattform	1 betong-plattform	Number and type
1 floating platform with steel jacket	1 steel platform	1 concrete platform	1 concrete platform	
229	201	189	..	Recoverable reserves
4	5	51	825	Oil. Million barrels
				Gas. Thousand million Sm ³ /day
65 000	60 000	..	..	Peak flow
..	..	..	..	Oil. Barrels/day
				Gas. Million m ³ /day
743	1 014	1 865	3 541	Development cost. Million USD

¹ Gullfaks A came on stream in 1987.

Source: See table 13.

Tabell 14 (forts.). Felt under utbygging etter land pr. 1. juli 1987

	Storbritannia						
	Clyde	Cyrus	South East Forties	Alwyn North	Brae North	V-Block	Rob Roy/ Ivanhoe
Planlagt produksjonsstart .	1987	1987	1987	1987	1988	1988	1988
Oppdaget	1978	1979	1971	1975	1975	1970	1975
Operatør	Brit Oil	BP	BP	Total	Marathon	Conoco	Amerada
Vanndybde, meter	76	110	95	130	100	..	125
Produksjonsutstyr							
Antall og type	1 stål- platt- form 1 steel plat- form	1 flytende enhet 1 swops floating unit	1 ubemannet stålplatt- form 1 steel unmanned platform	2 stål- platt- former 2 steel plat- forms	1 stål- platt- form 1 steel plat- form	6 stål- platt- former 6 steel plat- forms	1 flytende produksjons- enhet 1 floating produc- tion unit
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	154	10	80	200	200	-	88
Gass. Tusen mill. Sm ³	..	..	-	27	19	57	-
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	50 000	15 000	60 000	95 000	75 000	-	50 000
Gass. Mill. m ³ /dag	..	..	-	8	11	11	-
Utbyggingskostnader. Mill.							
USD	1 200	150	700	2 200	2 550	980	518

K i l d e: Se tabell 13.

Fields under development per country at 1 July 1987

Storbritannia					
Audrey	Clecton	Eider	South Ravenspurn	Tern	
1988	1988	1989	1989	1989	On stream (planned)
1975	1982	1976	1983	1975	Date of discovery
Phillips	BP	Shell	BP	Shell	Operator
..	..	157	..	168	Water depth. metres
1 ubemannet plattform	1 platt- form	1 stål- platt- form	3 ubemannede brønnhode- plattform	1 stål- platt- form	Production facilities Numbers and type
1 unmanned platform	1 plat- form	1 steel plat- form	3 unmanned wellhead platforms	1 steel plat- form	
-	..	86	..	175	Recoverable reserves
28	..	-	..	-	Oil. Million barrels
					Gas. Thousand million Sm ³ /day
-	..	45 000	..	55 000	Peak flow
8	..	-	..	-	Oil. Barrels/day
					Gas. Million m ³ /day
..	..	..	..	1 300	Development cost. Million USD

Source: See table 13.

Tabell 15. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970 - 1986 Development expenditure¹ in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970 - 1986

År Year	Danmark		Nederland		Norge	Storbritannia	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilders	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. £	Mill. NOK
1970	-	-	408	830	..	..	..
1971	64	62	838	1 670	..	..	..
1972	109	107	805	1 617	777	..	..
1973	-	-	727	1 449	636	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	1 947	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	3 444	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	4 374	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	8 818	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	6 944	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	4 977	2 056	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 612	2 399	27 619
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 428	2 882	33 239
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	5 639	3 081	34 737
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	9 158	2 875	31 797
1984	1 729	1 363	1 530	3 893	20 549	3 223	34 988
1985	2 073	1 685	1 600	4 151	11 871		
1986*	2 750	2 521	1 500	4 549	28 960	4 067	44 127

¹ Tallene for Danmark og Storbritannia inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland og Norge er gitt eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke direkte sammenliknbare. Variasjonene i de norske tallene er en effekt av den statistiske behandling av oljeaktiviteten. Ifølge denne vil en produksjonsplattform regnes som investert på det tidspunkt og med den verdi den har, når det taues til feltet, og blir behandlet som lager (varer i arbeid) fram til dette tidspunkt.

¹ The figures for Denmark and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for The Netherlands and Norway are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. Since the concept of investment is viewed differently by the various North Sea countries, the figures are not directly comparable. The variations in the Norwegian figures are an effect of the statistical treatment of the oil activities. According to this a production platform is counted as invested when the platform is tugged to the field, and treated as stocks (works in progress) till that moment.

K i l d e r: Nasjonalregnskapene for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia.

Sources: National Accounts for Denmark, Netherlands, Norway and United Kingdom.

Tabell 16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge¹ og Storbritannia. 1974 - 1986. Prosent av totale leveranser Own produced deliveries to field development. Norway¹ and the United Kingdom. 1974 - 1986. Per cent of total deliveries

År Year	Norge	Storbritannia
1974	..	40
1975	28	52
1976	42	57
1977	50	62
1978	62	66
1979	53	79
1980	58	71
1981	52	67
1982	54	73
1983	69	72
1984	63	74
1985	82	80
1986	79	82

¹ Tallene bygger i perioden 1975 - 1984 på oppgaver fra Olje- og energidepartementets analyse av inn-gåtte kontrakter. Fra 1985 bygger tallene på oppgaver til Statistisk Sentralbyrå fra operatørene over kostnader som påløper i utlandet.

¹ The figures for the period 1975 - 1984 are based upon the Ministry of Petroleum and Energy's analysis of settled contracts. From 1985 the figures are based upon material the Central Bureau of Statistics has received from the operators, showing the costs accrued abroad.

K i l d e: Olje-og energidepartementet.

Source: Ministry of Petroleum and Energy.

Tabell 17. Råoljepriser - Ekofisk, Statfjord og Brent. 1975 - 1987 Crude oil prices - Ekofisk, Statfjord and Brent. 1975 - 1987

År Year	Kvartal Quarter	Ekofisk				Statfjord		Brent Blend	
		Norm priser Norm Prices		Spotpriser Spot Prices		Normpriser Norm Prices		Spotpriser Spot Prices	
		NOK/fat barrel		NOK/fat		NOK/fat		USD/fat	
		USD/fat		USD/fat		USD/fat		USD/fat	
1975	1	59,62	11,90	-	-	-	-	-	-
	2	58,35	11,80	-	-	-	-	-	-
	3	63,38	11,70	-	-	-	-	-	-
	4	69,12	12,60	-	-	-	-	-	-
1976	1	70,40	12,70	-	-	-	-	-	-
	2	70,50	12,79	-	-	-	-	-	-
	3	71,00	12,89	-	-	-	-	-	-
	4	69,25	13,15	-	-	-	-	-	-
1977	1	75,50	14,33	92,98	14,20	-	-	-	-
	2	76,00	14,39	102,18	14,35	-	-	-	-
	3	76,25	14,26	-	-	-	-	-	-
	4	75,75	14,04	-	-	-	-	-	-
1978	1	73,25	13,98	-	-	-	-	-	-
	2	75,25	13,94	-	-	-	-	-	-
	3	74,00	14,02	-	-	-	-	-	-
	4	71,75	14,29	-	-	-	-	-	-
1979	1	81,65	16,05	83,45	16,33	-	-	-	-
	2	103,50	20,05	99,63	19,27	-	-	-	-
	3	120,45	24,00	119,91	24,03	-	-	-	-
	4	137,20	27,50	137,36	27,04	-	-	39,43	-
1980	1	166,95	33,75	-	-	166,70	33,70	37,19	-
	2	177,95	36,00	-	-	177,70	35,95	37,19	-
	3	179,35	37,05	-	-	180,35	37,25	31,70	-
	4	186,50	37,10	183,30	37,03	187,50	37,30	40,93	-
1981	1	214,00	40,00	205,58	38,00	215,10	40,20	37,69	-
	2	223,35	39,30	196,84	33,25	224,50	39,50	32,19	-
	3	217,55	35,75	220,88	36,15	219,35	36,05	38,84	-
	4	214,60	36,75	209,82	36,49	215,75	36,95	36,54	-
1982	1	208,60	35,05	179,66	29,50	208,60	32,05	27,95	-
	2	197,50	32,50	210,12	34,00	197,50	32,50	34,01	-
	3	226,80	34,15	241,15	35,00	226,50	34,10	34,08	-
	4	243,00	34,00	214,59	33,27	243,35	34,05	31,13	-
1983	1	223,60	31,45	198,61	27,70	221,85	31,20	28,03	-
	2	216,50	30,20	222,52	30,65	214,35	29,90	30,23	-
	3	223,95	30,25	224,76	30,25	222,45	30,05	30,37	-
	4	225,10	30,00	217,39	29,78	226,20	30,15	28,87	-
1984	1	231,45	30,10	225,75	30,10	227,60	29,60	30,05	-
	2	232,60	30,05	222,10	28,40	229,15	29,60	28,78	-
	3	259,16	30,10	244,52	28,40	240,65	28,75	28,31	-
	4	259,97	28,95	238,87	26,60	245,15	27,70	26,98	-
1985	1	260,70	27,50	267,34	28,20	264,00	27,85	28,07	-
	2	233,73	26,50	243,43	27,60	239,00	27,10	26,60	-
	3	221,00	26,50	232,69	27,90	223,51	26,80	27,80	-
	4	218,41	28,55	201,96	30,10	216,49	28,30	26,79	-
1986	1	116,23	15,90	99,82	14,00	111,58	15,65	18,38	-
	2	100,83	13,25	91,32	12,00	97,79	12,85	12,84	-
	3	106,79	14,45	103,46	14,00	104,20	14,10	12,25	-
	4	110,56	14,80	118,40	15,85	108,69	14,55	14,45	-
1987	1	122,85	17,15	125,66	17,85	118,62	16,85	17,79	-
	2	123,80	18,45	125,34	18,68	122,12	18,20	18,61	-
	3	128,54	19,10	128,32	19,10	127,20	18,90	19,07	-
	4	...	...	112,88	18,06	...	...	18,05	-

K i l d e r: Olje- og energidepartementet, Oslo. Petroleum Economist, flere årganger, Petroleum Intelligence Weekly, flere årganger.

Sources: Ministry of Petroleum and Energy, Oslo. Petroleum Economist, various issues, Petroleum Intelligence Weekly, various issues.

Tabell 18. Brønnhodepriser USA. 1859 - 1986. USD/fat Wellhead price USA. 1859 - 1986.
USD/barrel

År Year	USD/fat USD/barrel	År Year	USD/fat USD/barrel	År Year	USD/fat USD/barrel
		1901	0,96	1946	1,41
		1902	0,80	1947	1,93
		1903	0,94	1948	2,60
1859	16,00	1904	0,86	1949	2,54
1860	9,59	1905	0,62	1950	2,51
1861	0,49	1906	0,73	1951	2,53
1862	1,05	1907	0,72	1952	2,53
1863	3,15	1908	0,72	1953	2,68
1864	8,06	1909	0,70	1954	2,77
1865	6,59	1910	0,61	1955	2,77
1866	3,74	1911	0,61	1956	2,79
1867	2,41	1912	0,74	1957	3,09
1868	3,62	1913	0,95	1958	3,01
1869	5,64	1914	0,81	1959	2,90
1870	3,86	1915	0,64	1960	2,88
1871	4,34	1916	1,10	1961	2,89
1872	3,64	1917	1,56	1962	2,90
1873	1,83	1918	1,98	1963	2,89
1874	1,17	1919	2,01	1964	2,88
1875	1,35	1920	3,07	1965	2,86
1876	2,52	1921	1,73	1966	2,88
1877	2,38	1922	1,61	1967	2,92
1878	1,17	1923	1,34	1968	2,94
1879	0,86	1924	1,43	1969	3,09
1880	0,94	1925	1,68	1970	3,18
1881	0,92	1926	1,88	1971	3,39
1882	0,78	1927	1,30	1972	3,39
1883	1,10	1928	1,17	1973	3,89
1884	0,85	1929	1,27	1974	6,87
1885	0,88	1930	1,19	1975	7,67
1886	0,71	1931	0,65	1976	8,19
1887	0,67	1932	0,87	1977	8,57
1888	0,65	1933	0,67	1978	9,00
1889	0,77	1934	1,00	1979	12,64
1890	0,77	1935	0,97	1980	21,59
1891	0,56	1936	1,09	1981	31,77
1892	0,51	1937	1,18	1982	28,52
1893	0,60	1938	1,13	1983	26,07
1894	0,72	1939	1,02	1984	25,88
1895	1,09	1940	1,02	1985	24,09
1896	0,96	1941	1,14	1986	12,66
1897	0,68	1942	1,19		
1898	0,80	1943	1,20		
1899	1,13	1944	1,21		
1900	1,19	1945	1,22		

K i l d e r: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1987.

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1987.

Tabell 19. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951 - 1986. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951 - 1986.
USD/barrel

År Year	Iran 34,0°- 34,9°	Irak 35,0°- 35,9°	Kuwait 31,0°- 31,9°	Libya 40,0°- 40,9°	Nigeria 34,0°- 34,9°	Saudi Arabia 34,0°- 34,9°	Venezuela 34,0°- 35,0°	Indonesia 34,0°- 35,0°
1951	-	1,670	-	-	-	1,750	-	-
1952	-	1,670	-	-	-	1,750	2,570	-
1953	-	1,920	1,720	-	-	1,970	2,820	-
1954	1,910	1,920	1,720	-	-	1,970	2,820	-
1955	1,910	1,920	1,720	-	-	1,970	2,800	-
1956	1,910	1,870	1,720	-	-	1,970	3,050	-
1957	2,040	1,980	1,850	-	-	2,080	2,050	-
1958	2,040	1,980	1,850	-	-	2,080	3,050	-
1959	1,860	1,800	1,670	-	-	1,900	2,800	-
1960	1,780	1,720	1,590	-	-	1,800	2,800	-
1961	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1962	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1963	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1964	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1965	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1966	1,790	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1967	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1968	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1969	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1970	1,790	1,720	1,590	2,230	2,420	1,800	2,339	1,700
1971	2,274	2,259	2,187	3,399	3,178	2,285	2,725	2,260
1972	2,467	2,451	2,373	3,620	3,409	2,479	3,211	2,960
1973	5,254	4,978	4,822	9,061	8,404	5,036	7,312	6,000
1974	11,475	11,272	11,145	15,768	14,691	11,251	12,898	12,600
1975	12,495	12,400	12,151	16,060	13,070	12,376	14,402	12,800
1976	11,620	11,500	11,230	12,620	13,160	11,510	14,133	12,800
1977	12,810	12,600	12,270	14,200	14,570	12,700	12,800	13,550
1978	12,820	12,660	12,270	13,200	14,100	12,704	13,990	13,550
1979	28,710	25,960	25,500	29,950	29,970	24,000	26,750	25,500
1980	35,370	29,960	29,500	36,670	36,690	32,000	34,850	31,500
1981	34,600	34,710	33,000	37,500	36,650	34,000	37,060	35,000
1982	31,200	34,210	32,300	35,500	35,500	34,000	37,060	34,530
1983	28,000	28,46	27,300	30,400	30,000	29,000	31,090	29,530
1984	28,000	29,430	27,300	30,150	28,020	29,000	31,090	29,530
1985	28,050	28,180	27,100	30,150	28,650	28,000	28,800	28,530
1986	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000

¹ 1951 - 1975 "posted" eller normpris, 1976-1985 offisiell salgpris, fra august 1986 gjelder 18 USD/fat som en offisiell salgpris for en kurv av olje med forskjellig kvalitet.

¹ 1951 -1975 posted or tax reference price, 1976 - 1985 official selling price FOB loading port, from August 1986 is 18 USD/barrel an official selling price for a basket of crude of different quality.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin

Tabell 20. Priser på naturgass. 1980 - 1987. USD/toe Prices on natural gas. 1980 - 1987.
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	Frank- rike	Forbunds- repub- likken Tyskland	Italia	USA ²	Frank- rike ³	Japan	Neder- land	Norge
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 1. kv. Q 1	190,50	155,72	166,03	..	70,20	164,80	219,28	167,77	162,21
2. kv. Q 2	191,05	140,42	160,28	..	72,47	163,46	178,03	172,54	153,45
3. kv. Q 3	170,53	128,06	143,66	..	61,11	148,64	148,99	145,66	127,06
4. kv. Q 4	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	..	..	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv.	..	90,09	97,26	..	..	104,66	143,99	103,41	107,22

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 21. Energieterspørsel¹ etter energitype. 1950 - 1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand¹ per type of energy. 1950 - 1985. Million barrels oil equivalents/day

År Year	Energieterspørsel i alt Total energy demand						
	Verden i alt World Total	Verden unntatt stats- handels- landene ² World excl. CPE's ²	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	33,992	27,979	26,087	16,420	7,660	607	232
1951	36,853	30,209	28,044	17,246	8,578	722	311
1952	37,517	30,261	27,968	17,040	8,638	766	320
1953	38,719	30,938	28,566	17,541	8,641	861	347
1954	39,738	31,239	28,635	17,040	9,137	850	370
1955	43,503	33,967	31,012	18,611	9,851	857	513
1956	46,479	35,004	32,771	19,527	10,427	967	592
1957	48,114	36,577	33,091	19,564	10,562	1,133	662
1958	50,005	36,329	32,720	19,341	10,404	1,109	644
1959	53,072	37,790	33,896	20,275	10,483	1,185	751
1960	56,339	40,059	35,822	20,954	11,378	1,414	828
1961	57,101	41,370	36,856	21,235	11,796	1,734	874
1962	59,765	43,666	38,792	22,152	12,606	1,830	910
1963	63,382	46,381	41,266	22,352	13,669	2,070	993
1964	66,767	48,747	43,351	24,234	14,247	2,317	947
1965	70,254	51,148	45,344	25,206	14,845	2,545	1,069
1966	73,946	53,793	47,584	26,618	15,366	2,786	1,109
1967	76,657	56,225	49,757	27,698	15,806	3,237	1,068
1968	81,614	60,147	52,930	29,002	17,013	3,737	1,190
1969	87,404	64,225	56,455	30,524	18,222	4,384	1,365
1970	93,355	68,605	60,089	31,767	19,502	5,185	1,513
1971	97,164	70,570	61,441	32,331	19,882	5,448	1,621
1972	101,989	74,224	64,587	33,814	20,818	5,893	1,675
1973	107,464	78,477	67,800	34,984	22,096	6,475	1,945
1974	107,368	77,269	66,130	33,850	21,623	6,330	2,187
1975	107,403	75,123	63,649	32,454	20,730	6,069	2,278
1976	113,960	80,089	67,597	34,504	22,255	6,315	2,510
1977	117,001	81,281	67,817	34,475	21,982	6,611	2,795
1978	121,764	84,032	69,509	35,331	22,674	6,671	3,115
1979	125,938	87,457	71,607	35,558	24,137	6,930	3,516
1980	124,147	85,101	68,669	34,327	22,639	6,644	3,710
1981	122,065	83,106	68,010	32,964	21,541	6,507	3,891
1982	121,249	81,078	63,508	31,261	20,961	6,375	4,052
1983	123,092	81,752	63,402	31,180	20,975	6,378	4,424
1984	127,303	84,268	65,331	32,135	21,240	6,924	4,463
1985	129,970	84,980	65,502	31,944	21,630	6,752	4,563

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, definert etter følgende hovedtyper: Fast brensel: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring (-bunkers) av andre typer fast brensel (omfatter ikke ved, treull og biomasse). Væsker: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumsprodukter (omfatter petroleumsprodukter som ikke brukes til energiformål). Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfakling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetsverkenes produksjon av elektrisitet basert på vann- og atomkraft.

² COMECON og Kina.

¹ Apparent consumption of primary commercial energy, defined for the main types as follows: Solids: Demand = production + imports - exports - stock changes (-bunkers) of primary and secondary solid fuels (excluding fuel wood, charcoal and bagasse). Liquids: Demand = production + imports - exports - stock changes - bunkers of primary and secondary petroleum products (including non-energy petroleum products). Gases: Demand = gross production + imports - flaring - reinjection - shrinkage - exports - stock changes of primary and secondary gaseous fuels. Electricity: Plant output of hydro and nuclear electricity.

² COMECON and China.

Kilde: OPEC Review, flere årganger.

Source: OPEC Review, various issues.

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950 - 1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand per type of energy. 1950 - 1985. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter olje Oil demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	10,044	9,152	8,011	6,475	1,062	33	166
1951	11,191	10,213	8,862	6,979	1,298	68	239
1952	11,807	10,693	9,275	7,233	1,385	92	234
1953	12,566	11,324	9,831	7,577	1,509	156	250
1954	13,353	11,951	10,281	7,679	1,767	170	262
1955	14,913	13,270	11,336	8,302	2,076	194	382
1956	16,222	14,314	12,165	8,719	2,355	229	450
1957	16,835	14,587	12,975	8,837	2,534	309	504
1958	17,710	15,307	12,927	8,823	2,842	325	483
1959	18,994	16,338	13,764	9,137	3,252	401	580
1960	20,433	17,514	14,752	9,367	3,751	562	628
1961	21,678	18,515	15,585	9,456	4,196	747	664
1962	23,466	19,935	16,798	9,875	4,895	882	683
1963	25,343	21,470	18,209	10,214	5,666	1,094	747
1964	27,310	23,096	19,651	10,507	6,496	1,314	672
1965	29,404	24,843	21,145	10,936	7,249	1,505	769
1966	31,683	26,729	22,716	11,464	8,075	1,711	782
1967	33,922	28,545	24,366	11,900	8,722	2,119	722
1968	37,193	31,389	26,563	12,641	9,709	2,507	806
1969	40,425	34,030	28,747	13,291	10,663	3,036	905
1970	44,555	37,438	31,590	13,961	11,896	3,755	1,031
1971	46,969	39,201	32,824	14,386	12,253	4,118	1,128
1972	50,742	42,228	35,501	15,583	13,168	4,592	1,144
1973	54,603	45,344	37,820	16,459	13,964	5,102	1,317
1974	53,796	43,852	36,083	15,796	13,169	4,807	1,512
1975	53,055	42,412	34,549	15,318	12,355	4,593	1,566
1976	56,975	45,767	37,037	16,521	13,343	4,812	1,790
1977	59,190	47,412	38,126	17,519	13,071	5,118	2,033
1978	61,634	49,080	39,129	17,974	13,513	5,172	2,164
1979	63,197	50,464	39,556	17,542	14,250	5,244	2,533
1980	60,132	47,102	36,086	16,098	12,787	4,708	2,569
1981	57,631	44,776	33,374	14,858	11,716	4,440	2,800
1982	56,298	43,465	31,674	13,976	11,205	4,291	3,091
1983	56,177	43,369	31,348	13,954	11,018	4,295	3,300
1984	57,077	44,312	32,070	14,237	11,275	4,505	3,325
1985	56,849	43,930	31,554	14,095	11,050	4,190	3,425

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950 - 1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand per type of energy. 1950 - 1985. Million barrels oil equivalents/
 day

År	Etterspørsel etter kull Coal demand						OPEC
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	
1950	19,964	15,039	14,381	6,661	6,388	507	33
1951	21,017	15,567	14,872	6,419	7,032	588	31
1952	20,723	14,814	14,077	5,691	6,981	603	34
1953	20,882	14,610	13,884	5,647	6,840	631	32
1954	20,816	14,003	13,241	4,839	7,041	598	33
1955	22,524	14,962	14,144	5,437	7,413	577	34
1956	23,747	15,594	14,738	5,660	7,678	643	35
1957	24,155	15,354	14,439	5,426	7,611	720	34
1958	24,533	14,049	13,116	4,706	7,102	670	34
1959	25,524	13,847	12,856	4,826	6,723	666	31
1960	26,535	14,343	13,264	4,863	7,032	737	28
1961	25 376	14,253	13,123	4,702	6 957	852	24
1962	25,368	14,556	13,355	4,878	7,035	817	22
1963	26,292	15,241	13,963	5,229	7,274	823	23
1964	26,736	15,382	14,088	5,558	6,993	849	24
1965	27,200	15,463	14,102	5,778	6,726	878	22
1966	27,392	15,311	13,935	6,001	6,318	903	22
1967	26,882	15,234	13,850	6,162	6,001	962	16
1968	27,188	15,237	13,838	6,040	5,990	1,060	13
1969	28,242	15,519	14,111	6,135	6,057	1,171	17
1970	29,092	15,344	13,870	6,187	5,707	1,215	21
1971	28,980	14,505	12,995	5,866	5,294	1,093	22
1972	28,826	14,161	12,632	5,957	4,818	1,061	28
1973	29,680	14,852	13,259	6,410	4,961	1,138	31
1974	29,752	14,861	13,186	6,334	4,881	1,215	32
1975	30,342	14,453	12,626	6,094	4,565	1,130	29
1976	31,807	15,488	13,602	6,746	4,915	1,106	26
1977	32,725	15,622	13,470	6,824	4,657	1,085	29
1978	33,620	15,645	13,467	6,930	4,711	958	25
1979	34,854	16,716	14,391	7,267	5,168	1,050	27
1980	35,440	17,428	14,924	7,573	5,175	1,205	32
1981	35,489	17,884	15,160	7,733	5,103	1,322	28
1982	36,024	17,711	14,904	7,487	5,062	1,315	30
1983	37,076	18,211	15,133	7,782	5,035	1,254	40
1984	38,588	18,859	15,619	8,210	4,855	1,429	43
1985	40,405	19,756	16,239	8,539	5,194	1,486	43

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950 - 1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand per type of energy. 1950 - 1985. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter gass Gas demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	3,393	3,225	3,166	3,112	21	1	31
1951	4,001	3,817	3,736	3,668	30	1	40
1952	4,299	4,101	4,006	3,927	39	2	51
1953	4,560	4,335	4,228	4,127	56	2	63
1954	4,815	4,574	4,455	4,328	71	2	72
1955	5,249	4,974	4,831	4,671	90	3	94
1956	5,622	5,280	5,121	4,932	109	4	104
1957	6,166	5,674	5,493	5,271	119	6	121
1958	6,704	6,024	5,819	5,564	127	8	125
1959	7,467	6,627	6,396	6,068	164	10	137
1960	8,185	7,143	6,855	6,444	203	14	170
1961	8,791	7,487	7,152	6,693	235	18	183
1962	9,602	8,017	7,614	7,098	260	24	201
1963	10,350	8,448	8,016	7,511	272	33	217
1964	11,265	8,996	8,493	7,851	301	36	247
1965	12,044	9,431	8,859	8,145	341	32	272
1966	13,137	10,230	9,608	8,801	395	33	299
1967	14,058	10,867	10,169	9,235	497	35	323
1968	15,338	11,866	11,103	9,908	700	38	361
1969	16,709	12,946	12,095	10,636	891	42	430
1970	17,560	13,972	13,068	11,147	1,266	69	446
1971	18,900	14,864	13,932	11,547	1,671	72	451
1972	19,949	15,692	14,651	11,701	2,139	71	480
1973	20,580	16,033	14,838	11,492	2,457	95	572
1974	20,901	16,035	14,748	10,997	2,804	127	616
1975	20,878	15,537	14,194	10,216	2,977	153	651
1976	21,963	16,058	14,675	10,405	3,198	185	661
1977	21,610	15,257	13,757	9,305	3,285	221	695
1978	22,666	15,999	14,203	9,454	3,456	308	884
1979	23,845	16,810	14,851	9,814	3,657	366	908
1980	24,365	17,010	14,800	9,734	3,609	428	1 064
1981	24,471	16,657	14,424	9,439	3,504	434	1 015
1982	24,252	15,937	13,734	8,765	3,429	445	881
1983	24,785	15,914	13,485	8,351	3,533	477	1 031
1984	26,200	16,560	14,006	9,549	3,608	642	1 037
1985	27,065	16,617	13,845	8,148	3,742	687	1 037

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950 - 1985. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand per type of energy. 1950 - 1985. Million barrels oil equivalents/
 day

År	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	591	563	528	174	189	66	1
1951	645	612	574	180	218	65	2
1952	688	653	610	190	232	70	2
1953	712	669	624	190	347	72	2
1954	754	710	658	193	257	79	2
1955	817	761	700	201	272	84	2
1956	888	817	747	217	285	91	2
1957	958	863	784	231	297	98	2
1958	1,057	949	858	249	333	105	2
1959	1,087	977	880	245	345	107	3
1960	1,186	1,060	952	259	392	101	3
1961	1,257	1,115	996	272	408	117	3
1962	1,328	1,158	1,026	301	416	108	4
1963	1,397	1,222	1,078	298	457	119	5
1964	1,456	1,274	1,119	318	457	119	5
1965	1,605	1,411	1,237	347	529	130	5
1966	1,734	1,515	1,325	352	578	139	6
1967	1,795	1,580	1,372	402	586	122	7
1968	1,894	1,655	1,426	412	614	131	10
1969	2,028	1,760	1,503	463	612	135	13
1970	2,148	1,850	1,560	472	633	147	17
1971	2,315	2,000	1,690	532	664	164	21
1972	2,471	2,144	1,803	573	693	169	23
1973	2,601	2,247	1,883	623	714	141	24
1974	2,917	2,521	2,113	724	769	181	27
1975	3,128	2,721	2,279	827	832	192	31
1976	3,216	2,776	2,294	832	799	212	33
1977	3,476	2,991	2,464	826	969	187	38
1978	3,843	3,308	2,718	973	995	233	41
1979	4,043	3,467	2,808	935	1,061	270	48
1980	4,209	3,561	2,851	922	1,067	304	45
1981	4,474	3,788	3,052	934	1,218	310	47
1982	4,675	3,965	3,196	1,033	1,268	324	50
1983	5,054	9,259	3,437	1,094	1,389	352	53
1984	5,438	4,538	3,635	1,138	1,503	348	57
1985	5,651	4,677	3,863	1,162	1,645	389	57

Tabell 22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971 - 1987. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971 - 1987. Thousand tonnes

År Year	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia		
	Produk- sjon Produc- tion	Im- port Im- ports	Eks- port Ex- ports	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port
1971	-	10544	-	1714	60732	1	293	5710	238	83	107736	1569
1972	76	10061	27	1597	67788	-	1608	6517	1613	83	107706	3558
1973	68	9799	39	1492	72161	-	1595	6076	1531	88	115472	3235
1974	89	9363	-	1461	64585	8	1736	6730	1983	88	112822	1403
1975	148	7915	46	1419	55225	5	9256	5904	7771	1383	91366	1524
1976	194	7637	-	1371	63882	-	13828	8075	13576	11765	90466	4332
1977	503	7383	-	1382	58929	-	13686	6533	11442	37542	70697	16798
1978	432	7783	102	1520	60561	-	17000	7247	15827	54006	68144	24660
1979	432	7953	565	1316	58190	25	18223	5990	16821	77026	57642	40537
1980	298	5728	430	1280	49748	21	23055	4323	20431	79350	43262	40224
1981	758	5018	237	1348	38302	55	23488	2883	18602	89397	36827	52180
1982	1686	4945	756	1894	37227	41	24480	2778	19230	103418	33753	61645
1983	2152	6019	1034	2901	40211	222	30611	1896	26058	114976	30324	69935
1984	2314	5818	912	3432	44592	463	35062	2279	29073	125909	32272	80388
1985	2892	5048	1077	4064	39547	1961	38357	1407	31800	127526	35812	82899
1986	3622	4965	929	5036	46941	1337	42396	1662	35959	126920	40806	87486
1987*	4500	5167	1586	4600	46719	848	49126	1842	41481	122000	41250	85531

Kilde: Energy Statistics, Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Energy Statistics, Oil and Gas Statistics, IEA.

Tabell 23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976 - 1986. Tusen metriske tonn
 Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976 - 1986. Thousand tonnes

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	-	-	102	565	430	237	756	1034	912	1077	929
OECD	-	-	102	565	430	237	756	1034	912	1073	929
Belgia	-	-	-	19	8	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland	-	-	102	97	41	114	223	206	344	50	23
Frankrike	-	-	-	61	53	-	102	242	-	-	-
Italia	-	-	-	-	21	-	-	-	-	-	-
Nederland	-	-	-	46	36	103	275	254	-	108	34
Norge	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	342	271	20	148	119	36	257	139
Sverige	-	-	-	-	-	-	8	213	532	658	690
Andre eksport områder Other export areas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-

K i l l e: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Tabell 24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975 - 1986. Tusen metriske tonn
 Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975- 1986. Thousand
 tonnes

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	5	-	-	-	25	21	55	41	222	463	1961	1337
OECD	5	-	-	-	24	21	55	39	221	463	1961	1338
Belgia	-	-	-	-	17	16	47	34	155	444	1037	788
Danmark	-	-	-	-	1	-	1	2	-	1	-	-
Forbundsrepublikken Tysk- land	5	-	-	-	6	5	7	3	66	10	478	4
Frankrike	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	5
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	427	541
Andre eksportområder Other export areas	-	-	-	-	1	-	-	2	1	-	-	-1

K i l l e: Se tabell 23.

Source: See table 23.

Tabell 25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975 - 1986. Tusen metriske tonn
 Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975 - 1986. Thousand tonnes

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	7771	13576	11442	15827	16821	20431	18602	19230	26058	29073	31800	35959
OECD	7735	13576	11119	14458	16550	20151	17541	19100	25896	28985	31541	35356
Belgia	424	-	50	138	861	327	380	137	215	85	103	252
Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	345	135	1 641	968
Danmark	152	39	186	356	57	257	94	29	4	5	5	408
Finland	-	-	119	153	75	1	116	48	-	-	-	-
Frankrike	777	-	1300	1428	1706	1859	2084	2568	2209	2635	4 493	2648
Forbundsrepublikken												
Tyskland	457	78	1316	2099	2288	2123	1935	1402	2402	1702	1792	3182
Irland	-	-	-	-	-	5	1	-	2	-	-	-
Italia	-	-	50	-	-	328	154	218	443	217	120	904
Luxembourg	-	-	-	-	-	-	265	-	-	-	-	-
Nederland	169	67	350	742	1971	3180	2251	3781	4810	5191	6 674	6556
Portugal	-	-	-	-	-	7	6	22	18	25	142	5
Spania	-	-	-	-	-	24	91	129	289	24	287	-
Storbritannia	4546	13392	3505	3597	4160	2641	3308	3315	7362	9499	10611	11885
Sverige	617	-	849	224	262	752	1143	2084	3071	3158	3026	3719
USA	593	-	3394	5721	5170	8647	5713	5367	4537	6023	2187	3952
Andre OECD												
Other OECD	-	-	-	-	-	-	-	-	189	286	460	877
Sør-Amerika	36	-	-	-	91	-	809	29	58	-	-	-
Afrika	-	-	-	-	-	203	211	71	31	88	17	4
Andre eksportområder												
Other export areas ..	-	-	323	1369	180	77	41	30	73	-	124	594

K i l d e: Se tabell 23.

Source: See table 23.

Tabell 26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1975 - 1986. Tusen metriske tonn United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1975 - 1986. Thousand tonnes

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	1524	4332	16798	24660	40537	40224	52180	61645	69935	80388	82899	87486
OECD	1297	4330	15089	21112	38724	38760	50557	61272	69127	78602	82547	86395
Belgia	-	146	122	497	293	143	383	428	837	1324	1233	2566
Canada	-	118	48	-	92	349	874	831	725	937	3020	5631
Danmark	-	25	975	2227	2945	2897	2660	2141	2683	2330	2176	1481
Finland	-	-	211	546	536	484	286	54	-	-	-	-
Forbundsrepublikken												
Tyskland	65	670	3154	5551	9768	11315	11693	9742	9790	10426	10446	11800
Frankrike	-	603	1812	1981	2977	3749	3042	5019	10836	14576	17072	12805
Hellas	-	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-
Irland	655	756	590	657	566	443	276	226	848	1207	1345	1513
Italia	-	54	61	-	-	204	571	1078	1980	2815	4357	4756
Nederland	145	484	3390	1992	7150	8064	8005	13341	14947	16536	19280	16557
Norge	-	105	477	1337	2922	1472	1833	1418	874	1101	857	1135
Portugal	-	72	64	90	65	67	230	218	290	345	326	317
Spania	211	1	26	16	115	-	319	934	1280	1269	1817	2946
Sveits	-	-	-	-	-	-	81	225	-	-	1817	-
Sverige	135	715	1336	2993	3948	2629	2837	3994	6292	6978	6216	6700
Tyrkia	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-
USA	86	581	2823	3528	7347	6874	17467	21621	17498	17599	13733	17404
Andre OECD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1159	669	784
Sør-Amerika	-	-	420	3535	1813	-	-	35	35	25	8	-
Afrika	227	2	1	13	-	50	-	17	16	10	19	20
Andre eksportområder	-	-	1288	-	-	1414	1623	321	757	1751	325	-

K i l l e: Se tabell 23.

Source: See table 23.

Tabell 27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971 - 1986. Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971 - 1986. Million tonnes crude oil/year

Land Country	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
1971	9,6	..	6,4	..
1972	9,6	..	6,4	..
1973	9,6	..	6,4	..
1974	9,6	..	6,4	..
1975	11,0	102,1	12,8	146,4
1976	11,0	102,1	12,8	145,6
1977	11,0	84,7	12,8	139,1
1978	11,0	84,7	12,8	133,1
1979	10,6	84,7	12,8	133,3
1980	10,6	89,8	12,8	130,5
1981	10,6	80,9	12,8	125,4
1982	8,4	77,7	12,8	113,6
1983	8,4	77,6	12,8	100,7
1984	8,4	71,4	12,8	96,4
1985	8,4	71,4	12,8	88,1
1986	8,4	71,4	12,8	86,0

K i l l e: Danmark og Norge: Nordisk Statistisk årbok. Nederland: Energy Statistical Yearbook. Storbritannia: Digest of United Kingdom Energy Statistics.

Source: Denmark and Norway: Nordic Statistical Year Book Netherlands: Energy Statistics Yearbook. United Kingdom: Digest of United Kingdom Energy Statistics.

Tabell 28. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971 - 1985. Tusen metriske tonn

	Danmark				Nederland			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Diesel og gassolje Gas/ Diesel oil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje
1971	39	557	602	870	3 380	2 226	13 010	11 191
1972	106	486	656	944	4 256	2 353	12 742	12 834
1973	105	533	852	1 088	5 450	2 627	14 055	13 854
1974	69	547	977	546	5 361	2 933	12 436	13 411
1975	89	562	1 017	396	3 562	3 493	11 356	10 028
1976	56	552	1 206	407	4 231	3 724	12 392	10 212
1977	73	480	1 042	199	4 169	3 293	10 662	9 004
1978	70	495	1 032	180	3 625	3 608	11 961	7 998
1979	40	536	818	352	5 449	6 269	16 579	8 830
1980	36	346	436	178	5 254	6 670	16 442	7 492
1981	68	374	549	74	4 355	6 461	14 009	7 563
1982	61	329	355	264	4 721	8 342	13 563	10 647
1983	75	364	620	662	4 647	9 788	15 401	12 119
1984	113	397	704	886	8 052	9 368	16 013	12 188
1985	157	400	610	685	7 557	9 439	17 721	10 564
1986	175	424	701	998	7 710	10 821	21 209	9 494

K i l d e: Energy Statistics 1971/1981, Oil and Gas Statistics, IEA

Exports of refined products from Denmark, The Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971 - 1986.
Thousand tonnes

Norge				Storbritannia				
Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje	
109	79	166	1 413	623	1 169	6 477	6 436	1971
232	140	356	1 464	591	1 275	6 097	5 335	1972
189	182	377	1 335	488	1 298	6 832	5 575	1973
247	145	446	1 203	822	925	6 739	3 407	1974
392	180	626	1 217	523	1 186	5 751	4 171	1975
278	239	882	1 024	614	1 324	6 080	5 467	1976
190	182	800	915	626	959	4 836	5 467	1977
245	129	877	469	924	1 084	5 061	3 707	1978
439	176	988	460	649	958	5 044	3 636	1979
326	114	1 002	409	807	906	4 737	5 121	1980
495	147	1 347	267	566	1 169	4 615	3 654	1981
426	108	1 386	273	719	2 047	4 435	3 356	1982
492	93	1 219	350	585	2 691	4 732	3 132	1983
420	94	1 299	345	339	3 353	4 738	1 386	1984
292	113	1 322	429	617	3 572	4 651	3 315	1985
250	72	1 343	242	475	3 598	5 768	2 607	1986

Source: Energy Statistics 1971/1981, Oil and Gas Statistics, IEA

Tabell 29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1979 - 1986. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1979 - 1986. USD/thousand litres

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
Australia	169,53	259,44	307,31	313,65	361,22	..	..	..
Belgia	221,01	301,60	274,15	274,04	234,11	227,07	235,58	162,77
Canada	103,76	136,95	184,22	207,40	215,38	214,98	224,85	189,94
Danmark	207,81	293,17	292,33	297,14	267,33	244,03	244,28	196,56
Finland	188,95	304,68	323,70	295,22	280,59	268,09	263,99	210,28
Forbundsrepublikken Tyskland	241,97	301,19	278,50	286,96	247,22	235,00	236,45	172,92
Frankrike	235,67	349,74	353,48	345,07	326,72	299,50	321,32	278,91
Hellas	192,11	323,48	307,92	280,36	266,52	233,50	239,94	275,13
Irland	215,82	324,93	322,82	325,28	289,56	258,09	284,02	240,95
Italia	193,59	311,58	279,63	306,16	314,22	300,77	297,81	302,17
Japan	170,48	298,47	344,12	354,83	357,95	346,71	326,94	340,89
Luxembourg	..	..	300,86	274,44	254,91	237,80	238,91	190,37
Nederland	196,96	296,32	279,42	289,94	257,12	..	..	..
New Zealand	179,61	312,86	367,19	403,76	386,65	355,82	352,00	251,06
Norge	175,99	285,76	317,22	309,40	286,94	261,47	250,57	201,13
Portugal	218,30	327,09	373,42	377,49	372,16	379,16	388,40	435,44
Spania	122,91	252,78	307,37	286,73	267,81	254,97	264,62	264,73
Sverige	206,46	314,59	331,67	346,06	297,62	299,52	303,85	245,23
Sveits	343,01	391,13	293,42	376,56	275,24	260,03	228,38	176,38
Storbritannia	191,36	300,65	297,29	281,92	252,41	229,61	241,05	178,81
USA	137,16	212,73	265,52	252,07	229,30	227,49	224,78	139,73
Østerrike	184,96	276,30	301,75	298,88	275,88	252,00	252,94	274,19

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

Tabell 30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1979 - 1986. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1979 - 1986. USD/tonne

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
Australia	113,94	198,40	243,95	240,67	238,94	..	..	..
Belgia	107,30	184,40	199,07	178,55	170,80	188,77	169,63	91,43
Canada	82,57	97,50	128,00	141,14	160,64	166,15	161,63	100,84
Danmark	113,29	201,08	226,26	198,08	186,31	192,56	170,66	112,25
Finland	123,74	202,94	223,16	207,24	187,25	186,24	206,21	143,19
Forbundsrepublikken Tyskland	136,92	186,45	214,10	189,42	178,97	191,66	181,61	108,55
Frankrike	121,75	182,46	199,74	190,42	182,85	197,95	185,10	132,52
Hellas	91,73	152,93	178,13	170,28	164,77	162,29	173,84	189,75
Irland	174,22	244,86	244,14	224,91	214,89	198,20	214,70	148,80
Italia	119,24	181,54	200,48	177,59	177,59	191,96	179,60	89,37
Japan	117,64	248,46	266,69	253,18	226,34	234,41	230,71	200,53
Luxembourg	..	..	200,20	178,08	182,83	190,49	181,77	101,63
Nederland	118,49	186,74	219,86	198,29	187,15	197,79	179,00	109,06
New Zealand	138,73	235,71	316,62	287,78	268,68	227,50	232,41	189,62
Norge	128,85	198,36	228,77	203,32	192,70	201,98	197,38	127,25
Portugal	89,43	139,83	153,54	179,31	166,99	167,38	176,55	164,82
Spania	109,50	157,95	210,63	199,58	192,30	182,83	191,11	149,75
Sverige	165,96	234,89	264,89	251,57	243,83	270,70	268,71	206,06
Sveits	156,63	209,63	226,86	198,79	191,01	199,55	187,71	127,11
Storbritannia	141,34	213,36	223,03	205,36	193,35	205,06	199,01	119,40
USA	108,80	146,28	188,24	170,90	170,90	184,32	165,41	85,09
Østerrike	130,19	179,75	213,80	196,78	172,70	178,64	..	160,12

K i l d e: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 31. Priser på bensin. 1979 - 1986. US cent/liter Gasoline prices. 1979 - 1986. US cent/litre

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
Australia	27,9	34,7	40,8	39,4	39,4	41,6	36,7	34,8
Belgia	61,0	79,1	73,7	65,3	61,6	55,1	56,9	57,2
Canada	19,4	22,3	29,9	36,1	38,9	39,2	38,4	34,7
Danmark	64,3	80,5	74,5	71,2	66,3	57,8	57,9	79,4
Finland	55,1	77,4	77,1	72,1	66,2	63,2	61,6	62,4
Forbundsrepublikken Tyskland	54,3	64,1	62,8	57,4	53,8	49,2	49,0	49,6
Frankrike	67,6	80,0	71,1	67,3	62,5	59,0	62,2	68,1
Hellas	67,5	79,5	80,6	65,3	56,9	49,0	48,4	55,7
Irland	46,5	65,8	68,1	72,8	73,4	67,5	70,2	79,4
Italia	65,1	81,7	78,0	76,2	77,2	73,4	69,2	85,8
Japan	55,2	64,8	69,4	65,9	67,4	61,0	58,7	73,0
Luxembourg	46,8	61,0	56,2	54,7	50,9	46,3	45,9	46,9
Nederland	59,3	72,2	67,7	65,2	60,8	56,3	55,4	60,8
New Zealand	35,3	47,9	51,6	51,4	47,5	45,2	46,0	43,2
Norge	55,9	75,1	75,8	71,1	67,5	63,8	60,8	64,2
Portugal	67,5	86,9	83,3	75,8	71,3	64,7	64,1	76,1
Spania	58,5	75,3	72,6	64,6	59,9	57,8	54,7	58,6
Sverige	51,2	69,7	69,7	63,1	54,6	50,9	54,1	58,2
Sveits	63,9	68,9	63,9	62,1	57,9	51,5	51,3	56,3
Storbritannia	46,8	65,8	67,7	63,8	59,4	54,0	55,3	54,8
USA	23,8	32,8	36,4	34,2	32,7	32,1	31,6	24,5
Østerrike	56,3	67,1	65,9	66,2	61,6	57,0	57,5	62,4

Kilde: Se tabell 29.

Source: See table 29.

Tabell 32. Priser på dieselloilje. 1979 - 1986. US cent/liter Automotive diesel oil prices.
1979 - 1986 US cent/litre

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
Australia	23,9	33,2	38,6	38,0	40,4	40,9	33,9	30,9
Belgia	33,5	43,3	41,2	39,2	35,9	34,1	34,9	32,2
Canada	..	..	33,5	33,6	35,1	34,4	34,8	33,2
Danmark	24,0	32,6	32,2	32,2	29,2	25,5	26,6	22,7
Finland	36,2	52,5	53,7	50,5	46,7	45,0	44,5	43,4
Forbundsrepublikken Tyskland	46,8	55,4	50,1	47,8	43,8	40,3	40,0	39,9
Frankrike	43,6	55,7	52,1	49,6	46,2	43,0	44,1	44,7
Hellas	20,2	34,2	32,6	29,3	27,3	24,0	22,8	27,5
Irland	30,9	47,1	49,6	52,8	51,7	48,7	47,8	56,2
Italia	21,1	32,1	29,2	31,6	33,2	31,6	31,8	34,7
Japan	..	45,0	..	47,4	..	43,8	41,9	49,9
Luxembourg	28,5	39,5	36,1	37,0	35,4	34,1	31,9	30,2
Nederland	31,6	41,2	38,2	37,8	33,6	31,8	31,1	29,5
New Zealand	20,4	34,3	36,3	40,3	39,1	35,9	35,7	32,7
Norge	20,3	32,3	34,8	33,9	31,3	28,6	27,5	23,4
Portugal	22,0	32,7	37,6	7,7	37,7	37,9	38,8	43,5
Spania	27,3	37,3	42,8	39,1	36,2	36,1	36,5	38,3
Sverige	21,7	34,6	35,7	37,3	33,3	34,5	35,4	32,7
Sveits	69,0	71,9	64,0	63,1	60,5	54,7	54,3	57,4
Storbritannia	44,7	57,6	58,3	54,2	49,3	44,4	46,8	45,5
USA	20,1	27,0	32,0	30,5	31,7	31,9	32,2	24,8
Østerrike	46,9	61,2	56,3	51,7	49,1	43,5	43,3	47,9

Kilde: Se tabell 29.

Source: See table 29.

Tabell 33. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia. 1977 - 1986 Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1977 - 1986

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
Norge. Mill. kr										
Million NOK	3 122	3 820	6 552	18 570	27 222	29 882	30 320	39 235	46 694	35 706
Storbritannia										
Mill. pund	238	565	2 311	3 735	6 791	7 814	8 782	12 002	11 500	..
Mill. NOK	2 217	5 693	24 876	43 001	75 360	88 063	97 217	130 461	127 305	..

Kilde: Faktaheftet 1987, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987.
Sources: Faktaheftet 1987, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1987.

Tabell 34. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961 - 1986. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1961 - 1986. Million USD

År Year	I alt ¹ Total ¹	B.P.	CFP ²	Shell	Esso	Gulf ³	Mobil	Chevron (Stanco)	Texaco
1961	2 749	168	21	523	758	338	211	294	433
1962	3 016	197	27	572	840	340	242	313	481
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	- 162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	15 994	1 557	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	..	3 877	4 870	..	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	..	3 714	5 360	..	1 407	715	725

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrundning. ² Compagnie Francaise de Pétroles, fusjonerte senere med Totale. ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹ Total may not add due to rounding. ² Compagnie Francaise de Pétroles, later merged with Totale.

³ Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 35. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975 - 1986. Tusen fat/dag The major oil companies oil production. 1975 - 1986. Thousand barrels/day

	I alt Total	B.P.	Shell	Esso	Gulf ¹	Mobil	Chevron	Texaco
1975	24 406	3 440	4 786	4 959	2 186	2 240	3 025	3 770
1976	25 302	3 540	4 732	5 325	1 992	2 156	3 542	4 015
1977	24 920	3 390	4 847	5 091	1 886	2 370	3 403	3 933
1978	23 940	3 720	4 714	4 723	1 825	2 117	3 289	3 552
1979	23 031	3 260	4 555	4 478	1 733	2 180	3 199	3 626
1980	19 618	2 390	3 735	4 008	1 169	1 991	3 009	3 316
1981	19 010	2 298	3 678	3 796	1 393	1 844	2 813	3 188
1982	16 215	2 433	3 791	3 009	1 420	1 674	1 863	2 025
1983	14 723	2 406	3 913	2 582	1 499	1 337	1 371	1 615
1984	13 466	2 621	4 503	1 655	-	1 369	1 640	1 678
1985	13 061	2 748	4 427	1 720	-	1 295	1 543	1 328
1986	13 625	2 738	5 029	1 796	-	1 306	1 610	1 146

¹ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹ Gulf merged with Chevron in 1984.

K i l d e: Se tabell 34.

Source: See table 34.

Tabell 36. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961 - 1986. Mill.USD
OPEC member countries petroleum exports and commodity imports. 1961 - 1986. Million USD

	Petroleumseksport Petroleum exports	Vareimport Commodities imports
1961	5 642	5 494
1962	5 961	5 093
1963	6 936	4 919
1964	7 892	5 711
1965	8 101	6 575
1966	8 558	6 628
1967	9 491	7 101
1968	11 093	7 905
1969	12 152	8 929
1970	14 501	9 938
1971	19 811	11 549
1972	23 561	14 166
1973	37 035	20 358
1974	119 814	32 814
1975	107 854	52 081
1976	130 170	64 097
1977	142 185	85 387
1978	135 602	96 563
1979	202 433	98 922
1980	286 959	132 903
1981	265 637	156 640
1982	208 177	160 382
1983	163 069	144 360
1984	149 226	126 314
1985	131 967	105 569
1986	149 226	126 314

K i l d e: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

LANDFORTEGNELSE

Kode Land

EUROPA

101	Danmark
103	Finland
106	Sverige
111	Albania
112	Belgia; Luxembourg
113	Bulgaria
117	Frankrike; Monaco; Andorra
119	Hellas
121	Irland (Eire)
123	Italia; Vatikanstaten; San Marino
125	Jugoslavia
127	Nederland
131	Polen
132	Portugal (med Azorene og Madeira)
133	Romania
135	Sovjetunionen
137	Spania (med Balearene og Kanariøyene)
139	Storbritannia og Nord-Irland (med Kanaløyene og Man)
141	Sveits; Lichtenstein
142	Tsjekkoslovakia
143	Tyrkia
144	Vest-Tyskland (Forbundsrepublikken Tyskland)
151	Øst-Tyskland (Den tyske demokratiske republikk)
152	Ungarn
153	Østerrike

AFRIKA

203	Algerie
204	Angola (tidl. Portugisisk Vest-Afrika)
249	Den Arabiske Republikk Egypt
254	Gabon
270	Kamerun
278	Kongo (Brazzaville)
286	Libya
303	Marokko (med Ifni)
313	Nigeria
379	Tunisia

Kode Land

ASIA

409	Bahrain
420	Burma
426	Unionen av Arabiske Emirater (Abu Dhabi, Ajman, Dubai, Fujairah, Ras al-Khaymah, Sharjah og Um-al Qaiwain)
444	India (med Andamanene, Lakkadivene, Nikobarene, Minicoy og Aminidivene)
448	Indonesia, herunder Vest-Irian (den vestl. halvdel av Ny-Guinea)
452	Irak
456	Iran
460	Israel
464	Japan, unntatt Ryukyu-øyene
484	Kina, Folkerepublikken
496	Kuwait
512	Malaysia (malaya-føderasjonen, Sarawak og Sabah)
520	Oman (tidl. Maskat og Oman)
534	Pakistan
540	Qatar
544	Saudi-Arabia (herunder Nøytralsonen)
564	Syria
432	Taiwan (Formosa)

NORD-AMERIKA OG MELLOM-AMERIKA

612	Canada
620	Cuba
652	Mexico
680	Trinidad og Tobago
684	USA (med Puerto Rico)

SØR-AMERIKA

705	Argentina
710	Bolivia
715	Brasil
725	Chile
730	Colombia
735	Ecuador (med Galapagosøyene)
760	Peru
775	Venezuela

OSEANIA

804	Austral-Sambandet med besittelser (Cristmas-øya, Cocoa, Keeling)øyene, Norfolkøya og austr. Salomonøyer)
820	New Zealand med besittelser (herunder Campbelløya, Cookøyene, Kermadesøyene, Niuce, Tokelau)

COUNTRY CODE

Code	Country	Code	Country
EUROPA		ASIA	
101	Denmark	409	Bahrain
103	Finland	420	Burma
106	Sweden	426	United Arab Emirates
111	Albania	444	India (med Andaman, Laccadive, Nicobar, Minicoy og Aminidivi Islands)
112	Belgium; Luxembourg	448	Indonesia
113	Bulgaria	452	Iraq
117	France; Monaco; Andorra	456	Iran
119	Greece	460	Israel
121	Ireland	464	Japan,
123	Italy; Holy See; San Marino	484	China, People Rep.
125	Yugoslavia	496	Kuwait
127	The Netherlands	512	Malaysia (West Malaysia, Sabah and Sarawak
131	Poland	520	Oman (prev. Muscat and Oman)
132	Portugal (incl. Azores and Madeira)	534	Pakistan
133	Romania	540	Qatar
135	Sovjet Union	544	Saudi-Arabia
137	Spain (incl. Balearic and Canary islands)	564	Syria
139	United Kingdom (incl. Isle of Man and Channel Islands)	432	Taiwan (Formosa)
141	Switzerland; Lichtenstein	NORTH-AMERICA AND CENTRAL-AMERICA	
142	Czechoslovakia	612	Canada
143	Turkey	620	Cuba
144	The Federal Republic of Germany	652	Mexico
151	The German Democratic Republic	680	Trinidad og Tobago
152	Hungary	684	United States of America (inkl. Puerto Rico)
153	Austria	SOUTH-AMERICA	
AFRICA		705	Argentina
203	Algerie	710	Bolivia
204	Angola	715	Brazil
249	United Arab Republic Egypt	725	Chile
254	Gabon	730	Colombia
270	Cameroon	735	Ecuador (med Galapagos Islands)
278	Congo (Brazzaville)	760	Peru
286	Libya	775	Venezuela
303	Marocco (med Ifni)	OCEANIA	
313	Nigeria	804	Australia and Australian Territories (Christmas Islands, Cocos (Keeling) Islands, Nordfolk Islands and Australian Salomon Islands)
379	Tunisia	820	New Zealand and New Zealand Territories (incl. Campbell Islands, Cook Islands, Kermadec Islands, Niue, Tokelau Islands)

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: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass: For omregning fra Nm^3 til Sm^3 divideres med 0,95.
For omregning fra Scuft til Sm^3 divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til Sm^3 , multipliseres med 0,159.
For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt fordi trykket i reservoaret minker. I 1985 var egenvekten 800 kg/Sm^3 (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og 835 kg/Sm^3 .

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 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: Sm^3 - metre cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - metre cubed in normal conditions
 Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of Nm^3 into Sm^3 divide by 0.95.
 For conversion of Scuft into Sm^3 divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into 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 Sm^3 (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Sm^3 , respectively.

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm^3 gas.

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

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. JANUAR 1987. EMNEINNDDELTE OVERSIKT
PUBLICATIONS ISSUED BY THE CENTRAL BUREAU OF STATISTICS SINCE 1 JANUARY 1987.
SUBJECT-MATTER ARRANGED SURVEY

0. GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS

Statistisk årbok 1987 Statistical Yearbook of Norway. 1987-512s. (NOS B; 690) 60 kr
ISBN 82-537-2495-0

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

Naturressurser og miljø 1986 Energi, mineraler, fisk, skog, areal, vann, luft, radio-aktivitet, miljø og levekår Ressursregnskap og analyser. 1987-115s. (RAPP; 87/1) 40 kr
ISBN 82-537-2404-7

12. E n e r g i Energy

Elektrisitetsstatistikk 1985 Electricity Statistics. 1987-92s. (NOS B; 705) 40 kr
ISBN 82-537-2515-9

Energistatistikk 1986 Energy Statistics. 1987-90s. (NOS B; 709) 40 kr
ISBN 82-537-2520-5

Energiundersøkelsen 1985 Energibruk i privat og offentlig tjenesteyting/Jon Sagen. 1987-93s. (RAPP; 87/15) 40 kr ISBN 82-537-2533-7

14. V a n n Water

VAR Statistikk for vannforsyning, avløp og renovasjon Analyse av VAR-data Hefte III Avløpsledninger, Tilknytning til avløpsnett, Avløpsavgifter/Frode Brunvoll. 1987-67s. (RAPP; 87/7) 40 kr ISBN 82-537-2485-3

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 27/22) ISBN 82-537-2562-0

2. SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS

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

Barnetall blant norske kvinner En paritetsanalyse på grunnlag av registerdata Fertility by Birth Order in Norway A Register Based Analysis/Helge Brunborg og Øystein Kravdal. 1986-120s. (RAPP; 86/27) 30 kr ISBN 82-537-2405-5

Befolkningsstatistikk 1986 Hefte II Folkemengd 1. januar Population Statistics Volume II Population 1 January. 1987-150s. (NOS B; 669) 50 kr ISBN 82-537-2429-2

Befolkningsstatistikk 1986 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey. 1987-113s. (NOS B; 714) 45 kr ISBN 82-537-2528-0

Befolkningsstatistikk 1987 Hefte I Endringstal for kommunar 1985-1987 Population Statistics Volume I Population Changes in Municipalities. 1987-56s. (NOS B; 701) 40 kr
ISBN 82-537-2511-6

Befolkningsstatistikk 1987 Hefte II Folkemengd 1. januar Population Statistics Volume II Population 1 January. 1987-150s. (NOS B; 713) 50 kr ISBN 82-537-2527-2

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

Dødelighet blant yrkesaktive Sosiale ulikheter i 1970-årene Mortality by Occupation Social Differences in the 1970s/Lars B. Kristofersen. 1986-54s. (SØS; 62) 40 kr
ISBN 82-537-2398-9

Dødsårsaker 1985 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables. 1987-100s. (NOS B; 660) 25 kr ISBN 82-537-2415-2

Helseinstitusjoner 1985 Health Institutions. 1986-120s. (NOS B; 651) 30 kr
ISBN 82-537-2402-0

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

Helsestatistikk 1985 Health Statistics. 1987-138s. (NOS B; 681) 45 kr
ISBN 82-537-2477-2

Helseundersøkelse 1985 Health Survey. 1987-193s. (NOS B; 692) 50 kr ISBN 82-537-2494-2

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1986. 1987-61s. (RAPP; 87/16) 40 kr
ISBN 82-537-2531-0

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 1986 Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools. 1987-88s. (NOS B; 699) 40 kr ISBN 82-537-2507-8

Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1984 Educational Statistics Universities and Colleges. 1987-141s. (NOS B; 661) 30 kr ISBN 82-537-2417-9

Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1984/85 Educational Statistics Adult Education. 1987-89s. (NOS B; 711) 40 kr ISBN 82-537-2525-6

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1984 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1987-150s. (NOS B; 659) 35 kr ISBN 82-537-2414-4

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

Nordmenns ferievaner i regionalt perspektiv/Hege Kitterød. 1987-86s. (RAPP; 87/17) 40 kr
ISBN 82-537-2543-4

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 1985 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1987-57s. (NOS B; 656) 25 kr ISBN 82-537-2410-1

Barnehager og fritidshjem 1986 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1987-67s. (NOS B; 722) 40 kr ISBN 82-537-2548-5

Levekår blant utenlandske statsborgere 1983 Living Conditions among Foreign Citizens/Liv Anne Støren. 1987-299s. (SØS; 63) 55 kr ISBN 82-537-2432-2

Sosialstatistikk 1985 Social Statistics. 1987-78s. (NOS B; 685) 40 kr
ISBN 82-537-2483-7

Trygdestatistikk Alderspensjonister 1983-1985 National Insurance Old Age Pensioners. 1987-71s. (NOS B; 658) 30 kr ISBN 82-537-2413-6

Trygdestatistikk Uføre 1983 National Insurance Disabled. 1987-115s. (NOS B; 646) 30 kr ISBN 82-537-2394-6

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

Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1984 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments. 1987-168s. (NOS B; 647) 35 kr
ISBN 82-537-2395-4

Sivilrettsstatistikk 1985 Civil Judicial Statistics. 1987-47s. (NOS B; 670) 30 kr ISBN 82-537-2430-6

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

29. A n d r e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r Other sociodemographic subject matters

Grunnlag for ferieprognoser Analyse av ferieplaner og faktisk feriemønster/Hege Kitterød. 1987-55s. (RAPP; 87/5) 40 kr ISBN 82-537-2444-6

3. SOSIOØKONOMISKE EMNER SOCIOECONOMIC SUBJECT MATTERS

31. F o l k e t e l l i n g e r Population censuses

Folke- og boligtellingerne 1960, 1970 og 1980 Dokumentasjon av de sammenlignbare filene/
Kåre Vassenden. 1987-266s. (RAPP; 87/2) 55 kr ISBN 82-537-2416-0

32. A r b e i d s k r a f t Labour

Arbeidsmarkedstatistikk 1986 Labour Market Statistics. 1987-185s. (NOS B; 703) 50 kr
ISBN 82-537-2513-2

Framskrivning av tilgang på arbeidskraft i fylkene 1983-2003/Knut Ø. Sørensen.
1987-78s. (RAPP; 87/8) 40 kr ISBN 82-537-2497-7

Statistisk beskrivelse av arbeidsledighetens lengde 1973-1985/Rolf Aaberge. 1987-39s.
(RAPP; 87/20) 30 kr ISBN 82-537-2547-7

33. L ø n n Wages and salaries.

Lønnsstatistikk 1986 Wage Statistics. 1987-118s. (NOS B; 710) 45 kr
ISBN 82-537-2521-3

Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1986 Wage Statistics for Bank
Employees. 1987-46s. (NOS B; 665) 30 kr ISBN 82-537-2422-5

Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner
1. september 1986 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business,
Professional and Labour Associations. 1987-58s. (NOS B; 667) 40 kr ISBN 82-537-2426-8

Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1986 Wage Statistics for
Employees in Insurance Activity. 1987-42s. (NOS B; 666) 30 kr ISBN 82-537-2423-3

Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1986 Wage
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1987-53s. (NOS B; 698) 30 kr
ISBN 82-537-2505-1

Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1986 Wage Statistics for Employees in
Publicly Maintained Schools. 1987-46s. (NOS B; 696) 30 kr ISBN 82-537-2501-9

Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1986 Wage Statistics for
Central Government Employees. 1987-88s. (NOS B; 694) 40 kr ISBN 82-537-2498-5

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1986 Wage
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1987-43s. (NOS B; 679)
30 kr ISBN 82-537-2443-8

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

Inntektsstatistikk 1984 Income Statistics. 1987-141s. (NOS B; 678) 50 kr
ISBN 82-537-2440-3

Skattestatistikk 1985 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax
Assessment. 1987-156s. (NOS B; 723) 50 kr ISBN 82-537-2550-7

Aktuelle skattetall 1987 Current Tax Data. 1987-45s. (RAPP; 87/21) 40 kr
ISBN 82-537-2552-3

35. P e r s o n l i g f o r b r u k Private consumption

Forbruksundersøkelse 1983-1985 Survey of Consumer Expenditure. 1987-239s. (NOS B; 674)
60 kr ISBN 82-537-2435-7

39. A n d r e s o s i o ø k o n o m i s k e e m n e r Other socioeconomic subject matters

En økonometrisk analyse av varigheten av arbeidsledighet/Rolf Aaberge. 1987-39s.
(RAPP; 87/19) 30 kr ISBN 82-537-2546-9

4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS

41. J o r d b r u k , s k o g b r u k , j a k t , f i s k e o g f a n g s t Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling

Fiske og oppdrett av laks mv. 1986 Fishing and Rearing of Salmon etc. 1987-110s.
(NOS B; 720) 45 kr ISBN 82-537-2544-2

- Fiskeristatistikk 1985 Fishery Statistics. 1988-153s. (NOS B; 724) 45 kr
ISBN 82-537-2551-5
- Hagebruksteljing 1985 Census of Horticulture. 1987-205s. (NOS B; 708) 55 kr
ISBN 82-537-2519-1
- Jaktstatistikk 1986 Hunting Statistics. 1987-58s. (NOS B; 721) 40 kr
ISBN 82-537-2545-0
- Jordbruksstatistikk 1985 Agricultural Statistics. 1987-125s. (NOS B; 671) 45 kr
ISBN 82-537-2431-4
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1985-86 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1987-62s. (NOS B; 712) 40 kr ISBN 82-537-2526-4
- Skogstatistikk 1985 Forestry Statistics. 1987-98s. (NOS B; 657) 30 kr
ISBN 82-537-2412-8
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen. 1987-39s. (RAPP; 87/18) 30 kr
ISBN 82-537-2549-3
- Veterinærstatistikk 1985 Veterinary Statistics. 1987-92s. (NOS B; 691) 40 kr
ISBN 82-537-2492-6
42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
- Industristatistikk 1985 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Volume I
Industrial Figures. 1987-175s. (NOS B; 673) 50 kr ISBN 82-537-2434-9
- Industristatistikk 1985 Hefte II Varettall Manufacturing Statistics Volume II
Commodity Figures. 1987-183s. (NOS B; 689) 50 kr ISBN 82-537-2489-6
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity
Statistics and Analysis. 1987-70s. (NOS B; 682) 40 kr ISBN 82-537-2478-0
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity
Statistics and Analysis. 1987-64s. (NOS B; 702) 40 kr ISBN 82-537-2512-4
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity
Statistics and Analysis. 1987-76s. (NOS B; 716) 45 kr ISBN 82-537-2532-9
43. Bygge- og anleggsvirksomhet Building and construction
- Byggearealstatistikk 1986 Building Statistics. 1987-72s. (NOS B; 697) 40 kr
ISBN 82-537-2504-3
- Bygge- og anleggsstatistikk 1985 Construction Statistics. 1987-78s. (NOS B; 664)
40 kr ISBN 82-537-2421-7
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1987 Building Statistics. 1987-36s. (NOS B; 707) 40 kr
ISBN 82-537-2518-3
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1987 Building Statistics. 1987-56s. (NOS B; 719) 40 kr
ISBN 82-537-2539-6
44. Utenriks handel External trade
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1987 Tillegg til Månedssstatistikk over
utenrikshandelen 1987 og Utenrikshandel 1987 Hefte I. 1987-138s. (NOS B; 654) 0 kr
ISBN 82-537-2407-1
- Utenrikshandel 1986 Hefte I External Trade Volume I. 1987-393s. (NOS B; 704) 70 kr
ISBN 82-537-2514-0
- Utenrikshandel 1986 Hefte II External Trade Volume II. 1987-360s. (NOS B; 717) 70 kr
ISBN 82-537-2536-1
45. Varehandel Internal trade
- Regnskapsstatistikk 1985 Detaljhandel Statistics of Accounts Retail Trade. 1987-84s.
(NOS B; 688) 40 kr ISBN 82-537-2488-8

Regnskapsstatistikk 1985 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade.
1987-114s. (NOS B; 675) 45 kr ISBN 82-537-2436-5

Regnskapsstatistikk 1985 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of
Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1987-170s. (NOS B; 676) 50 kr
ISBN 82-537-2437-3

Varehandelsstatistikk 1985 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1987-81s. (NOS B; 695)
40 kr ISBN 82-537-2499-3

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

Rutebilstatistikk 1985 Scheduled Road Transport. 1987-96s. (NOS B; 706) 40 kr
ISBN 82-537-2516-7

Samferdselsstatistikk 1985 Transport and Communication Statistics. 1987-180s.
(NOS B; 686) 50 kr ISBN 82-537-2484-5

Sjøfart 1985 Maritime Statistics. 1987-135s. (NOS B; 668) 30 kr
ISBN 82-537-2427-6

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

Bilverkstader mv. 1985 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg
bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for
Personal Use. 1987-44s. (NOS B; 662) 30 kr ISBN 82-537-2419-5

Tjenesteyting 1985 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. 1987-68s. (NOS B; 663) 40 kr
ISBN 82-537-2420-9

49. A n d r e n æ r i n g s ø k o n o m i s k e e m n e r Other industrial subject matters

Energisubstitusjon og virkningsgrader i MSG/Torstein Bye og Bente Vigerust. 1987-41s.
(RAPP; 87/9) 30 kr ISBN 82-537-2502-7

5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

50. N a s j o n a l r e g n s k a p o g a n d r e g e n e r e l l e s a m f u n n s -
ø k o n o m i s k e e m n e r National accounts and other general economic subject
matters

Fylkesfordelt nasjonalregnskap 1983 National Accounts by County. 1987-252s.
(NOS B; 687) 60 kr ISBN 82-537-2486-1

Nasjonalregnskap 1976-1986 National Accounts. 1987-241s. (NOS B; 715) 55 kr
ISBN 82-537-2529-9

Kvartalsvis nasjonalregnskap 1981-1986 Quarterly National Accounts. 1987-110s.
(NOS B; 718) 45 kr ISBN 82-537-2538-8

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

De offentlige sektorers finanser 1972-1985 Public Sector Finances. 1987-153s.
(NOS B; 677) 50 kr ISBN 82-537-2438-1

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene
1970-1987. 1987-69s. (RAPP; 87/13) 40 kr ISBN 82-537-2517-5

Strukturtaill for kommunenes økonomi 1985 Structural Data from the Municipal Accounts.
1987-163s. (NOS B; 672) 50 kr ISBN 82-537-2433-0

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 1984 og 1985 Credit Market
Statistics Foreign Assets and Liabilities. 1987-92s. (NOS B; 653) 25 kr
ISBN 82-537-2406-3

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

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 kredittforetak og finansieringsselskaper 1984-1985 Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial Companies. 1987-112s. (NOS B; 684) 45 kr ISBN 82-537-2480-2

Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1985 Credit Market Statistics Private and Public Banks 1987-302s. (NOS B; 700) 70 kr ISBN 82-537-2510-8

59. A n d r e s a m f u n n s ø k o n o m i s k e e m n e r Other general economic subject matters

Et økonomisk-demografisk modellsystem for regional analyse/Tor Skoglund og Knut Ø. Sørensen. 1987-58s. (RAPP; 87/10) 30 kr ISBN 82-537-2503-5

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

KVARTS-84 Modellbeskrivelse og teknisk dokumentasjon av 1984-versjonen av KVARTS/Einar Bowitz, Morten Jensen og Vidar Knudsen. 1987-87s. (RAPP; 87/3) 40 kr ISBN 82-537-2441-1

MSG-4 A Complete Description of the System of Equations/Erik Offerdal, Knut Tonstad og Haakon Vennemo 1987-141s. (RAPP; 87/14) 45 kr ISBN 82-537-2524-2

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 Mørk 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. P o l i t i s k e e m n e r Politics

Holdninger til norsk utviklingshjelp 1986. 1987-73s. (RAPP; 87/6) 40 kr ISBN 82-537-2491-8

Virkinger på nordisk samhandel av en svensk devaluering/Sturla Henriksen. 1987-75s. (RAPP; 87/12) 40 kr ISBN 82-537-2509-4

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

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

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder
- " 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

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 40,00

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.