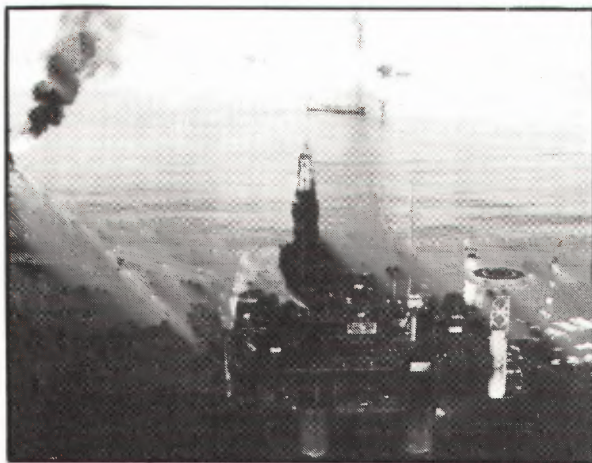


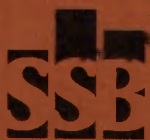
NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

1. KVARTAL 1989
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 1ST QUARTER 1989
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 837



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET
1. KVARTAL 1989
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY
1st QUARTER 1989
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO—KONGSVINGER 1989

ISBN 82-537-2784-4
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. 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.

En ajourført versjon av Internasjonal Petroleumsstatistikk, med spesiell vekt på Nordsjølandene, er trykket som vedlegg 1 i dette heftet. Denne ble sist publisert i heftet for 4. kvartal 1987.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjell Agnar Dragvik og konsulent Toril Haugland. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 25. april.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 9. mai 1989

Gisle Skancke

Frank Foyen

PREFACE

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian continental shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information about production, prices etc. 30-35 tables will be updated 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.

An updated version of International Petroleum Statistics, especially covering the activity in the North Sea area, is published as annex 1 in this issue. International Petroleum Statistics was last published in the issue of the 4th quarter 1987.

The publication is prepared by Mr. Kjell Agnar Dragvik and Ms. Toril Haugland. The deadline for information used in the publication was 25 April.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 9 May 1989

Gisle Skancke

Frank Foyen

INNHOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Oljevirkksomheten i 1. kvartal 1989	11
1. Statens skatte- og avgiftsinntekter	11
2. Påløpte investeringskostnader	12
3. Produksjon	22
4. Markedet	25
Engelsk sammendrag	27
Tabelldel	31
Statistisk behandling av oljevirkksomheten	60
1. Nasjonal avgrensning	60
2. Næringsklassifisering	60
3. Statistiske enheter	61
4. Kjennermerker	62
Engelsk tekst	64
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	68
2. Måleenheter	128
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1988. Emneinndelt oversikt	130
Standarder for norsk statistikk (SNS)	138

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 1st quarter 1989	11
1. Central government income from taxes	11
2. Accrued investment costs	12
3. Production	22
4. The market	25
Summary in English	27
Tables	31
The statistical treatment of the oil activity	64
1. National borderline	64
2. Industrial classification	64
3. Statistical units	65
4. Characteristics	66
Annexes	
1. International Petroleum Statistics	68
2. Units of measurement	129
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1988. Survey arranged by subject matter	130
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	138

Explanation of Symbols in Tables

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

Frontpage illustration: Statoil.

FIGURREGISTER

Side

1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel	29
2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br.	30

TABELLREGISTER

FELTOVERSIKTER

1. Felt i produksjon. 1. april 1989	31
2. Felt under utbygging. 1. april 1989	34
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1989	36

INVESTERINGER I ALT

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1984-1989. Mill.kr	39
---	----

LETEVIRKSOMHET

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1988. Mill.kr	39
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kv. 1987 - 4. kv. 1988. Mill.kr	40
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kv. 1988 - 4. kv. 1988 i alt. Mill.kr	40
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1989	41
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984-1989. Mill.kr	41
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1989	42
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1969-1989	42
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1989	42
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980-1989 1 000 USD/dag	43

FELTUTBYGGING OG FELT I DRIFT

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1988. Mill.kr	43
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kv. 1987 - 4. kv. 1988. Mill.kr	44
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1988	44
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kv. 1987 - 4. kv. 1988. Mill.kr	45
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980-1988. Kr/time	45

PRODUKSJON

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	46
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	47

EKSPORT

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. 1 000 metriske tonn	48
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. Mill.kr	48
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. Kr/tonn	48
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1. kv. 1987 - 4. kv. 1988. 1 000 metriske tonn	49
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1. kv. 1987 - 4. kv. 1988. 1 000 metriske tonn	49
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Mill. Sm ³	50
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Mill.kr	50

	Side
PRISER	
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Kr/Sm ³	50
29. Priser på råolje etter felt. 1981-1989. USD/fat	51
30. Priser på naturgass. 1980-1988. USD/toe	52
31. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1989	53
FUNN OG RESERVER	
32. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1988	54
33. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1988	54
34. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1988	55
HOVEDTALL FOR UTVINNINGSEKTOREN	
35. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973-1988. Mill.kr	55
36. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. 1981-1988. Mill.kr	56
SYSSELSETTING, LØNN OG ARBEIDSULYKKER	
37. Sysselsetting i oljevirkksomheten etter bedriftstype. 1984-1988	56
38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Skadehendelser. 1983-1988	57
39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Skadet legemsdel. 1983-1988	57
40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Yrkesgrupper. 1983-1988 ..	58
SKIPNINGER AV PETROLEUM	
41. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1981-1988. 1 000 metriske tonn ..	59
42. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1981-1988. 1 000 metriske tonn .	59
TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET	
	Sist Neste publi- publi- sert sering
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/88 2/89
Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter hjemland ..	2/88 2/89
Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter bostedsfylke	2/88 2/89
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet	4/87 2/89
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/88 3/89
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement	4/88 3/89
Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/88 3/89
Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/88 3/89
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1988	4/88 4/89
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass	4/88 4/89
Vareinnsats for felt i drift	4/88 4/89
Ikke-operatørkostnader	4/88 4/89
Sysseisatte i Utvinning av råolje- og naturgass	4/88 4/89

INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	29
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N.....	30

INDEX OF TABLES

SURVEY OF FIELDS

1. Fields in production. 1 April 1989	31
2. Fields under development. 1 April 1989	34
3. Licensees of fields in production and under development. 1 April 1989	36

TOTAL INVESTMENTS

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1984-1989. Million kroner	39
---	----

EXPLORATION

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1988. Million kroner	39
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner	40
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1988 - Q 4 1988. Million kroner	40
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1989	41
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1984-1989. Million kroner	41
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1989	42
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1969-1989	42
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1989	42
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1980-1989. 1 000 USD/day	43

FIELD DEVELOPMENT AND FIELD ON STREAM

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1988. Million kroner ...	43
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner	44
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1988	44
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner	45
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980-1988. Kroner/hour	45

PRODUCTION

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	46
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	47

EXPORTS

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1989. 1 000 tonnes	48
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1989. Million kroner	48
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1989. Kroner/tonnes	48
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 1 1987 - Q 4 1988. 1 000 tonnes	49
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 1987 - Q 4 1988. 1 000 tonnes	49
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1989. Million Sm ³	50
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1989. Million kroner	50

	Page
PRICES	
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1989. Kroner/Sm ³	50
29. Crude oil prices by field. 1981-1989. USD/barrel	51
30. Natural gas prices. 1980-1988. USD/toe	52
31. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1989	53
SIGNIFICANT DISCOVERIES AND RESERVES	
32. Areas with production licences as of 31 December 1988	54
33. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1988	54
34. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1988	55
PRINCIPAL FIGURES FOR THE GROUP CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION	
35. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1988. Million kroner	55
36. Central Government income from oil activities. 1981-1988. Million kroner	56
EMPLOYMENT, WAGES AND WORK ACCIDENT	
37. Employment in oil activities by type of establishment. 1984-1988	56
38. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1983-1988	57
39. Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1983-1988	57
40. Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1983-1988	58
SHIPMENTS OF PETROLEUM	
41. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1981-1988. 1 000 tonnes .	59
42. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1981-1988. 1 000 tonnes	59
	Last Next publi- publi- shed shing
TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE	
Figures from the national accounts for all industries and the oil industry	2/88 2/89
Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by native country	2/88 2/89
Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by county of residence	2/88 2/89
Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities	4/87 2/89
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf	4/88 3/89
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement of the Central Government	4/88 3/89
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf	4/88 3/89
Balance sheet for licenses on the Norwegian continental shelf	4/88 3/89
Balance sheet for the Norwegian continental shelf	4/88 4/89
Main figures for Crude petroleum and natural gas production	4/88 4/89
Intermediate consumption for fields in production	4/88 4/89
Non-operator costs	4/88 4/89
Persons engaged in oil and natural gas production	4/88 4/89

OLJEVIRKSOMHETEN I 1. KVARTAL 1989

1. Statens skatte- og avgiftsinntekter

1.1. Statens inntekter

Statens inntekter fra petroleumsvirksomheten kommer fra skatter, avgifter, direkte økonomisk engasjement og aksjeutbytte.

I 1988 ble det innbetalt 11 739 millioner kroner i direkte skatt og avgifter mot 18 116 millioner kroner i 1987. I rekordåret 1985 ble det innbetalt 46 649 millioner kroner.

Fram til 1985 steg statens inntekter, både inntektsskatt og avgifter. I 1986 skjedde det et dramatisk prisfall på olje, og statens inntekter sank betydelig.

For å opprettholde aktiviteten ble det vedtatt skatteendringer for oljeselskapene. Lave priser og skatteendringer har bidratt til et fortsatt fall i oljeinntektene. I 1987 og 1988 er det i tillegg foretatt store merav-

skrivninger som har gjort statens inntekter enda lavere.

I 1988 utgjorde avgiftene nesten 48 prosent av de totale innbetalingene. I de siste årene har en stadig større andel av inntektene kommet fra avgiftene.

Beregninger viser at oljeselskapene betalte 72 kroner i inntektsskatt pr. tonn oljeekvivalenter i 1988. Fra 1985 har skatt pr. tonn oljeekvivalent sunket drastisk slik tabell 1* viser.

Til sammenlikning var gjennomsnittlig eksportpris for olje pr. tonn om lag 700 kroner i 1988.

1.2. Virkninger av skatteendringene på aktiviteten

Etter at oljeprisene i 1986 falt ble det vedtatt å endre skattesystemet. Formålet med skatteomleggingen fra 1987 var å opprettholde aktivitetene innen leting og utbygging.

Tabell 1* Produksjonsverdi av råolje og naturgass, og statens inntekter fra oljevirkksomheten 1980-1988

	Produksjons- verdi ²	Avgifter ³ Mill. kr	Inntektsskatt ¹		Inntektsskatt/ produksjonsverdi Prosent
			I alt Mill.kr	Pr. toe Kroner	
1980	43 394	3 702	14 867	301	34
1981	53 463	5 377	21 866	441	41
1982	59 895	5 833	24 050	481	40
1983	71 873	7 762	23 102	410	32
1984	86 624	9 824	29 411	475	34
1985	96 602	11 827	34 822	535	36
1986	57 549	8 402	27 304	389	47
1987	61 600	7 760	10 321	128	17
1988	57 000 ⁴	5 665	6 201	72	11

¹ Ordinær skatt på formue og inntekt, samt særskatt på oljeinntekter, er oppgitt. ² Verdi av olje og gass produsert på feltene. For olje som selges fra lastebøye er salgsverdi og produksjonsverdi den samme, mens for olje og gass som transporteres i rørledninger vil salgsverdien i tillegg til produksjonsverdien inneholde transportkostnader. I 1987 utgjorde transportkostnadene om lag 5 milliarder kroner. ³ Produksjonsavgift og arealavgift. ⁴ Anslag.

K i l d e: Faktaheftet, Olje- og energidepartementet. Statsregnskapet.

De viktigste endringene var:

- Kravet til de utenlandske selskapene om å bære statens direkte utgifter i forbindelse med leting falt bort.
- For felt som ble vedtatt i Stortinget etter 1.1.1987 falt produksjonsavgiften bort.
- Nye avskrivningsregler gjorde det mulig å begynne avskrivningene allerede ved første investeringsår.
- Særskatten ble satt ned fra 35 til 30 prosent.

Noen konsekvenser av endringene vil bli høyere investeringsutgifter for staten og lavere skatteinntekter. I 1988 kom dessuten en vesentlig del av inntektene fra produksjonsavgiften som på sikt faller bort.

Det ser ut til at endringene i skattesystemet har ført til at aktivitetsnivået er opprettholdt for deler av virksomheten. Vanskeligst har det vært å opprettholde aktivitetsnivået for leting, i alle fall definert som påbegynte borehull. Fra 1987 til 1988 sank påbegynte borehull fra 36 til 29. Før prisfallet på olje kom, og skattereformen ble introdusert, var antall påbegynte borehull kommet opp i 50 i 1985.

For feltutbygging ble imidlertid flere planer fremmet kort tid etter at skatteendringen ble vedtatt. Blant disse var Snorre og Draugen, som vil ha en vesentlig effekt på investeringsnivået i 1989. I tillegg arbeides det med utbyggingsplaner for felt som Oseberg Gamma, Statfjordsatellittene og Frøy.

Endringene i skattesystemet ser derfor ut til å ha opprettholdt et høyt aktivitetsnivå for feltutbygging.

2. Påløpte investeringskostnader

2.1. Totale investeringskostnader for utvinningssektoren

Investeringskostnader i 1988

De påløpte investeringskostnadene i 1988 ble 29,3 milliarder kroner. Det er 4,7 milliarder kroner lavere enn i 1987.

Investeringskostnadene har fra 1987 til 1988 falt i alle aktivitetskategorier. Kostnadene til feltutbygging og

felt i drift var på 23,4 milliarder kroner i 1988. I motsetning til 1987 er det lavere enn myndighetenes investeringstak på 25 milliarder kroner for feltutbygging og felt i drift. Nedgangen i investeringene skyldes at flere store felt er i slutfasen. Dessuten har det ennå ikke begynt å påløpe vesentlige investeringskostnader på feltene som skal opprettholde aktivitetsnivået i begynnelsen av 1990-årene.

Investeringsstallene for 1987 og 1988 viser at det ikke er lett å holde en jevn investeringsaktivitet. Lavere investeringer eller høyere importandel ville føre til mindre sårbarhet overfor endringer i aktiviteten.

I løpet av de siste kvartalene er anslagene for 1988 blitt justert ned. Fra forrige telling er nedjusteringen på 5 prosent. Årsaken er betydelige nedjusteringer for feltutbygging i avslutningsfasen. Dette skyldes overbudsjettering.

Anslag for 1989

Anslaget for 1989 viser at nedgangen i investeringsaktiviteten kan bli kortvarig. Det er 4. gang anslagene for 1989 blir registrert. Planene for utbyggingen av tidligproduksjonen på Heidrun er nå forlatt. Samtidig er det sikkert at feltutbyggingen på Sleipner fortsetter. Utbyggingene for 1989 er dermed fastlagt, og endringer i anslagene vil derfor komme i de enkelte prosjektene.

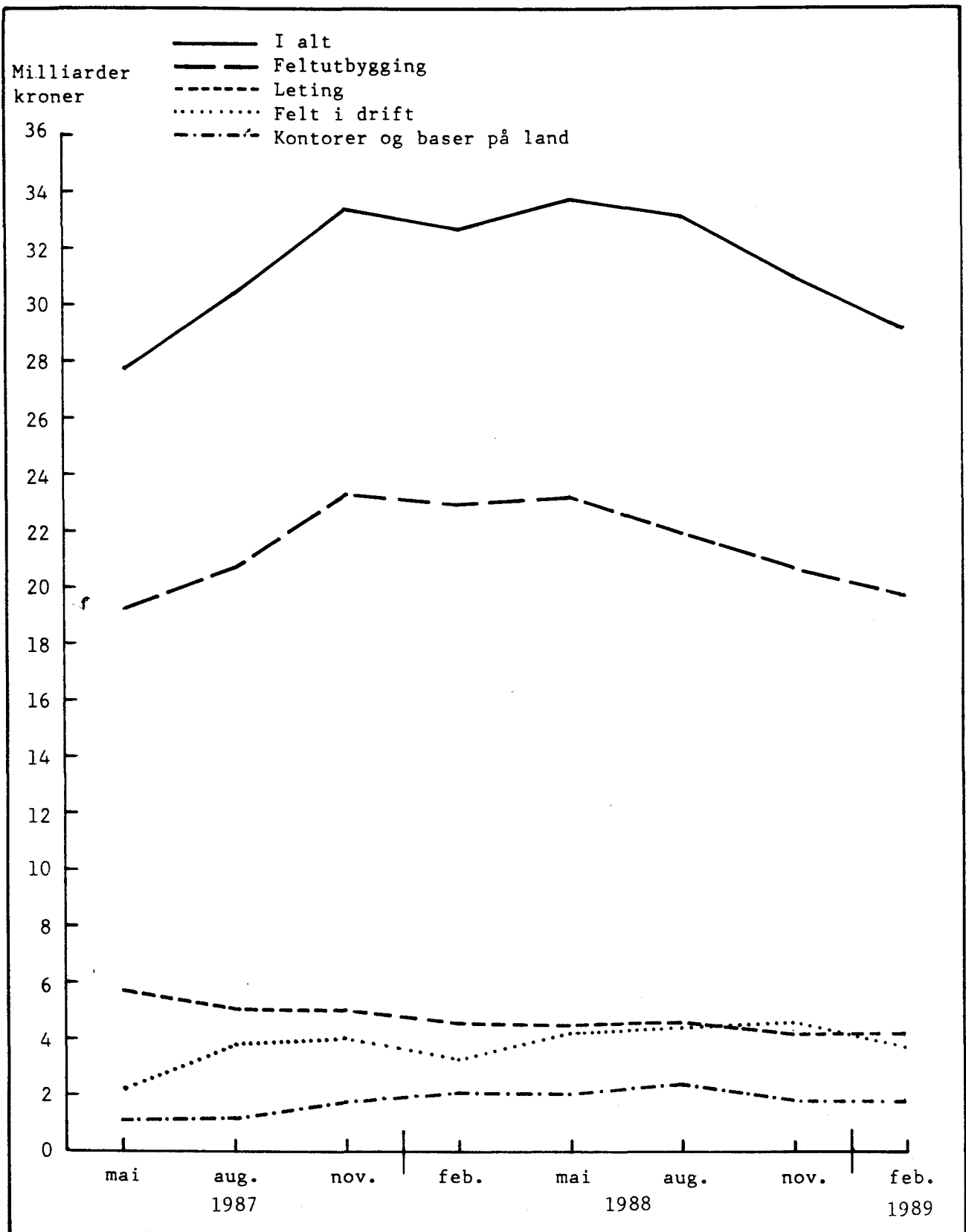
I februar tellingen var investeringsanslaget på om lag 32,8 milliarder kroner. Anslaget er nesten uendret fra forrige telling da det var om lag 350 millioner kroner høyere.

Leteanslaget er imidlertid kraftig justert ned med om lag 800 millioner kroner, mens anslagene for felt i drift og feltutbygging øker. Feltutbygging øker svakt til tross for at tidligproduksjonen for Heidrun ikke lenger er med i anslaget for 1989.

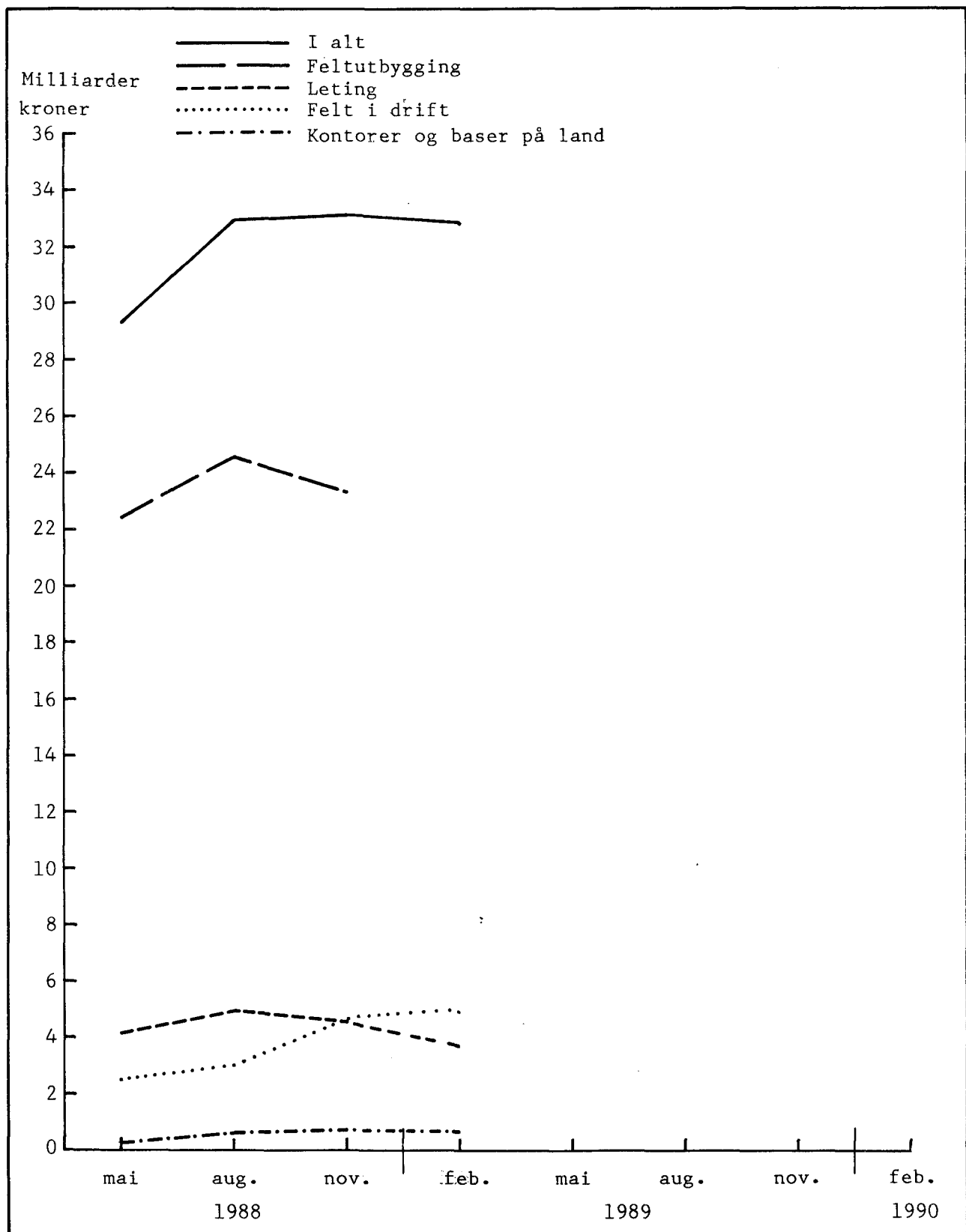
2.2. Leting

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

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



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



Påløpte kostnader i 4. kvartal 1988

De påløpte kostnadene til leting for 4. kvartal 1988 var på om lag 1,3 milliarder kroner. I 1988 har de kvartalsvise kostnadene variert mellom 879 millioner og 1 275 millioner kroner. Kostnadene sank fra 1. til 2. kvartal for deretter å stige i 3. og 4. kvartal. Variasjonen i kostnadsrapporteringen samsvarer med variasjonene for antall borefartøydøgn på sokkelen.

I 1988 var påløpte kostnader for 4. kvartal 481 millioner kroner lavere enn i 1987. Målt som antall borefartøydøgn var også aktiviteten høyere. De påløpte kostnadene i 4. kvartal 1988 synes imidlertid å være mindre påvirket av periodiseringsproblemer enn kostnadene i 4. kvartal 1987. Fra 3. til 4. kvartal 1988 økte både kostnader og aktivitetsindikatorer, mens det fra 3. til 4. kvartal 1987 var stigende kostnader og synkende aktivitet.

Kostnader i 1988

Påløpte kostnader til leting i 1988 var om lag 4,2 milliarder kroner. Det er om lag 900 millioner kroner lavere enn i 1987.

Anslagsutviklingen i forhold til de påløpte kostnadene viser mindre variasjon i 1988 enn i 1987. Anslagene for 1988 varierer mellom 137 og 101 prosent av de faktisk påløpte kostnadene, mens tilsvarende variasjon for 1987 er mellom 157 og 79 prosent.

Aktivitetmålene synes å vise sprikende tendens i 1988. Leteaktivitet målt som påbegynte borehull gikk ned fra 36 i 1987 til 29 i 1988. Til sammenlikning var 1985 et toppår med 50 påbegynte borehull. Boremeter økte fra 109 812 meter i 1987 til 118 217 meter i 1988. Antall borefartøydøgn i 1987 var 2 468 mot 2 408 i 1988. Antall boremeter reflekterer dels tendensen til at borehullene nå er dypere, dels at avviksboring er mer vanlig.

Tabell 2* viser at de relative kostnadene til undersøkelsesboring sank fra 76 prosent i 1983 til 56 prosent i 1987. I 1988 steg andelen til 62 prosent av kostnadene mens den løpende verdi fortsatte å synke.

Årsaken til at undersøkelsesboring økte relativt i 1988 skyldes først og fremst at kostnadene til feltevaluering og feltutvikling sank sterkt. Kostnadene til feltevaluering og feltutvikling var imidlertid spesielt høye i 1987 fordi det var sendt inn søknader om feltutbygging for flere felt samtidig som andre felt var i evalueringsfasen.

Søknadene omfattet felt som Brage, Snorre, Heidrun og Draugen, mens eksempler på felt i evalueringsfasen var Hod, Frøy og Statfjordsatellittene (se Olje- og gassvirksomhet, 1. kv. 1988, s.17). Av disse bygges nå Hod, Snorre og Draugen ut. For Heidrun ventes en avklaring på spørsmålet om avsetning for gassen før hovedutbyggingen kan ta til. Brage er utsatt. For Statfjordsatellittene er tiltredelseserklæring vedtatt, og Frøy evalueres ennå.

Tabell 2* Kostnader til leting etter olje og gass på den norske kontinental-sokkelen, etter kostnadsart. 1983-1988. Prosentvis fordeling.¹

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
Letekostnader i alt	100	100	100	100	100	100
Undersøkelsesboring	76	75	73	69	56	62
Borefartøyer	34	31	30	26	17	18
Transportkostnader	9	9	8	8	6	8
Varer	13	13	12	11	12	11
Tekniske tjenester	21	21	23	23	21	25
Generelle undersøkelser .	6	7	7	8	11	13
Feltevaluering/feltutvikling	11	11	10	14	21	11
Administrasjon	7	8	10	10	12	14

¹ Uoverensstemmelser i tabellen skyldes avrunding.

Tabell 3* Gjennomsnittskostnader for borefartøyer. 1983-1988

	Kostnader pr. borefartøydøgn	
	1 000 kr	Indeks 1985 = 100
1983	514	89
1984	548	95
1985	575	100
1986	536	93
1987	336	58
1988	319	55

Kostnader til borefartøyer fortsatte å synke i 1988. Det skyldes blant annet noe færre borefartøydøgn i 1988 enn i 1987.

Den gjennomsnittlige prisen pr. borefartøydøgn går fram av tabell 3*. Tabellen viser at også gjennomsnittskostnadene fortsatte å synke i 1988.

Kostnader til undersøkelsesboring etter geografisk område i 1988

I 1988 påløp om lag 2,6 milliarder kroner til undersøkelsesboring på norsk sokkel. Av dette ble om lag 1,2 milliarder brukt i Nordsjøen, 657 millioner kroner på Haltenbanken og 729 millioner kroner på Tromsøflaket.

Etter at andelen av kostnadene til undersøkelsesboring i Nordsjøen hadde sunket fra 55 prosent i 1985 til 36 prosent i 1987, økte andelen i 1988 til 46 prosent. Økningen fra 1987 til 1988 skyldtes at det igjen ble tildelt blokker i Nordsjøområdet i første del av 12. konsesjonsrunde. Aktiviteten har derfor tatt seg opp i dette området spesielt på bekostning av aktiviteten på Haltenbanken.

I 1988 påløp 25 prosent av kostnadene på Haltenbanken. Det var en reduksjon fra 1987 da borer i dette området stod for 35 prosent av kostnadene. Blokktildelinger i konsesjonsrunde 12 B fører til fortsatt aktivitet på Haltenbanken.

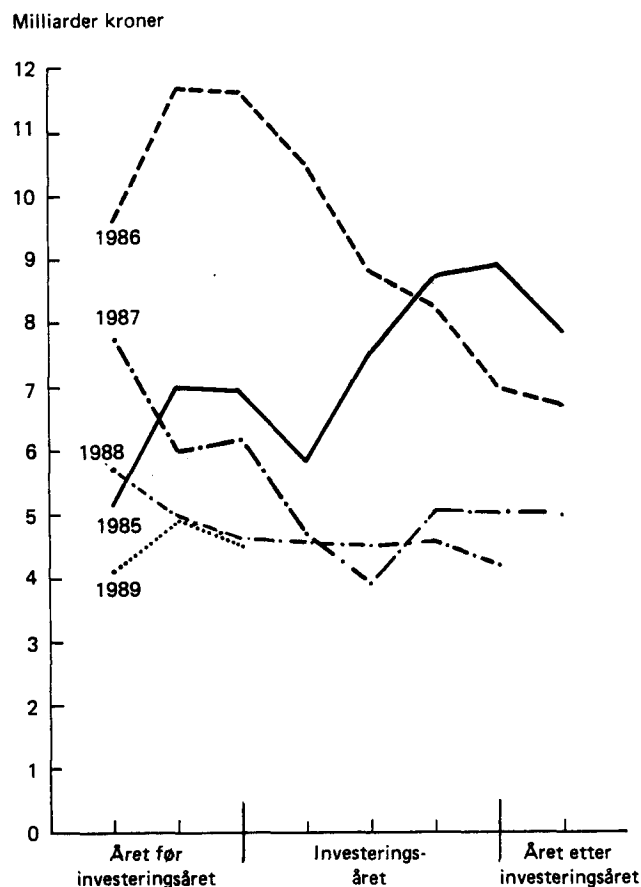
Barentshavet stod for 28 prosent av kostnadene til undersøkelsesboring i 1988. Det er samme andel som i 1987, mens det er høyere enn i 1985 og 1986. Også i Barentshavet vil en i 1989 kunne drive borer hele året på bakgrunn av nylig tildelte lisenser.

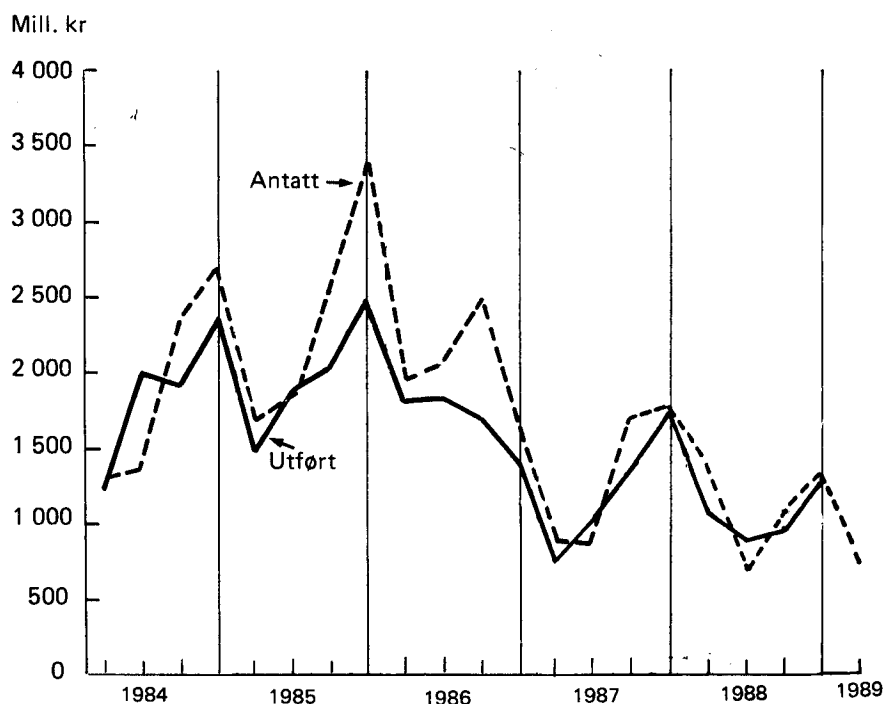
Det er tildelinger av nøkkelblokker som har ført til aktivitetsøkningen i Barentshavet i de siste årene. Hensikten med strategien har vært å påvise olje raskt i dette området. Det er blokker med en seismisk struktur som likner Nordsjøstrukturer som er blitt pekt ut som nøkkelblokker.

Dette kan være en risikofylt strategi fordi det ikke uten videre er sikkert at en seismisk tolkningsmodell som gjelder for Nordsjøen, også gjelder i Barentshavet. Derfor er de blokkene som synes mest attraktive delt ut tidlig i kartleggingsfasen. Dersom funnene uteblir, kan incentivene til å søke mindre attraktive blokker være små.

Inntil nylig har det ikke vært påvist olje i de borede strukturerne. Interessen for å delta i Barentshavet var mindre ved tildelingen av runde 12 B. Det førte til færre blokktildelinger enn antatt.

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



Figur 4*. Antatte¹ og påløpte² investeringskostnader til leting. Kvartal 1984-1989

¹ Registrert i investeringskvartalet. ² Registrert kvartalet etter investeringskvartalet.

Shell påviste for kort tid siden olje på blokk 7120/1. Funnet ble betegnet som interessant fordi det var første gang det ble påvist olje i denne bergarten. Funnet var også interessant fordi det er første gang det blir påvist olje i Barentshavet. Selv om oljemengdene var små, kan funnet ha betydning for den framtidige leteaktiviteten.

Anslag for 1989

Leteanslagene for 1989 er i februarutstillingen registrert for 4. gang. Tellingene indikerer at om lag 3,7 milliarder kroner skal påløpe til leting i 1989. Ved forrige re-

gistrering i november 1988 var kostnadsanslaget på om lag 4,5 milliarder kroner. Anslaget for 1. kvartal 1989 er på 745 millioner kroner, og det tyder på lav aktivitet i dette kvartalet.

Nedjusteringen i anslaget for 1989 er betydelig, og skyldes blant annet endringer i leteprogrammene til selskapene. Selskapene mener imidlertid at aktiviteten ikke blir lavere i 1989 enn den var i 1988. Anslagene kan bli justert opp når alle boringene på de nytildelte lisensene er inkludert. I dette anslaget er de nye lisensene bare delvis inkludert.

Tabell 4* Tildelinger i konsesjonsrunde 12 B

Kons. nr.	Operatør	Blokk nr.	Område
Nr. 154	Hydro	6205/3 og 6305/12	Møre I
" 155	Shell	6306/10	Møre I
" 156	Saga	6406/11	Haltenbanken
" 157	Statoil	6406/12	Haltenbanken
" 158	BP	6407/8	Haltenbanken
" 159	Statoil	6507/3	Haltenbanken
" 160	Mobil	7228/1 og 7228/2	Barentshavet
" 161	Hydro	7228/8 og 7228/9	Barentshavet
" 162	Statoil	7324/10 og 7324/11	Barentshavet

Olje- og energidepartementet tildelte i februar 1989 nye lisenser i konsesjonsrunde 12 B. Letingen i 1989 og deler av 1990 vil for en stor del foregå på blokkene tildelt i konsesjonsrunde 12 A og B. Tabellen viser tildelingene i konsesjonsrunde 12 B.

2.3. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 4. kvartal 1988: Snorre, Troll Øst, Oseberg A og B, Oseberg C, TOGI, Ekofisk Betongkappe, Sleipner Øst, Veslefrikk, Gullfaks C, Tommeliten, Øst-Frigg, Hod og Gyda.

Både Oseberg A og B, Øst-Frigg og Tommeliten ble satt i drift i 4. kvartal 1988, men de er tatt med under feltutbygging fordi det fremdeles påløper investeringskostnader. Oseberg A og B vil ha feltutbyggingskostnader i første halvdel av 1989, mens Øst-Frigg og Tommeliten vil bli regnet som felt i drift fra og med 1. kvartal 1989.

Heidrun er ikke tatt med under feltutbygging i 4. kvartal 1988, heller ikke i anslaget for 1989. Det skyldes at planene om tidligproduksjon ble stoppet.

Påløpte kostnader i 4. kvartal 1988

Påløpte kostnader til feltutbygging i 4. kvartal 1988 var 6,4 milliarder kroner. Det er 1,6 milliarder kroner høyere enn i 3. kvartal. Sammenliknet med 4. kvartal 1987 er kostnadene 1,1 milliarder kroner lavere.

Varekostnadene var 3,2 milliarder kroner og tjenestekostnadene 2,8 milliarder kroner. Det var første gang i 1988 at varekostnadene var høyere enn tjenestekostnadene, det er ellers vanlig at varekostnadene er høyest. Varekostnadene økte med 1,1 milliarder kroner i forhold til 3. kvartal 1988, det er dekk/dekksrammer og moduler som står for mesteparten av økningen. Blant feltene som var i en tung varefase i 4. kvartal finner vi blant annet Veslefrikk, Gyda og Gullfaks C.

Det var høy aktivitet i 4. kvartal 1988 når det gjelder feltutbygginger. Også tjenestekostnadene var høye. Det er fordi noen felt nærmer seg avslutning, og da påløper det vanligvis høye tjenestekostnader. Samtidig er det noen felt som nettopp har startet sin utbyggingsprosess, i den perioden er det også vanlig med en høy tjenesteandel.

At kostnadene er høyere i 4. kvartal enn i andre kvartaler i 1988 skyldes neppe høyere aktivitet alene. Erfaringsmessig ligger påløpte kostnader høyere i 4. kvartal enn i de andre kvartalene. Det skyldes periodiseringsproblemer.

Påløpte kostnader i 1988

I 1988 påløp 19,7 milliarder kroner til feltutbygging. Det er 1,4 milliarder kroner lavere enn i 1987. For tjenester er det skjedd en økning på 1 milliard kroner og for varer en nedgang på 2,3 milliarder kroner. Kostnadene til produksjonsboring var nærmest uforandret.

1988 var det første året at tjenestekostnadene var høyere enn varekostnadene. Denne fordelingen skyldes at de store feltene er i avslutningsfasen; da påløper det en stor andel tjenestekostnader. De nye feltene har bare små kostnader, og disse er helst tjenestekostnader.

Utenlandsandelen av varekostnader var 14,4 prosent i 1988 mot 16,7 prosent i 1987. For tjenester var utenlandsandelen 5 prosent. Det er operatørene som rapporterer til Statistisk sentralbyrå, norske leverandørers kjøp i utlandet vil derfor ikke bli registrert. Den oppgitte utenlandsandelen for byggekontrakter og kjøpte tjenester er dermed muligens for lav.

Kostnadsanslag for 1989

1989-anslaget ble registrert for 4. gang og var 23,5 milliarder kroner. Det er nesten identisk med forrige anslag; en oppjustering på 151 millioner kroner til tross for at Heidrun er trukket ut.

Utviklingen i de enkelte prosjekter

Planene om tidligproduksjon på Heidrun ble stoppet i februar. Det skyldes vanskeligheter med å komme fram til en endelig kontrakt mellom Skeie-gruppen og Conoco. I desember 1988 ble det inngått en foreløpig kontrakt, men Skeie-gruppen klarte ikke å holde tidsfrister og kostnadsrammer. Da Skeie presenterte Conoco for en anbudsøkning på 600 millioner kroner, stoppet Conoco prosjektet. I tillegg var det problemer med eieransvar. Skeie-gruppen hadde ikke finansiell styrke til å eie produksjonsskipet, og Conoco ville ikke stille en økonomisk garanti dersom Skeie-gruppen skulle eie skipet.

Veslefrikk blir 500 millioner kroner dyrere enn antatt. Arbeidet som Moss Rosenberg skulle utføre ble mer omfattende enn planlagt, og Statoil godtok derfor en

Tabell 5* Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Mill. kr

	1987				1988			
	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
Feltutbygging i alt	4 214	4 078	5 190	7 540	3 405	5 047	4 788	6 415
Varer	2 642	2 023	2 268	3 413	784	1 918	2 128	3 225
Bærestrukturer inkl. utrustning av skaft	550	463	645	895	244	701	509	637
Dekk/dekksramme ..	796	477	534	1 903	358	418	523	1 175
Moduler	1 013	721	729	295	-84	482	493	931
Lastebøyer	18	20	27	10	-	-7	-	-
Rør for transport av olje og gass ¹ .	16	85	-1	72	14	2	28	29
Installasjoner for plassering på hav- bunnen	214	218	289	202	192	255	428	179
Andre varer	36	39	44	36	61	67	147	274
Tjenester	1 274	1 892	2 505	3 683	2 380	2 876	2 257	2 834
Prosjektering og prosjekttjenester	261	412	570	730	427	835	813	1155
Maritime tjenester ved land	-	1	5	11	15	91	10	26
Oppkopling/system- utprøving ved land	4	80	297	429	386	235	106	96
Maritime tjenester til havs	42	230	140	127	67	141	93	134
Oppkopling/system- utprøving til havs	112	118	150	649	283	467	362	325
Legging av rør ¹ ..	8	61	289	328	2	77	48	46
Helikopter og fly- transport	10	10	29	45	40	12	24	18
Båter	9	7	10	18	18	20	12	6
Forpleining	99	82	61	98	24	32	21	19
Forsikringspremier	-5	2	-	8	4	7	6	7
Andre tjenester ² .	150	185	209	404	180	163	103	177
Egne arbeider ² ...	584	703	745	836	934	795	658	825
Produksjonsboring ..	298	163	416	444	241	253	402	355

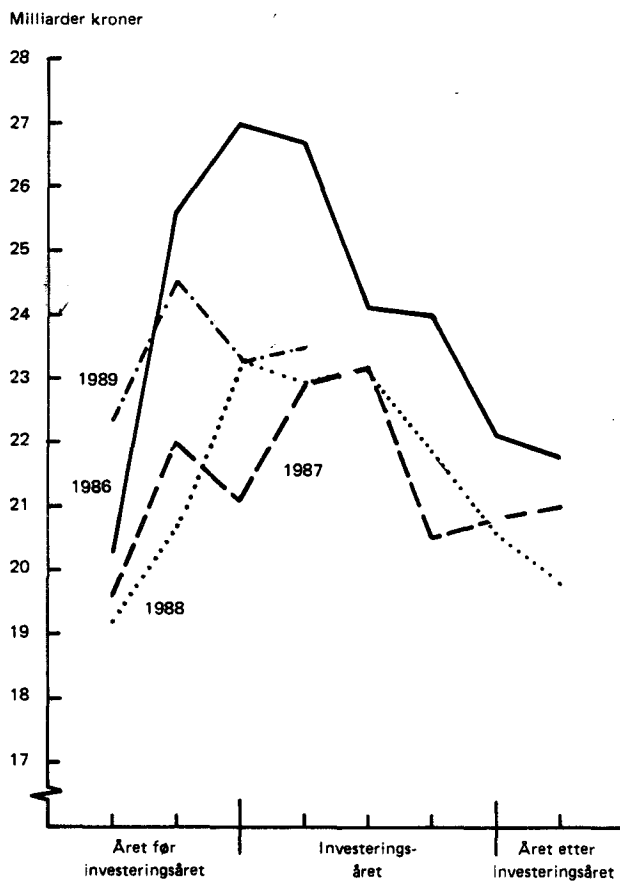
¹ Gjelder rør på havbunnen mellom installasjonene. ² Driftsforberedelseskostnader er inkludert.

Tabell 6* Utenlandsandelen av varer og tjenester til feltutbygging. 1988

	Totale kostnader ¹		Påløpt i utlandet	
	Mill. kr		Prosent	
I alt	16 876		1 620	9,6
Varer	8 056		1 157	14,4
Tjenester	8 820		463	5,2

¹ Unntatt driftsforberedelseskostnader og produksjonsboring.

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



tilleggsregning på 500 millioner kroner. Forsinkelsene og merkostnadene på de to kontraktene Moss Rosenberg har fått, gjør at hele prosjektet blir en måned forsinket og 5 prosent dyrere. Produksjonsstart er nå fastsatt til 1. november 1989.

Troll kan bli 4 milliarder kroner billigere enn planlagt. Troll skal bygges ut med verdens største betongplattform med en totalhøyde på 430 meter, og det er tekniske forbedringer som står for besparelsen. Et annet kostnadsbesparende konsept som Statoil og Shell arbeider med er om deler av prosessutstyret kan flyttes inn til kysten. En løsning med en enkel brønnhodeplattform på feltet og prosessanlegg på land kan bli litt dyrere, men kan gi bedre lønnsomhet fordi de store investeringene vil komme senere og dermed gi en gunstigere investeringsprofil. Driftskostnadene vil også bli lavere dersom deler av anlegget flyttes på land. Norsk Hydro vurderer testproduksjon av olje på

Troll. Troll har en tynn oljesone, og Norsk Hydro kan tenke seg å testprodusere fra 1990 og ett år framover.

Statoil har sagt definitivt ja til å fortsette utbyggingen av Sleipner i henhold til de vedtatte planer. Det oppstod tvil om utbyggingen fordi Norge kunne levere kontraktsfestet gass til kontinentet uten å bruke Sleipnergass.

Snorre kan bli opptil ett år forsinket. Saga ønsket at bare norske verft skulle få levere anbud på byggingen av et plattformunderstell, men det gikk ikke de andre rettighetshaverne med på. Som et resultat ble anbudsinvitasjonen sendt ut 4 uker for sent, og ringvirkningene av dette kan forsinke hele prosjektet med opptil ett år. Plattformen skulle slepes ut høsten 1992, men forsinkelsen gjør at man muligens må vente til sommeren 1993. Det er fordi værforhold i Nordsjøen gjør utseleping risikabelt i vinterhalvåret.

Ekofiskveggen kan bli ferdig til fastsatt tid. Den var tidligere 6 uker forsinket, men leverandørene har nå tatt inn 5 uker. Imidlertid blir Ekofiskveggen dyrere enn planlagt. Peconor har sendt Phillips en ekstraregning på 300-400 millioner kroner.

I begynnelsen av mars ble dekk og betongskift koplet sammen på Gullfaks C. Oppkoplingen ble forsinket på grunn av uvær, men Gullfaks C kan muligens taues ut til fastsatt tid likevel.

Kontraktfordelinger i 1989

I 1989 skal det tildeles kontrakter til en verdi av 10 milliarder kroner til plattformfabrikasjon. Hittil er kontrakter for 1,4 milliarder kroner tildelt.

2.4. Felt i drift

Investeringer i felt i drift dekker perioden fra et felt er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessen eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring. Som felt i drift i 4. kvartal 1988 regnes Ekofisk, Statfjord, Gullfaks A og B, Murchison, Heimdal, Frigg, Nordøst-Frigg, Valhall, Ula og Odin. I anslaget for 1989 er dessuten Tommeliten og Øst-Frigg regnet med.

For 1988 påløp om lag 3,7 milliarder kroner til investeringer i felt i drift. Det er nesten 2 milliarder kroner lavere enn i 1987.

Årsaken til de høye påløpte kostnadene i 1987 skyldes oppjekkingsarbeidene ved Ekofisk.

Tabell 7* Store fabrikkkontrakter i 1989

Felt	Anbudsinvitasjon	Tildeling
Sleipner		
Boligkvarter	1/89	4/89
Dekksramme, 2 kontrakter	6/89	10/89
Kraftforsyningsmodul	7/89	11/89
Prosessmodul	7/89	11/89
Hjelpemodul	7/89	11/89
Kompressormodul	7/89	11/89
Boremodul	7/89	11/89
Brønnhodemodul	7/89	11/89
Snorre		
Undervannsinstallasjon	2/89	6/89
Dekk (hovedkontrakt)	2/89	6/89
Dekk (prefabrikasjon)	2/89	6/89
Skrog	4/89	8/89
Oseberg C		
Brønnhodemodul	11/88	3/89
Boremodul	1/89	5/89
Avbrenningsbom	9/89	12/89
Gamma Nord Subsea	3/89	6/89
Hod		
Dekk (toppsides)	3/89	6/89
Plattformunderstell	3/89	6/89
Draugen		
Substruktur EPC	3/89	6/89

Kilde: Noroil

Tabell 8* Kostnader til felt i drift. 1985-1989

	1985	1986	1987	1988	1989*
Felt i drift	1 734	2 310	5 744	3 737	4 925
Varer	517	499	1 184	709	1 220
Tjenester	119	670	3 463	835	2 050
Produksjonsboring	1 098	1 141	1 124	2 193	1 655

* Anslag registrert 1. kvartal 1989.

Mesteparten av arbeidene på felt i drift pågikk i Ekofiskområdet, men det pågikk arbeider også på Statfjord- og Gullfaksfeltene. På Ekofisk er det igangsatt et vanninjeksjonsprosjekt. Det er også aktuelt med et nitrogeninjeksjonsprogram som kan føre til investeringer i 1989.

I 1988 stod produksjonsboring for 59 prosent av kostnadene til felt i drift. Dette er høyt i forhold til 1987 da produksjonsboring stod for 20 prosent. 1987

var imidlertid et spesielt år på grunn av investeringer i forbindelse med oppjekkingsarbeidene på Ekofisk. Dette krevde store fabrikk- og tjenestekostnader.

For 1989 anslår investeringstillingen at det kan påløpe om lag 4,9 milliarder kroner for felt i drift. Dermed øker anslaget fra forrige telling med om lag 300 millioner. Økningen skyldes blant annet høyere anslag for investeringsaktiviteten ved Statfjordfeltet.

Anslaget for 1989 viser at det i dette året kan bli stort behov for tjenester.

2.5. Produksjonsboring

Kostnadene til produksjonsboring ved feltutbygging og for felt i drift har økt fra om lag 2,4 milliarder kroner i 1987 til 3,4 milliarder kroner i 1988. Tabell 9* viser utviklingen i kostnader til produksjonsboring de siste årene.

Tabell 9* Påløpte kostnader til produksjonsboring, feltutbygging og felt i drift. 1985-1988. 1 000 kr

	1985	1986	1987	1988
I alt	1 820	2 443	2 416	3 421
Borefartøyer	276	558	655	795
Transport	76	182	137	266
Varer	806	804	724	1 050
Tjenester	663	899	900	1 312

Aktiviteten målt som påbegynt produksjonsborehull har økt. Noe av årsaken til økningen fra 1987 til 1988 i løpende verdi skyldes derfor økt aktivitet.

I 1988 ble det påbegynt 55 borehull, mens det tilsvarende for 1987 var 47 borehull. De gjennomsnittlige kostnadene pr. påbegynt produksjonsborehull har økt fra 51 millioner kroner i 1987 til 62 millioner kroner i 1988.

Aktiviteten målt som borefartøydøgn var 3 806 døgn i 1986, 3 360 døgn i 1987 og 5 958 døgn i 1988. Av dette stod flytende installasjoner for henholdsvis 940 døgn, 738 døgn og 879 borefartøydøgn. Det har vært en kraftig økning i aktiviteten fra 1987 til 1988, men den har ikke slått tilsvarende ut for mobile borerigger.

Det er felt i drift som står for hele økningen i kostnadene til produksjonsboring. Aktivitetsøkningen har blant annet sammenheng med vedlikehold av eldre brønner.

I Ekofiskområdet var aktiviteten høyest med flest påbegynte brønner, men det var også høy aktivitet på Gullfaksfeltet.

3. Produksjon

3.1. Olje

Den totale oljeproduksjonen på norsk sokkel var til sammen 17,5 millioner tonn i 1. kvartal 1989. Det er en økning på om lag 25 prosent fra samme periode i fjor. Figuren viser at norsk produksjon er om lag 1,5 millioner fat ustabilisert olje pr. dag.

Økningen skyldes at Gullfaks- og Osebergfeltet nå er begynt å produsere betydelige mengder. Gullfaks produserte 3,3 millioner tonn i 1. kvartal 1989, mens Oseberg for samme tidsrom produserte 2,2 millioner tonn. Feltene stod for henholdsvis 19 og 13 prosent av total oljeproduksjon.

Samtidig hadde Ekofisk en økning på om lag 19 prosent fra 1. kvartal 1988 til 2,6 millioner tonn for denne perioden i 1989.

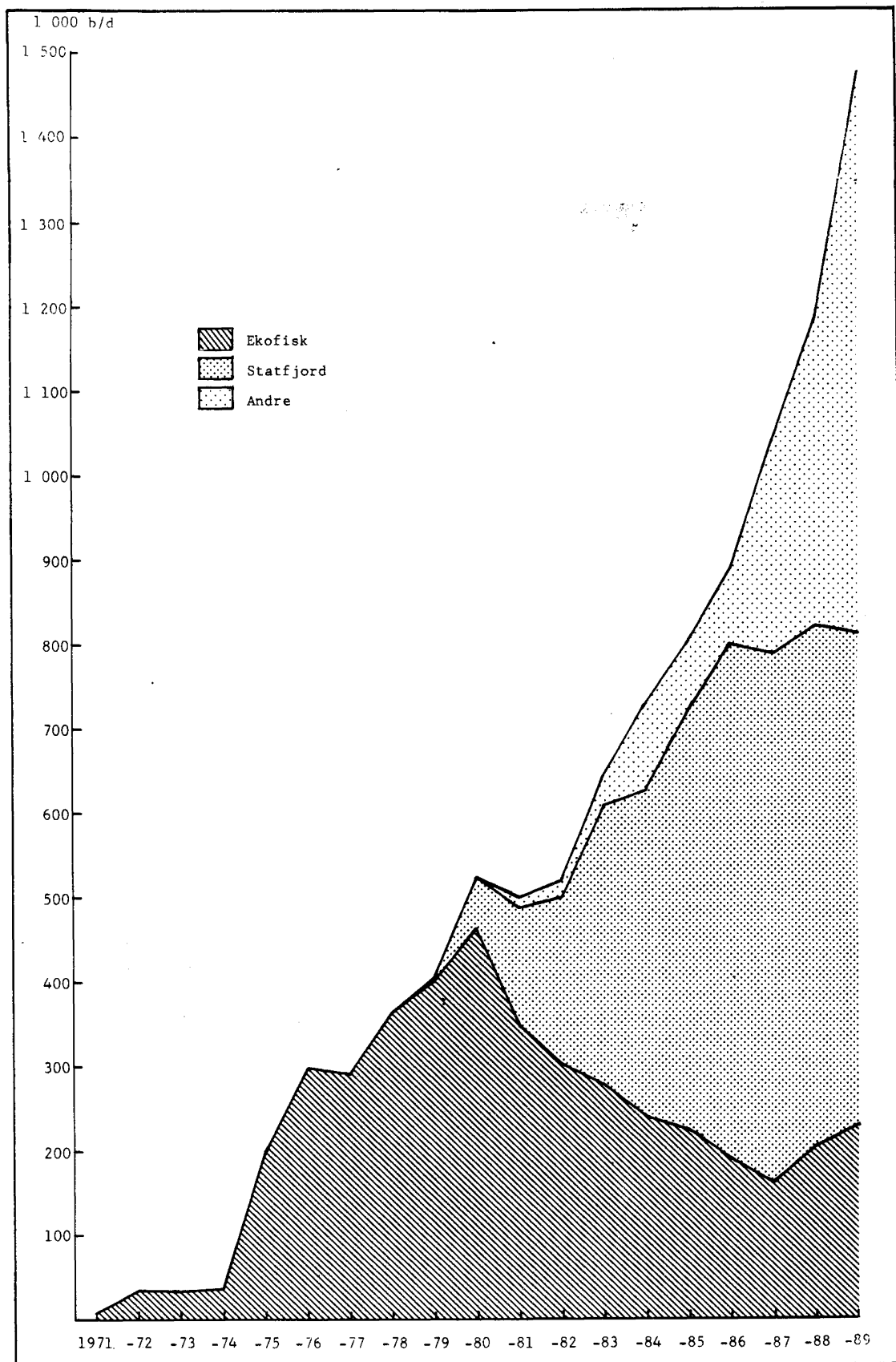
Statfjord produserte lite olje i februar 1989. Dette skyldtes stans for vedlikehold og dårlig vær i denne måneden. Lageret på feltet ble derfor fylt opp, og produksjonen måtte stoppes. For 1. kvartal 1989 produserte Statfjord 12 prosent mindre olje enn for samme periode i fjor.

3.2. Gass

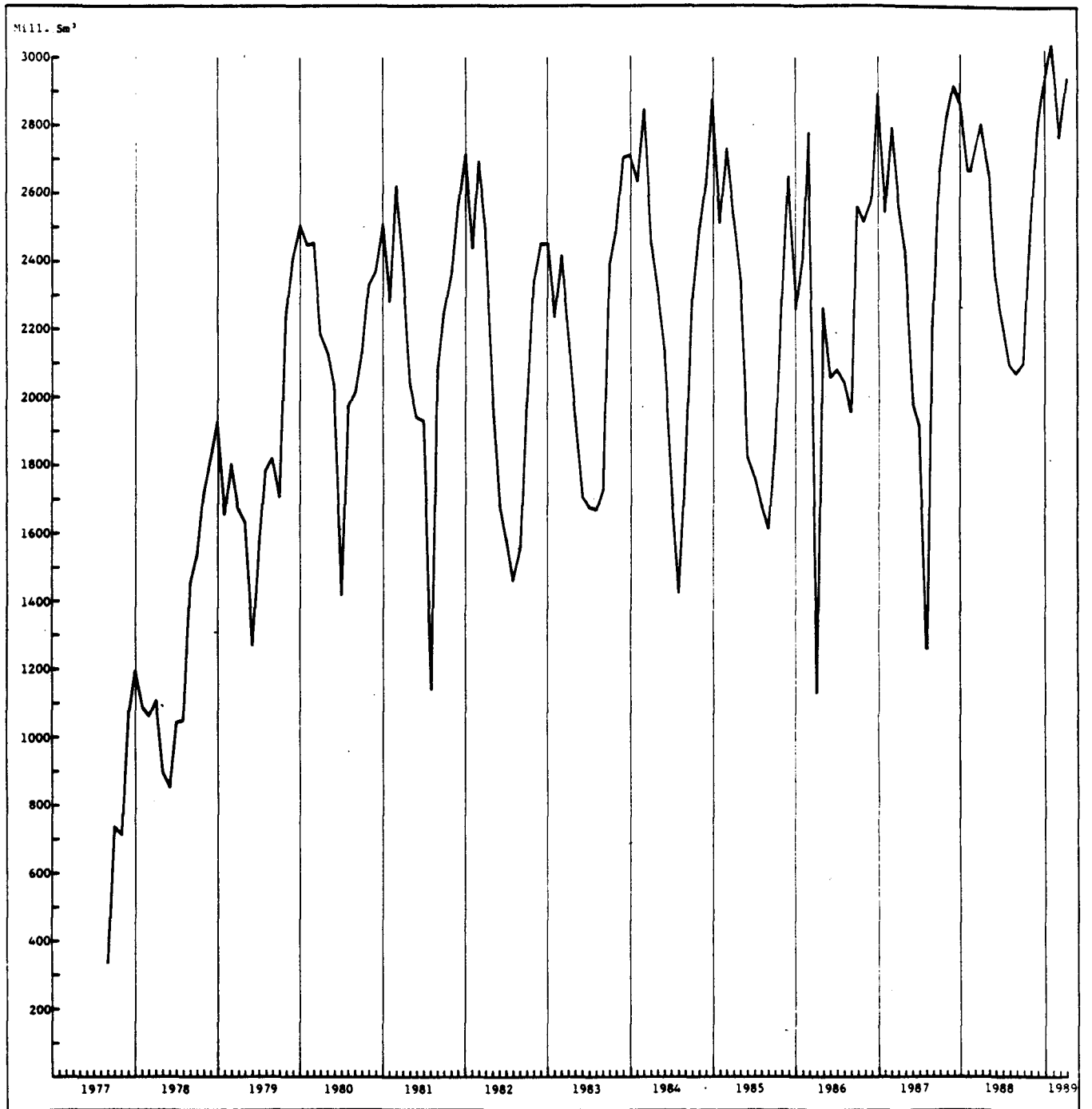
Den totale norske gassproduksjonen i første kvartal 1989 var 8 679 mill. Sm³. Til sammenlikning var produksjonen av gass i samme periode i 1988 på 8 313 mill. Sm³ gass.

Det var Ekofisk, Gullfaks og Tommeliten som bidrog til at den norske gassproduksjonen økte.

Statfjord produserte 985 mill. Sm³ i 1. kvartal 1989. Det var 11 prosent lavere enn for samme tidsrom i

Figur 6*. Produksjon av råolje på norsk kontinentalsokkel. 1971-1989¹¹ Tallet for 1989 er basert på produksjon i årets 3 første måneder.

Figur 7*. Produksjon av naturgass på norsk kontinentalsokkel. 1977-1989



1988. Produksjonssvikten skyldtes først og fremst nedstenging av anlegget for vedlikehold i februar.

Friggfeltet produserte 7 prosent mindre i 1. kvartal 1989 enn tilsvarende periode i 1988. Det skyldes sterkt minkende reserver.

4. Markedet

4.1. Hovedtrekkene i markedet

Prisnivå

Prisen på Brent Blend steg fra 16,10 dollar pr. fat i første uke av januar til 19,15 dollar pr. fat i siste uke av mars. Det er høyeste prisnotering siden april 1987. Gjennomsnittsprisen var 17,20 dollar i 1. kvartal 1989, som er 4,15 dollar høyere enn i 4. kvartal 1988. I 1. kvartal 1988 var gjennomsnittsprisen 15,85 dollar pr. fat.

1. kvartal har ofte høy pris og høyt forbruk. Dette kvartalet har hatt høy pris til tross for en mild vinter i Europa og dermed forventet lavere forbruk. I 2. kvartal kan det være vanskelig å holde prisen like høy. I 1. kvartal 1988 var gjennomsnittsprisen 15,83 dollar pr. fat.

Den relativt høye prisen skyldes flere forhold:

- Til tross for en viss overproduksjon har OPEC hatt suksess med sitt nye kvoteprogram om å redusere produksjonen til maksimum 18,5 millioner fat pr. dag i første halvdel av 1989.
- 6 oljeprodusenter som ikke er medlemmer av OPEC har inngått en avtale om å begrense eksporten med 5 prosent. Avtalen innebærer at 190 000 fat pr. dag trekkes ut av markedet og den har en psykologisk effekt idet den viser oljemarkedet at også produsentene utenfor OPEC kan samarbeide.
- I 1. kvartal 1989 har det vært større etterspørsel enn ventet. Det var forventet at en stor del av overproduksjonen i 1988 skulle gå til lageroppbygging. Det ser ikke ut til å ha skjedd. Lageret var 1.1.1989 454,8 millioner tonn som er nok til 94 dagers forbruk, 2 dager mindre enn på samme tid i 1988. Dette viser IEAs statistikk, men den registrerer bare lagring på land - ikke skip - og bare lagring i OECD-land.
- Produksjonsnivået på britisk side i Nordsjøen har vært lavt. Storbritannia fikk i 1988 redusert sin kapasitet med drøyt 600 000 fat pr. dag

på grunn av at rørledningen fra Piper Alpha til Flotta ble stengt (300 000 fat), på grunn av at Fulmar FSU lagringstankskip slet seg i desember (200 000 fat) og på grunn av at Brent Delta ble stoppet av en eksplosjon like etter at Fulmar slet seg (100 000 fat). Alle disse tre skulle være igangsatt i 1. kvartal 1989, men igangsettingen har gått langsommere enn planlagt.

- Ulykken med Exxon Valdez i Prins William-sundet i Alaska bidrog til en liten midlertidig prisoppgang. Innseilingen til utskipningshavna Valdez ble stengt i 4 dager.

4.2. Produksjon

Total produksjon av råolje

Total produksjon av råolje utenfor de kommunistiske land var i 1. kvartal 1989 50,1 millioner fat pr. dag (mfd). Dette er 3,1 millioner fat lavere pr. dag enn i 4. kvartal 1988.

OPEC-produksjon

I november 1988 inngikk OPEC en avtale om å sette et produksjonstak på 18,5 mfd i første halvdel av 1989. 1989 begynte bra for OPEC med en produksjon de to første ukene av januar på 18,5 mfd. Deretter steg produksjonen utover de fastsatte kvoter. Samlet for januar ble produksjonen 19,9 mfd, for februar 19,8 mfd og for mars 19,6 mfd.

Overproduksjonen forårsakes av Saudi-Arabia, Kuwait og De Forente Arabiske Emirater. Saudi-Arabia har en kvote på 4,5 mfd. I første uka av januar var produksjonen nede i 3,6 mfd, men samlet produksjon for januar er 4,5 mfd. I tillegg produserer Saudi-Arabia 200 000 fat pr. dag i Den Nøytrale Sone.

Kuwait har et tak på 1,037 mfd. Kuwait deler Den Nøytrale Sone med Saudi-Arabia og 200 000 fat pr. dag tilfaller også Kuwait derfra. Samlet Kuwait-produksjon er 1,237 mfd.

De Forente Arabiske Emirater overproduserer 50 prosent. Kvoten er 988 000 fat pr. dag, men produksjonen i 1. kvartal 1989 var 1,5 mfd. Dette fordeler seg på Abu Dhabi med ca 1,1 mfd og Dubai med ca. 400 000 fat pr. dag.

Ved å overholde kvotene ville De Forente Arabiske Emirater hatt en kapasitetsutnyttelse på 45 prosent, Saudi-Arabia 65 prosent og resten av OPEC 80 prosent.

Forbedringer for OPEC fra 1986

I 1985 gikk OPEC inn for å kjempe om markedsandeler, og det førte til prisfall. Etter det har disiplinen vært lav. Når det nå ser ut til å ha lyktes for OPEC skyldes det flere forhold som er endret siden 1986-1987.

- Den mest betydningsfulle forbedringen er at krigen mellom Iran og Irak er slutt. Begge land tar nå del i kvotesystemet og fredsinngåelsen gjør at de kan konsentrere seg om økonomiske framfor politiske interesser i OPEC-samarbeidet.
- Etterspørselen har økt med 3,8 prosent fra 1986 til 1988 og forventes å øke med nærmere 2 prosent i 1989.

Produksjon utenfor OPEC

Råoljeproduksjon utenfor OPEC var i 1. kvartal 1989 28,5 mfd. Det er 0,7 mfd lavere enn i samme kvartal i 1988.

På et møte i London i februar ble 6 oljeprodusenter utenfor OPEC enige om å redusere sin eksport med 5 prosent i 2. kvartal 1989 sammenliknet med 4. kvartal 1988. Disse landene er Nord-Yemen, Egypt, Kina, Malaysia, Mexico og Oman. Reguleringen fører til at 190 000 fat pr. dag trekkes ut av markedet. I denne ikke-OPEC-gruppen spiller Oman en sentral rolle. Gjennom sitt medlemskap i Gulf Cooperation Council har Oman regelmessige møter med Gulf-medlemmene i OPEC og kan dermed være et bindeledd mellom OPEC og ikke-OPEC-produsenter.

Til stede på møtet som observatører var også Norge, Sovjetunionen, Alberta, Alaska, Angola og Colombia. De 2 sistnevnte vil fryse produksjoner på dagens nivå. Norge produserer 7,5 prosent under full kapasitet og Sovjetunionen har lovet å redusere oljeeksporten med 5 prosent (100 000 fat pr. dag) i 2. kvartal 1989.

4.3. Etterspørsel

Råolje

Forbruket av råolje i OECD var 38 mfd i 1. kvartal 1989. Det er 0,6 mfd høyere enn i 1. kvartal 1988.

I 1989 forventes oljeforbruket i OECD å øke med knapt 2 prosent. Prognosen forutsetter en økonomisk vekst på 3,25 prosent og oljepriser til forbruker på nåværende nivå. I land utenfor OECD er oljeforbruket forventet å øke med 3 prosent.

Raffinerte produkter

Til tross for en mild vinter i Europa var det i januar sterk vekst i etterspørselen etter de fleste produkter, særlig drivstoff.

Det store unntaket er Vest-Tyskland der etterspørsel etter olje til oppvarming falt drastisk. Det skyldes at en ny avgift ble innført 1.1.1989, og forbrukerne hadde av den grunn lagret store mengder fra forrige kvartal.

Etterspørselen etter petroleumprodukter steg med 2,4 prosent fra 1987 til 1988. Det var størst vekst for flybensin; 4,9 prosent. Det er de lette produktene som har hatt sterkest etterspørselsvekst.

Samtidig som etterspørselen har økt, er kapasiteten ved raffineriene blitt redusert. Sterk etterspørsel og stenging av raffinerier har brakt etterspørsel og kapasitet nærmere likevekt. Det er i dag 80 prosent utnyttelsesgrad i Europa.

OPEC-medlemmene har vært ivrige etter nedstrømsintegrering. De ønsker å være mer enn en leverandør av råstoff, og ved å integrere får de kontroll over flere ledd i oljemarkedet. OPEC får en garantert adgang til produktmarkedene, og priskonkurransen på råolje kan unngås. I stedet flyttes konkurransen til et differensiert produktmarked hvor andre virkemidler enn pris kan tas i bruk. En like viktig årsak er at OPEC vil få fortjenesten fra raffinering. Ved integrering kan fortjenesten være større fordi kostnadene kan bli lavere når de to prosessene skjer i samme selskap.

Det er ofte de dårligste raffineriene som er til salgs, og OPEC har måttet kjøpe raffinerier som ellers muligens ville blitt nedlagt. OPEC har således vært med på å opprettholde overkapasiteten.

Det beste eksemplet på vellykket integrering er Kuwait. Kuwait Investment Office har kjøpt både raffinerier og bensinstasjoner. Den siste - og største - investeringen gikk likevel ikke som planlagt. Kuwait Investment Office ble pålagt å selge 11,7 prosent av de 21,6 prosent av aksjene i British Petroleum som ble kjøpt i 1987. Statens aksjer var lagt ut til salg og salgsdatoen var 10 dager etter "The Black Monday". Interessen var laber, KIO kjøpte sakte men sikkert 21,6 prosent. KIO tjente 4,5 milliarder kroner på investeringen.

Den sterke nedstrømsaktiviteten kan føre til at OPEC splittes i 2 grupper; de med nedstrømsaktiviteter og de som er rene oljeprodusenter. Det kan også føre til at konkurransen flyttes fra råolje til oljeprodukter.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 1ST QUARTER 1989

The total accrued investment costs for extraction of crude petroleum and natural gas were 29.3 billion kroner in 1988. This is 4.7 billion kroner lower than in 1987, a reduction of 16 per cent. All types of investments show a decrease from 1987. The authorities have set a ceiling of 25 billion 1987 kroner for field development and fields on stream. In 1988, investments were kept within this limit.

The investment costs for 1989 are estimated at about 32.8 billion kroner. This is a slight decrease, about 300 million kroner, from the previous survey. The decrease in total investment costs is mainly due to a reduction in the estimate for exploration from 4.3 billion kroner to 3.7 billion kroner. The estimate for field development is 23.5 billion kroner. Despite the fact that early production from Heidrun has been excluded from the 1989 estimate, the estimate for field development costs has been increased by 200 million kroner. The estimate for fields on stream has been increased by 300 million kroner compared with the previous survey.

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

Exploration

Exploration costs cover all 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 appraisal and field development.

For the 4th quarter 1988, the exploration costs were about 1.3 billion kroner. This is 323 million kroner higher than in the 3rd quarter. The increase is not a result of changes in the level of activity, but rather of problems in periodisation of costs. The accrued costs in the 4th quarter were 481 million kroner lower than in the same period in 1987.

The total accrued costs for 1988 were 4.2 billion kroner. This is a decrease of 16 per cent compared with 1987.

The estimate for 1989 is registered for the fourth time and is 3.7 billion kroner, compared with 4.5 billion kroner in the previous survey. The steep decrease may be due to changes in the exploration programme, increased cost-consciousness, and lower costs for the hire of drilling vessels.

The newly-allotted licences have not been included in the estimate for 1989. Drilling under these licences may increase future estimates.

Field development and fields on stream

The accrued costs for field development and fields on stream were 23.4 billion kroner in 1988. This is a reduction of 3.4 billion kroner from 1987. The decrease is particularly marked for fields on stream, where costs decreased by 35 per cent.

The estimate for 1989 is 28.4 billion kroner, which is an increase of 0.5 billion kroner from the previous survey. The estimate for field development has been increased by 151 million kroner, while fields on stream has been increased by 340 million kroner.

Field development

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The following projects are considered to be under development in the 4th quarter of 1988: Oseberg A, B and C, Troll-Oseberg gas injection, Ekofisk concrete jacket, Sleipner East, Veslefrikk, Gullfaks C, Tommeliten, East Frigg, Hod, Gyda, Troll East and Snorre. Of these, Oseberg A and B, Tommeliten and East Frigg came on stream in 1988. Development costs are still accruing for Oseberg A and B, and these are registered in the estimate for 1989. Draugen is considered to be under development in 1989. Heidrun is not included in the estimate for 1989 because early production has been stopped.

The accrued costs for field development in the 4th quarter 1988 were about 6.4 billion kroner. This is a steep increase compared with the 3rd quarter. Experience shows that the accrued costs for the 4th quarter are usually higher than for the other quarters. This is partly related to problems in periodisation of costs. The quarter has nevertheless been characterised by a high level of activity on certain fields in the completion phase.

The surveys for 1988 show that the accrued costs were 19.7 billion kroner. This is a decrease of about 1.4 billion kroner compared with 1987.

Fields on stream



Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which gives an increase in the value of the production equipment, improvements of the process and increases in capacity, including production drilling and water injection drilling. The following fields are regarded as on stream in the 4th quarter 1988: Ekofisk, Statfjord, Gullfaks A and B, Murchison, Heim-

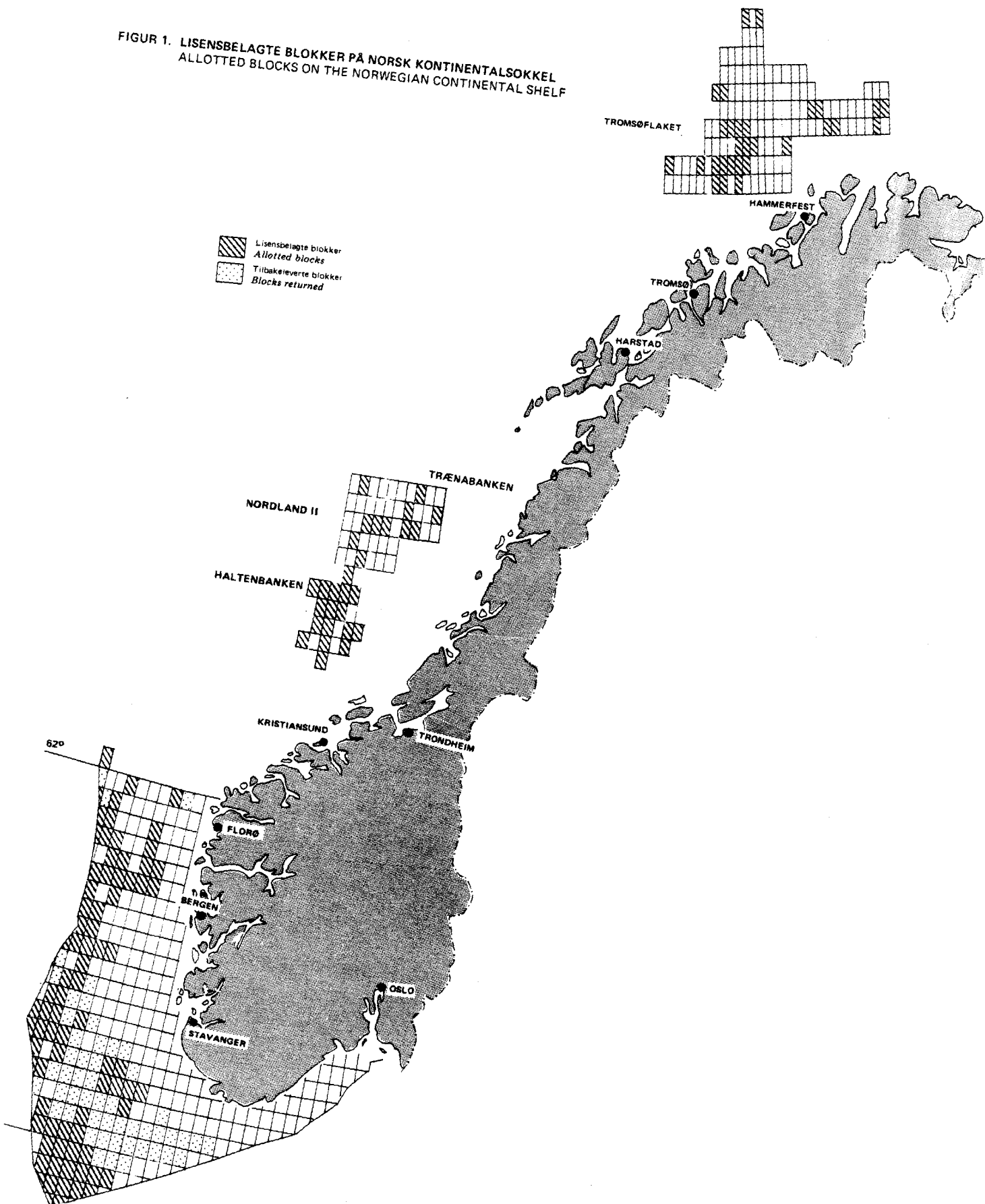
dal, Frigg, North East Frigg, Valhall, Ula and Odin. From 1989, Tommeliten and East Frigg are also included in the estimate.

The accrued investment costs for the 4th quarter 1988 were 887 million kroner, while they were 1 152 million kroner in the 3rd quarter. This is a decrease of 23 per cent since the previous survey. For the 4th quarter 1987, the accrued costs were 1 019 million kroner.

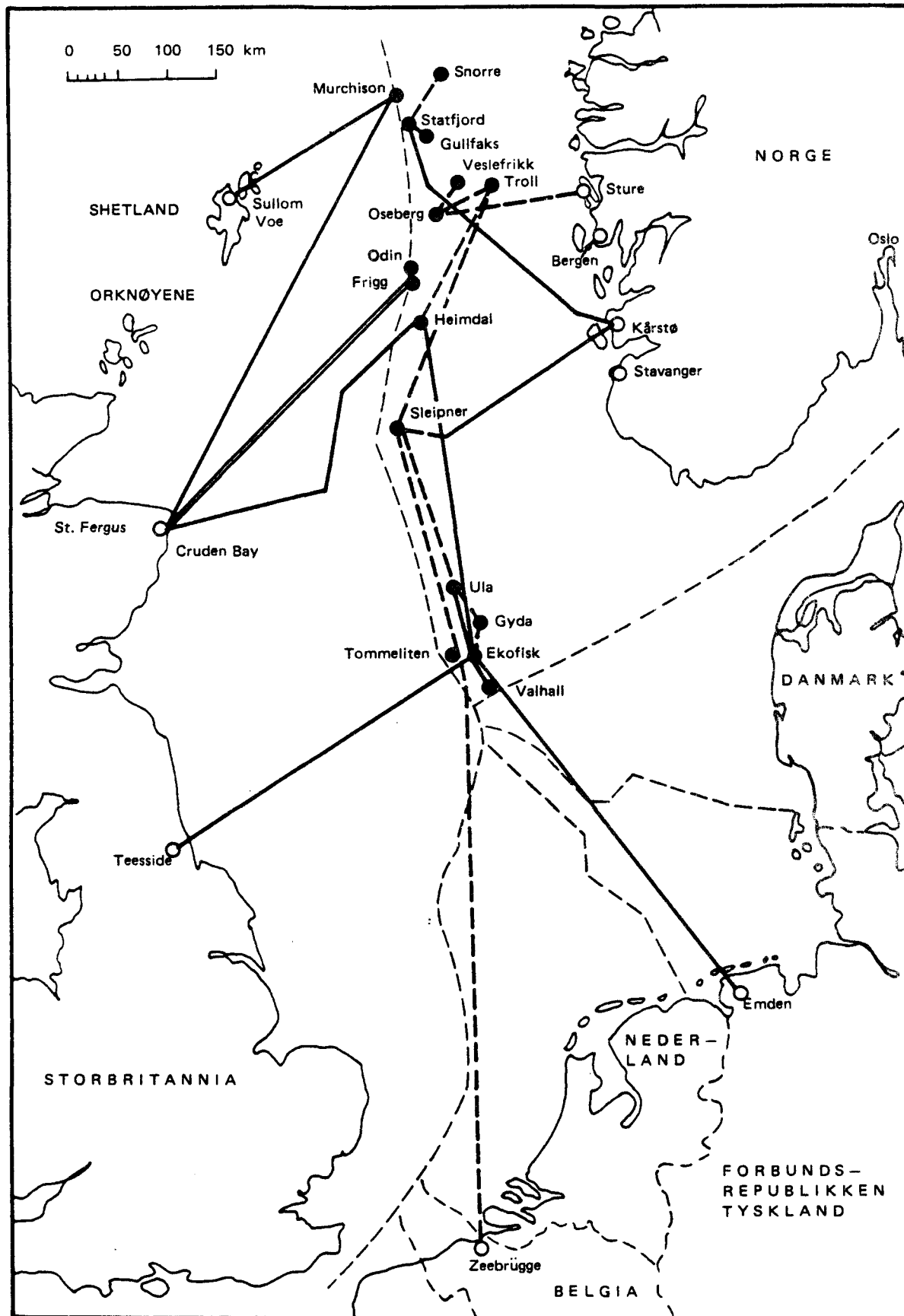
The total accrued costs for 1988 were about 3.7 billion kroner, which is 2 billion kroner lower than in 1987. The work of jacking up the Ekofisk platform was an important reason for the high costs in 1987.

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

-  Lisensbelagte blokker
Allotted blocks
-  Tilbakeleverte blokker
Blocks returned



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



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

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. april 1989 Fields in production. 1 April 1989

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	100	145	156	69
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm3 Oil. Million Sm3	352,5	0,4	375,0	12,0	41,0
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	23,2	-	15,4	0,4	2,8
Gass. 1 000 mill.Sm3 Gas. 1 000 Million Sm3	233,9	105,0	49,0	0,3	11,9
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm3 Oil. Million Sm3	144,2	-	218,4	3,4	28,9
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	12,7	-	13,5	-	2,2
Gass. Milliard Sm3 Gas. Billion Sm3	117,5	16,2	42,8	-	9,8
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	207	26	93	..	34
Av dette i drift Of which producing	124	21	57	..	23
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ...	-	-	-	-	-
Utbyggingskostnader Mill.kr 6) Development costs. Million kroner 6)	29 900	15 000	36 000	2 000	5 600

1) Ekofisk omfatter følgende felt, årstall for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 84,09322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22.2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12 1988. 6) Totale utbyggingskostnader pr. 1.1.1987.

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

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 84.09322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1988. 6) Total development costs as of 1 January 1987.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1989 Fields in production. 1 April 1989

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

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

1) As of 31 December 1988. 2) Total development costs as of 1 January 1987.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. april 1989 Fields in production. 1 April 1989

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	142-217	100	70	110
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm3				
Oil. Million Sm3	210,3	-	6,4	200,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,1	-	0,9	-
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3	13,8	13,0	16,8	71,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm3				
Oil. Million Sm3	206,4	-	6,4	200,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,0	-	0,9	-
Gass. Milliard Sm3				
Gas. Billion Sm3	13,8	13,0	16,8	71
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	26	5	7	15
Av dette i drift				
Of which producing	18	5	6	1
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kondensat i rør til Ekofisk via Edda Gas and condensate pipeline to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct ownership of the Cen- tral government. Per cent ...	73	2,1	42,384	49,24
Utbyggingskostnader Mill.kr 2) Development costs. Million kroner 2)	17 000	2 600	4 700	48 800

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

1) As of 31 December 1988. 2) Total development costs as of 1 January 1987.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. april 1989 Fields under development. 1 April 1989

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

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. april 1989 Fields under development. 1 April 1989

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

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1989
Licensees of fields in production and under development. 1 April 1989

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,04	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,99	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,19	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	25,19	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,40932	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,61400	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
Amoco	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
Shell	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Texas Eastern	-	-	0,87597	0,23	28,33	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Cofranord	0,304	-	-	-	-	-	-
Coparex	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep	0,456	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil	-	-	-	-	15,00	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Sunningdale	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Arco Norge A/S	-	-	-	-	-	-	-
Tenneco Oil Co. Norsk A/S ..	-	-	-	-	-	-	-

1) Gjelder utvinningstillatelse 2/4 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk og Vest Ekofisk. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Texas Eastern 28,33, Norwegian Oil 15,0). 2) Norsk andel. 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100.

1) Cover the license 2/4 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk and Vest Ekofisk. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Texas Eastern 28.33 and Norwegian Oil 15.00). 2) Norwegian share. 3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1989
Licensees of fields in production and under development. 1 April 1989

	Heimdal	Ula	Gullfaks Øst-Frigg 1)		Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst
Statoil	40,000	12,5	85,0	5,00	70,64	63,24	49,6
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,87	-	13,75	10,0
Elf Aquitaine	-	-	-	-	-	6,40	9,0
Saga	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-
Total Marine	4,820	-	-	20,71	-	3,20	1,0
Conoco	-	10,0	-	-	-	-	-
Esso	-	-	-	-	-	-	30,4
Mobil	-	-	-	-	-	4,80	-
Amerada Hess	-	-	-	-	-	-	-
Amoco	-	-	-	-	-	-	-
Shell	-	-	-	-	-	-	-
Texas Eastern	-	-	-	-	-	-	-
Agip	-	-	-	-	9,13	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-
Fina	-	-	-	-	20,23	-	-
Pelican & Co	-	5,0	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-
Cofranord	-	-	-	-	-	-	-
Coparex	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep	-	-	-	-	-	-	-
Marathon	23,798	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Sunningdale	3,875	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Arco Norge A/S	-	-	-	-	-	-	-
Tenneco Oil Co. Norsk A/S ..	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. april 1989
 Licensees of fields in production and under development. 1. April 1989

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

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

	1984	1985	1986	1987	1988	Anslag 1) Estimates 1) 1989
I alt Total	32 244	32 951	33 501	34 727	29 678	33 422
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	27 459	31 615	33 035	34 011	29 339	32 785
Leting Exploration	7 491	7 834	6 735	4 951	4 161	3 726
Feltutbygging Field development	14 447	19 158	21 831	21 022	19 683	23 457
Varer Commodities	8 156	10 328	12 338	10 346	8 055	13 369
Tjenester Services	6 013	8 122	8 192	9 354	10 377	8 603
Produksjonsboring Production drilling	278	718	1 301	1 321	1 251	1 486
Felt i drift Fields in production	2 063	1 734	2 310	5 744	3 737	4 925
Varer Commodities	261	517	499	1 184	709	1 220
Tjenester Services	384	119	670	3 463	835	2 050
Produksjonsboring Production drilling	1 418	1 098	1 141	1 124	2 193	1 655
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	3 458	2 889	2 160	2 294	1 759	687
Rørtransport Pipeline transport	4 785	1 336	466	716	339	637

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

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

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	2 749
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1987 - 4. kvartal 1988. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner

	1987				1988			
	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	4.kv. Q 4
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	760	1 031	1 404	1 756	1 055	879	952	1 275
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	493	623	673	977	562	606	570	842
Borefartøyer Drilling rigs	166	171	222	274	196	176	163	234
Leie av borefartøyer Drilling rig rental ..	149	146	168	225	167	153	130	211
Andre borekostnader Other drilling costs ..	16	24	54	48	29	23	32	23
Transportkostnader Transportation costs	55	49	80	120	74	81	51	110
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	24	12	31	49	34	34	27	44
Båter Vessels	31	36	49	71	40	47	24	66
Varer Commodities	115	113	127	235	94	102	100	158
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	47	51	40	74	41	43	31	69
Sement Cement	15	10	7	8	11	9	14	13
Boreslam Drilling mud	24	17	21	17	23	16	20	26
Drivstoff Fuel	11	15	28	34	24	13	13	19
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	12	14	17	30	30	7	-2	11
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	6	6	16	71	-35	13	23	21
Tekniske tjenester Technical services	157	290	244	349	198	248	256	340
Klargjøring og rydding Clearing	3	27	20	71	5	17	26	24
Sementtjenester Cement services	2	4	8	11	10	10	2	6
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	1	8	-4	15	13	9	9	14
Logging Logging	13	37	17	65	45	20	-24	50
Testing Testing	41	38	23	36	15	23	11	44
Dykking Diving	3	5	11	8	7	6	8	9
Basekostnader Costs of onshore bases	29	22	28	27	21	27	-1	41
Andre tekniske tjenester Other technical services	66	150	141	116	82	135	225	152
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	50	99	218	199	58	137	158	184
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	36	49	57	80	39	77	68	74
Seismikk Seismic	2	34	63	61	1	36	62	75
Spesielle studier Special studies	12	15	98	59	19	24	28	34
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	117	176	335	414	264	-10	104	101
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	100	133	179	166	172	146	120	148
Lisensadministrasjon Licence administration	32	46	72	60	43	68	25	73
Annen administrasjon Other administration ..	54	48	69	107	50	61	44	60
Arealavgift Area fee	13	39	37	-1	79	17	52	15

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1988 - 4. kvartal 1988 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1988 - Q 4 1988. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o	
		Sør for 62 o South of 62 o	Halten- banken Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs,			
total	4 160	2 011	994
Undersøkellesboring Exploration drilling	2 580	1 194	729
Generelle undersøkelser General exploration	536	317	123
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	459	161	34
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	585	340	107

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

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Registreringstidspunkt Estimates for investments made the year before the investment year. Month of registration			Antatte investeringer i investerings- året. Registreringstidspunkt Estimates for the investments made in the investment year. Month of registration				Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	May	August	November	February	May	August	November	
Mill. kr Million kroner								
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	3 726
Prosent Per cent								
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1989. Mill. kr Estimated and accrued
 exploration costs. Quarterly. 1984 - 1989. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investeringskvartalet Estimated investment costs registered during the investment quarter		Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	
1984	1 307	1 346	1 231
2. kv. Q 2	2 334	2 686	2 002
3. kv. Q 3			1 906
4. kv. Q 4			2 352
1985	1 679	1 848	1 478
2. kv.	2 541	3 375	1 872
3. kv.			2 019
4. kv.			2 465
1986	1 961	2 047	1 808
2. kv.	2 467	1 668	1 813
3. kv.			1 719
4. kv.			1 395
1987	844	873	760
2. kv.	1 723	1 764	1 031
3. kv.			1 404
4. kv.			1 756
1988	901	806	1 055
2. kv.	1 196	1 309	879
3. kv.			952
4. kv.			1 275
1989	745		...

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1989 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1989

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

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1969 - 1989 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1969 - 1989

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1969	840	180	210	270	180
1970	1 320	150	240	480	450
1971	1 410	360	360	420	270
1972	1 590	270	390	640	390
1973	1 170	150	210	300	510
1974	1 620	570	450	240	360
1975	1 650	270	480	510	390
1976	1 380	510	240	390	240
1977	1 560	150	300	510	540
1978	1 470	300	420	420	330
1979	2 220	450	420	600	750
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	...	525

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

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1989 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1989

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683
1981	135 054
1982	155 299
1983	135 801
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	...	16 369

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1989.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1980 - 1989. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels			Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation		
1980	1. kv. Q 1	82,5	-	-	5,0	5,06
	2. kv. Q 2	65,0	-	-	6,2	4,89
	3. kv. Q 3	75,0	-	-	6,0	4,87
	4. kv. Q 4	92,5	-	-	6,5	5,18
1981	1. kv.	92,5	-	-	7,0	5,41
	2. kv.	92,5	-	-	7,0	5,92
	3. kv.	95,0	-	-	8,7	5,98
	4. kv.	92,5	-	-	8,5	5,80
1982	1. kv.	85,0	-	-	8,0	6,02
	2. kv.	65,0	80,0	-	7,5	6,18
	3. kv.	40,0	70,0	-	6,0	6,89
	4. kv.	37,5	67,5	-	4,5	7,02
1983	1. kv.	30,0	60,0	-	4,3	7,17
	2. kv.	27,5	60,0	-	3,6	7,26
	3. kv.	27,5	57,5	-	3,3	7,43
	4. kv.	30,0	57,5	-	3,0	7,72
1984	1. kv.	42,5	57,5	-	2,7	7,50
	2. kv.	42,5	50,0	-	4,3	7,82
	3. kv.	42,5	60,0	-	3,0	8,61
	4. kv.	46,0	62,0	-	2,4	8,89
1985	1. kv.	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48
	2. kv.	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82
	3. kv.	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34
	4. kv.	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65
1986	1. kv.	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13
	2. kv.	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61
	3. kv.	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35
	4. kv.	17,0	22,5	..	3,0	7,53
1987	1. kv.	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04
	2. kv.	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71
	3. kv.	22,5	23,5	..	3,5	6,73
	4. kv.	25,0	25,0	..	4,0	6,47
1988	1. kv.	25,0	28,5	..	4,5	6,36
	2. kv.	23,3	26,0	..	4,5	6,26
	3. kv.	24,0	38,5	..	4,1	6,84
	4. kv.	24,0	27,5	..	3,8	6,61
1989	1. kv.	25,5	26,4	..	5,9	..

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

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1988. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1988. Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1987 - 4. kvartal 1988. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner

	1987				1988			
	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4				
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,								
TOTAL	4 214	4 078	5 190	7 540	3 405	5 047	4 788	6 445
VARER COMMODITIES.....	2 642	2 023	2 268	3 413	784	1 918	2 128	3 225
Bærestrukturer Platform structures.....	550	463	645	895	244	701	509	637
Dekk Decks.....	796	477	534	1 903	358	418	523	1 175
Moduler Modules.....	1 013	721	729	295	-84	482	493	931
Lastebøyer Loading buoys.....	18	20	27	10	0	-7	-	-
Rør Pipes.....	16	85	-1	72	14	2	28	29
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations.....	214	218	289	202	192	255	428	179
Andre varer Other commodities.....	36	39	44	36	61	67	147	274
TJENESTER SERVICES.....	1 274	1 892	2 505	3 682	2 380	2 876	2 257	2 864
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	261	412	570	730	427	835	813	1 185
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore.....	0	1	5	11	15	91	10	26
Oppkopling ved land Hook up inshore.....	4	80	297	429	386	235	106	96
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore.....	42	230	140	127	67	141	93	134
Oppkopling til havs Hook up offshore....	112	118	150	649	283	467	362	325
Legging av rør Pipeline construction ...	8	61	289	328	2	77	48	46
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	10	10	29	45	40	12	24	18
Båter Vessels	9	7	10	18	18	20	12	6
Forpleining Catering.....	99	82	61	98	24	32	21	19
Forsikringspremier Insurances.....	-5	2	0	8	4	7	6	7
Andre tjenester Other services.....	150	185	209	404	180	163	103	177
Eqne arbeider Own work.....	584	703	745	836	934	795	658	824
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING.....	298	163	416	444	241	253	402	355
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN								
PRODUCTION	1 309	1 910	1 503	958	705	993	1 152	887
Varer Commodities.....	303	363	317	193	135	148	233	193
Tjenester Services.....	803	1 121	996	519	211	192	254	178
Produksjonsboring Production drilling...	203	425	189	247	359	653	665	516

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

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	l	Prosent Per cent
1984	8 156		1 261	15,5
1985	10 328		1 902	18,4
1986	12 338		2 599	21,1
1987	10 346		1 729	16,7
1988	8 056		1 157	14,4

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1987 - 4. kvartal 1988. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 1 1987 - Q 4 1988. Million kroner

	1987				1988			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	500	588	606	722	576	907	1 067	871
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	148	105	262	140	146	186	246	217
Leie av borefartøyer Drilling rig rental	124	102	236	97	93	142	159	193
Andre kostnader Other costs	24	3	26	43	53	44	86	24
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	35	15	30	57	49	80	80	57
Helikopter og fly Helicopter and air-plane transport	18	-1	13	22	22	37	36	31
Båter Ships/vessels	17	16	17	36	27	43	44	25
VARER COMMODITIES	128	165	208	223	149	263	345	293
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	68	75	138	103	76	128	172	154
Sement Cement	16	10	8	11	7	19	10	17
Boreslam Drilling mud	23	24	28	34	24	26	32	36
Drivstoff Fuel	9	6	6	13	8	9	8	13
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	13	48	18	47	16	19	33	27
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	-1	2	10	14	17	62	90	46
TJENESTER SERVICES	189	303	106	302	232	378	397	305
Klargjøring og rydding Clearing	3	2	5	0	-11	1	0	1
Sementtjenester Cement services	6	8	5	15	22	12	14	21
Boreslamtjenester Drilling mud services	10	5	14	20	16	21	31	28
Logging Logging	37	28	16	17	20	30	21	17
Testing Testing	5	4	3	13	6	7	14	10
Dykking Diving	1	4	4	6	5	2	1	2
Basekostnader Costs of onshore bases ...	18	20	17	11	14	3	20	7
Andre tekniske tjenester Other technical services	109	232	42	220	160	302	295	218

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

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	MVL i alt Total MVL	Olje- relaterte bedrifter 1) Oil rela- ted 1) establis- 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	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96

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

1) Includes mainly shipyards and engineering workshops producing for the oil industry.

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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Eko- fisk	Frigg 3),4),5)	Statfj- ord 5)	Murchi- son 5)	Val- hall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula	Gull- faks	Tomme- liten
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738	35	-
1987	50 463	8 262	45	30 100	298	3 009	398	676	4 125	3 549	-
1988*	56 650	9 533	38	29 628	425	3 289	429	986	4 398	7 723	200
1988 Jan-mars											
Jan-March	14 043	2 204	12	7 819	64	823	105	245	1 156	1 614	-
1989 Jan-mars	17 502	2 631	12	6 896	124	882	110	2 223	1 110	3 301	214
1987											
Jan. Jan.	4 482	713	6	2 861	24	256	43	70	374	134	-
Feb. Feb.	3 835	648	4	2 269	23	250	39	106	333	163	-
Mars March	4 158	673	4	2 587	25	272	44	34	300	219	-
April April	4 287	701	5	2 600	17	255	43	71	369	226	-
Mai May	4 352	661	4	2 648	27	272	44	53	377	265	-
Juni June	3 590	598	3	2 073	25	266	25	69	247	285	-
Juli July	4 268	697	1	2 391	28	293	42	66	388	362	-
Aug. Aug.	3 224	185	1	2 299	27	82	17	69	109	435	-
Sep. Sep.	4 327	624	3	2 511	25	292	41	35	336	461	-
Okt. Oct.	4 607	715	4	2 667	24	302	42	-	396	456	-
Nov. Nov.	4 339	649	4	2 579	23	288	45	34	364	353	-
Des. Dec.	4 272	630	5	2 708	23	274	44	69	332	187	-
1988											
Jan.	4 748	740	5	2 682	22	282	38	105	397	477	-
Feb.	4 430	694	3	2 501	21	264	33	70	364	480	-
Mars	4 865	770	4	2 635	22	278	34	70	395	657	-
April	4 802	770	4	2 566	22	270	35	105	385	646	-
Mai	4 614	783	4	2 572	22	275	34	70	371	484	-
Juni	3 610	666	3	2 027	21	248	33	11	276	325	-
Juli	4 857	865	1	2 502	42	273	39	-	401	735	-
Aug.	4 439	824	2	2 057	54	280	37	-	385	801	-
Sep.	4 853	840	2	2 457	52	269	34	-	371	828	-
Okt.	5 149	857	3	2 568	52	279	36	-	366	937	50
Nov.	5 010	850	3	2 436	49	276	37	-	379	911	70
Des.	5 272	874	4	2 624	48	295	38	555	310	444	80
1989											
Jan.	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620	399	1 090	71
Feb.	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804	320	961	72
Mars	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798	390	1 250	71

1) Inkluderer NGL. 2) Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. 3) Hovedsakelig kondensat. 4) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988.
 1) Includes NGL. 2) Yearly figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. 3) Mainly condensat. 4) Includes Frigg East, North-East and Odin. 5) Norwegian share. 6) Production from the production ship "Petrojarl" until July 1988.

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Eko- fisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Val- hall	Heim- dal	Ula	Gull- faks	Tomme- liten	Oseberg
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50	-	-	-
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345	225	-	-
1988*	29 855	9 405	10 766	3 802	27	626	3 771	448	734	274	0
1988 Jan-mars Jan-March	8 313	2 411	3 466	1 107	6	156	895	119	153	-	-
1989 Jan-mars	8 679	2 593	3 215	985	10	177	946	112	323	312	6
1987											
Jan. Jan.	2 892	822	1 340	332	2	43	320	33	-	-	-
Feb. Feb.	2 536	669	1 193	298	3	43	295	35	-	-	-
Mars March	2 785	735	1 325	320	3	47	322	31	3	-	-
April April	2 556	697	1 101	353	1	44	315	39	6	-	-
Mai May	2 427	720	1 016	270	3	47	327	38	6	-	-
Juni June	2 177	727	761	300	2	49	306	25	6	-	-
Juli July	2 119	700	650	330	3	58	317	39	22	-	-
Aug. Aug.	1 262	216	715	151	3	15	115	11	37	-	-
Sep. Sep.	2 207	575	859	336	2	47	312	32	45	-	-
Okt. Oct.	2 668	907	913	385	3	57	318	41	46	-	-
Nov. Nov.	2 820	857	1 149	376	2	55	307	37	36	-	-
Des. Dec.	2 910	883	1 079	446	2	53	326	34	86	-	-
1988											
Jan.	2 861	781	1 175	437	2	52	324	41	49	-	-
Feb.	2 657	786	1 109	351	2	51	276	38	45	-	-
Mars	2 795	843	1 182	319	2	53	295	40	59	-	-
April	2 647	760	1 146	300	2	50	299	39	52	-	-
Mai	2 341	736	883	304	2	53	285	38	41	-	-
Juni	2 218	703	798	310	2	45	302	28	31	-	-
Juli	2 088	743	571	296	1	48	322	41	66	-	-
Aug.	2 060	777	546	265	3	53	306	38	72	-	-
Sep.	2 090	767	573	280	3	51	292	37	87	-	-
Okt.	2 438	832	734	304	3	54	316	37	94	65	-
Nov.	2 757	800	1 019	313	3	56	337	39	92	97	-
Des.	2 903	876	1 031	324	3	61	418	32	46	112	0
1989											
Jan.	3 015	916	1 094	361	3	61	329	41	110	99	0
Feb.	2 746	878	1 012	271	4	56	297	32	90	104	2
Mars	2 919	799	1 109	353	4	60	320	39	122	109	4

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.

1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1989. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 078
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	15 654

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1989. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	12 796

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1989.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Yearly average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	1 229	1 164	1 230	1 233	1 292
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	817

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 1. kvartal 1987 - 4. kvartal 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 1 1987 - Q 4 1988. 1 000 tonnes

	1987				1988			
	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	4.kv. Q 4
Skipninger i alt Total shipments	11 800	11 763	11 027	12 770	13 148	12 465	13 178	15 040
Belgia Belgium	150	75	189	268	458	106	334	670
Canada Canada	211	-	146	143	221	140	443	492
Danmark Denmark	291	189	180	209	170	196	158	354
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	292	230	736	949	647	634	763	819
Frankrike France	1 041	1 386	807	1 466	1 235	1 227	1 003	1 142
Israel Israel	110	220	111	241	120	124	250	123
Italia Italy	408	202	197	159	228	147	130	328
Nederland Netherlands	1 441	1 442	2 138	1 838	2 081	1 542	1 339	1 856
Norge Norway	1 718	1 624	1 549	1 742	1 915	1 995	1 917	1 264
Polen Poland	-	-	-	-	-	-	117	117
Portugal Portugal	-	-	-	-	-	128	167	-
Spania Spain	-	-	-	-	81	69	-	277
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	3 784	3 393	3 126	3 830	4 122	3 749	4 000	4 905
Sverige Sweden	791	1 296	1 322	1 024	1 177	1 369	1 234	1 609
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	97	-	-
USA USA	1 453	1 513	526	730	692	941	1 209	1 085
Østerrike Austria	109	109	-	106	-	-	115	-
Andre Other	-	85	-	64	-	-	-	-

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

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

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 2). 1. kvartal 1987 - 4. kvartal 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2). Q 1 1987 - Q 4 1988. 1 000 tonnes

	1987				1988			
	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	4.kv. Q 4
Skipninger i alt Total shipments	469	510	395	551	596	524	584	596
Belgia Belgium	37	11	16	45	59	32	17	65
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	-	2	1
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	33	14	15	26	23	16	11	36
Frankrike France	21	5	2	44	15	1	14	34
Italia Italy	3	-	-	4	5	-	3	7
Nederland Netherlands	62	43	37	58	81	58	87	80
Norge Norway	195	224	176	223	253	245	248	217
Portugal Portugal	4	5	-	2	11	2	4	18
Spania Spain	-	37	-	14	3	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	52	59	72	102	130	116	137	104
Sverige Sweden	18	51	78	31	8	53	61	29
USA USA	45	34	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	26	-	2	7	-	-	7

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

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

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1989. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1989. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	7 737

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1989. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1989. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	3 947

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

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1989.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1989.
Kroner/Sm³

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

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

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. 1981 - 1989. USD/fat Crude oil prices by field.
1981 - 1989. USD/barrel

År og kvartal/måned Year and quarter/month		Normpriser Norm prices				Spotpriser Spot prices
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Nordsjøen North Sea
1981	1. kv.	40,00	40,20	39,25	..	38,00
	2. kv.	39,30	39,50	38,50	..	33,25
	3. kv.	35,75	36,05	35,00	..	36,15
	4. kv.	36,75	36,95	36,06	..	36,55
1982	1. kv.	35,05	35,05	34,37	..	29,50
	2. kv.	32,50	32,50	31,89	..	34,00
	3. kv.	34,15	34,10	33,50	..	35,00
	4. kv.	34,00	34,05	33,50	..	32,00
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	..	28,75
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	..	30,36
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	..	30,64
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	..	28,83
1984	1. kv.	30,10	29,66	30,10	..	30,18
	2. kv.	30,05	29,60	30,05	..	29,43
	3. kv.	29,10	28,75	29,15	..	28,56
	4. kv.	28,00	27,70	28,10	..	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	..	28,28
	2. kv.	27,40	27,10	27,40	..	26,58
	3. kv.	27,05	26,80	27,00	..	28,15
	4. kv.	28,55	28,30	28,55	..	26,78
1986	Januar January	25,60	25,35	25,70	..	22,60
	Februar February	19,05	18,80	19,15	..	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	..	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	..	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	..	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	..	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	..	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	..	13,85
	September September	14,45	14,10	14,40	..	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	..	13,65
	November November	13,90	13,60	13,90	..	14,50
	Desember December	14,80	14,55	14,85	..	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	..	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	..	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	..	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	..	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	..	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	..	18,80
	Juli	19,25	19,00	19,80
	August	19,80	19,60	19,90	..	18,95
	September	18,25	18,10	18,35
	Oktober	18,50	18,35	18,65	18,25	18,75
	November	18,40	18,25	..	18,15	18,05
	Desember	17,60	17,40	17,70	17,30	17,00
1988	Januar	16,75	16,70	..	16,55	17,11
	Februar	16,20	18,15	..	16,00	15,91
	Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	14,45
	April	15,60	15,45	..	15,30	16,20
	Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	16,48
	Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	15,85
	Juli	14,95	14,65	..	14,50	14,63
	August	15,35	15,05	..	14,90	15,00
	September	14,35	14,10	14,30	13,95	13,74
	Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	12,42
	November	12,75	12,55	12,70	12,35	12,68
	Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	14,70
1989	Januar	16,80
	Februar	16,61
	Mars	18,25

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

Tabell 30. Priser på naturgass. 1980 - 1988. USD/toe Natural gas prices. 1980 - 1988. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)					Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 4) Exported by pipeline 4)	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken The Fed- eral Re- public of Germany	Italia Italy	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan Japan	Heder- land The Nether- lands	Norge Norway
1980	138,94	122,27	118,52	109,00	110,78	149,05	216,48	118,11	..
1981	150,87	143,90	147,90	150,19	126,96	211,13	243,96	145,47	..
1982	185,64	143,89	161,88	165,71	128,70	196,30	240,20	163,54	..
1983	174,44	148,36	148,18	153,94	116,26	175,89	216,63	150,72	134,69
1984	177,72	146,59	141,51	160,94	104,02	177,59	205,65	154,39	128,48
1985	178,57	144,91	148,36	160,07	80,40	172,67	211,46	151,52	140,84
1986	171,18	132,88	144,83	..	63,11	148,51	165,71	146,64	141,21
1987	117,10	93,84	53,89	108,09	141,98	98,72	97,96
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	..	53,33	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv.	128,30	90,06	96,24	..	56,36	104,63	141,87	103,38	106,94
3. kv.	128,84	97,38	102,02	..	58,86	110,79	142,03	115,54	92,80
4. kv.	111,56	100,60	103,59	..	49,60	116,41	151,47	106,76	88,67
1988 1. kv.	100,49	49,31	115,72	148,68	...	92,80
2. kv.	99,41	37,94	109,31	149,17	...	95,25
3. kv.	138,71	...	92,24
4. kv.

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

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

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

Tabell 31. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1989 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1989

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
1976	29
1977	25
1978	29
1979	47
1980	37
1981	28
1982	26
1983	29
1984	35
1985	32
1986	33
1987					
Januar January	33
Februar February	30
Mars March	27
April April	32
Mai May	37
Juni June	39
Juli July	54
August August	69
September September	41	69	93	127	169
Oktober October	47	77	105	140	179
November November	48	83	101	150	176
Desember December	42	78	109	184	170
1988					
Januar	34	76	123	169	167
Februar	33	78	124	..	155
Mars	34	68	109	147	149
April	37	72	111	149	148
Mai	38	68	101	130	152
Juni	34	70	98	143	143
Juli	41	78	101	148	163
August	41	66	99	142	163
September	47	73	101	144	141
Oktober	53	78	105	155	146
November	62	106	134	176	177
Desember	71	128	181	236	234
1989					
Januar	48	98	143	221	221
Februar	36	97	132	207	229

1) Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (19 500 dwt).

Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

1) The index is based on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (19 500 dwt).

Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

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

Tabell 32. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1988 Areas with production licences as of 31 December 1988

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Total area	Tilbakelevert areal	Konsesjons- belagt areal	Antall utvinnings- tillatelser	
		Relinquished area	Area under licence	Number of production licences	Number
		Km2			
I alt	102 109	53 577	48 533	161	
1965	42 106	37 627	4 479	23	
1969	5 879	3 175	2 703	12	
1971	524	262	262	1	
1973	587	295	292	2	
1975	2 329	1 634	695	4	
1976	2 069	1 208	861	5	
1977	1 793	897	896	4	
1978	501	152	349	1	
1979	4 008	1 938	2 070	7	
1980	1 108	999	109	1	
1981	4 319	1 862	2 457	12	
1982	4 395	3 527	868	12	
1983	1 521	-	1 521	3	
1984	6 347	-	6 347	17	
1985	8 629	-	8 629	23	
1986	4 053	-	4 053	10	
1987	7 140	-	7 140	13	
1988	4 701	-	4 701	11	

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

Tabell 33. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1988 Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1988

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Innhold Contents
Norsk Hydro.....	30/9-7	Olje/Oil
Norsk Hydro.....	34/8-3	Olje/Oil
Saga.....	34/7-13	Olje/Oil
Phillips.....	2/7-20	Olje/Oil

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

Tabell 34. Utvinnbare petroleumreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1988 Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1988

Feltnavn Name of field	Opprinnelige Original			Resterende Residual		
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, mil- lion Sm ³	NGL, mill- lioner tonn NGL, mil- lion tonnes	Gass, mil- liarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	Olje, mil- lioner Sm ³	NGL, mil- lioner tonn	Gass, mil- liarder Sm ³
I alt Total	1 611,5	62,7	1 533,5	1 150,1	48,2	1 266,9
Albuskjell 1)	8,1	1,2	18,3	1,5	0,3	5,4
Cod 1)	2,8	0,5	7,1	0,3	0,1	1,4
Draugen.....	68,0	-	4,8	68,0	-	4,8
Edda 1)	4,5	0,2	1,8	1,0	-	0,1
Ekofisk	266,0	13,0	143,0	125,2	8,1	83,5
Eldfisk 1)	73,0	4,5	48,4	36,2	3,0	34,7
Frigg 2)	0,4	-	105,0	-	-	8,8
Gullfaks 1).....	210,3	2,2	14,3	198,9	1,8	13,7
Gyda.....	30,5	2,5	3,0	30,5	2,5	3,0
Heimdal 1).....	4,5	-	33,2	2,9	-	24,6
Hod 1).....	4,0	0,5	0,9	4,0	0,5	0,9
Murchison 1) 3).....	12,0	0,4	0,3	1,5	-	-
Nord Øst-Frigg. 1).....	0,1	-	11,0	-	-	3,7
Odin 1).....	0,1	-	33,3	-	-	17,9
Oseberg 1) 4).....	242,0	-	79,0	240,4	-	79,0
Sleipner Øst.....	17,0	10,0	51,0	17,0	10,0	51,0
Snorre.....	108,0	-	6,6	108,0	-	6,6
Statfjord 5).....	374,8	14,6	48,2	183,0	12,3	38,9
Tommeliten 1).....	6,4	1,0	18,4	6,3	1,0	18,3
Tor 1).....	26,9	1,9	17,0	10,0	0,9	7,8
Troll Øst.....	-	-	825,0	-	-	825,0
Ula.....	52,5	5,1	3,3	42,8	4,6	2,6
Valhall 1).....	48,7	3,5	12,7	32,9	2,7	9,9
Veslefrikk 1).....	36,4	-	3,0	36,4	-	3,0
Vest Ekofisk 1).....	13,1	1,6	29,4	1,9	0,4	7,0
Øst Frigg.....	-	-	8,0	-	-	7,8
30/6 Gamma Nord.....	1,4	-	7,5	1,4	-	7,5

1) Operatørens anslag. 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt.

4) Omfatter Alfa, Alfa Nord og Gamma. 5) Norsk andel 84,09 oppgitt.

1) Estimated by the operator. 2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 4) Includes Alfa, Alfa Nord og Gamma. 5) Norwegian share 84.09 per cent is stated.

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

Tabell 35. Verdi av norskprodusert råolje 1) og naturgass. 1973 - 1988. Mill. kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum 1) and natural gas. 1973 - 1988. Million kroner

År Year	Verdi Sales value
1973	307
1974	850
1975	4 158
1976	6 818
1977	8 049
1978	13 957
1979	21 962
1980	43 394
1981	53 463
1982	59 895
1983	71 873
1984	86 624
1985	96 602
1986	57 549
1987	61 600
1988*	56 000

1) Råoljeverdien er for årene 1973 - 1981 beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris.

1) During the period 1973-1981 the value of crude petroleum was calculated by invoice prices. From 1982 the value is based on norm prices.

Tabell 36. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. 1981 - 1988. Mill. kr Central government income from oil activities. 1981 - 1988. Million kroner

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988*
I alt Total	27 243	29 883	30 840	39 213	46 667	35 752	18 082	11 865
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary tax on property, capital and income .	9 912	13 804	14 232	18 333	21 809	17 308	7 137	5 129
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	4 955	8 062	8 870	11 078	13 013	9 996	3 184	1 072
Produksjonsavgift Royalty ...	3 639	5 308	7 663	9 718	11 626	8 211	7 517	5 481
Arealavgift mv. Area tax etc.	63	69	75	84	219	237	243	184

K i l d e: Statsregnskapet. Source: The Central government account.

Tabell 37. Sysselsetting 1) i oljevirkksomheten etter bedriftstype. 1984 - 1988 2) Employment 1) in oil activities by type of establishment. 1984 - 1988 2)

Bedriftstype Type of Establishment	1984	1985	1986	1987	1988
I alt Total	58 732	63 726	64 285	62 614	64 250
Oljeselskaper Oil companies	11 460	13 326	14 957	13 946	14 408
Boreselskaper Drilling companies	3 898	4 616	3 786	3 229	3 731
Transport- og rederivirkomhet Transport and shipping	5 722	5 369	4 509	3 917	3 493
Mekaniske verksteder, skipsverft m.m. Mechanical workshops, shipyards, etc	18 692	20 606	20 173	21 351	21 808
Serviceselskaper Service companies	2 981	3 968	3 632	3 151	3 258
Ingeniørselskaper Engineering companies.....	5 679	6 734	7 322	7 375	8 151
Baser Bases	741	612	603	522	459
Forpleining Catering	1 154	1 363	1 319	1 398	1 556
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operation of pipelines and refineries	2 595	2 676	2 719	3 085	3 237
Bygging av ilandførings- og foredlingsanlegg 3) Construction of pipelines and refineries 3)	2 587	1 058	1 251	-	-
Offentlig administrasjon Public administration	541	532	573	630	622
Forskning og oppløring Research and education	1 279	1 395	1 675	1 887	1 592
Diverse varer og tjenester Other commodities and services	1 403	1 471	1 766	2 123	1 935

1) Denne tabellen bygger på oppgaver fra Arbeidsdirektoratet. Tallene er ikke sammenlignbare med sysselsettingstall fra SSB fordi definisjonene er forskjellige. 2) Tallene er hentet fra en årlig undersøkelse i august. 3) Fra 1987 slått sammen med mekaniske verksteder, skipsverft m.m.
 1) This table is based on material from The Directorate of Labour. The figures are not comparable with employment figures from CBS because they are based on different definitions. 2) The figures are based on an annual survey in August. 3) From 1987 the figures are included in Manufacture of machinery and equipment, shipping etc.

K i l d e: Arbeidsdirektoratet. Source: The Directorate of Labour.

Tabell 38. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1983-1988
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1983-1988

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
I alt Total	334	491	598	605	831	635
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	65	124	90	120	100	76
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	1	-	-	1	-
Fall til lavere nivå Fall to lower level	28	31	57	53	46	34
Fall på samme nivå Fall on same level	30	38	87	69	69	47
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	29	35	43	42	99	63
Fallende gjenstander Falling objects	25	32	34	33	38	34
Kontakt med gjenstander i ro Contact with stationary objects	31	48	36	48	75	34
Håndteringsulykke Accident related to handling ..	50	48	83	80	151	126
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbind. Contact with chemical/physical compounds.....	21	29	47	30	36	26
Overbelastning av kroppsdeler Overexertion of one of the body	29	55	46	37	69	70
Splinter, sprut Splinters, spray	20	37	54	80	129	114
Elektrisk strøm Electric current	1	2	7	-	3	2
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	-	10	8	12	11	9
Mann over bord Man overboard	-	1	-	1	-	-
Annet Other	4	-	6	-	4	-

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

Tabell 39. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel. 1983-1988
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1983-1988

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
I alt Total	334	491	598	605	831	635
Øye Eye.....	38	59	86	106	151	108
Rygg Back	48	61	71	56	75	55
Tå/fot Toe/foot	42	72	88	77	125	90
Hofte/bein Hip/leg	28	43	58	54	65	48
Mage/bryst Abdominal/chest.....	14	19	26	31	27	24
Arm/skulder Arm/shoulder	17	26	46	38	60	50
Hode/ansikt Scull/face	17	37	43	45	77	53
Tann Tooth.....	15	16	24	18	30	41
Hånd/finger Hand/finger	102	155	148	173	213	158
Annet Other	3	3	8	7	8	8

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

Tabell 40. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksoheten. Yrkesgrupper. 1983-1988
 Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1983-1988

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
I alt Total	334	491	598	605	831	635
Administrasjon Administration	6	1	17	12	14	9
Boredekkarbeider Drillfloor worker	28	40	38	40	25	45
Borer Driller	7	8	5	7	5	6
Elektriker Electrician	10	33	42	35	57	38
Forpleining Catering	19	22	32	44	51	35
Hjelpearbeider Helper	61	74	96	93	116	80
Instrumenttekniker Instrument technician	12	15	10	15	10	10
Kranfører Crane driver	5	4	6	5	12	7
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	23	29	63	73	54	77
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mechanics/ repairman	33	35	43	46	64	52
Operatør Operator	14	13	13	29	34	46
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulater	29	44	47	51	86	59
Rørlegger Plumber	17	39	65	46	75	44
Servicetekniker Service technician	21	29	27	18	22	22
Stillasbygger Scaffold builder	20	36	38	42	96	50
Sveiser Welder	14	40	40	34	99	42
Tårnmann Derrickman	14	16	13	10	7	13
Uspesifisert Unspecified	1	3	3	5	4	-

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

Tabell 41. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 1981 - 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1981 - 1988. 1 000 tonnes

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988
Skipninger i alt Total shipments	22 501	23 013	29 279	33 893	37 088	40 412	47 360	53 832
Belgia Belgium	368	127	327	68	178	174	681	1 568
Canada Canada	-	-	409	135	1 640	967	500	1 295
Danmark Denmark	60	-	-	-	5	408	870	878
Forbundsrepublikken Tyskland The federal Republic of Germany	1 903	1 762	2 286	2 504	2 316	3 344	2 208	2 863
Frankrike France	2 064	2 547	1 895	2 628	4 718	2 669	4 700	4 606
Israel Israel	-	-	-	702	715	823	682	617
Italia Italy	154	219	335	-	120	879	965	834
Nederland Netherlands	2 223	3 043	4 522	3 722	4 814	6 176	6 859	6 818
Norge Norway	4 173	4 385	5 252	5 139	6 211	5 886	6 632	7 091
Polen Poland	-	-	-	-	-	-	-	234
Portugal Portugal	-	-	-	-	127	-	-	295
Spania Spain	91	118	215	-	278	-	-	427
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	3 257	3 122	6 781	9 244	10 431	11 416	14 132	16 776
Sverige Sweden	1 302	2 017	3 131	3 097	2 946	3 530	4 434	5 389
Sveits Switzerland	102	160	-	-	-	-	-	97
USA USA	5 671	5 357	3 924	6 070	2 131	3 811	4 222	3 927
Østerrike Austria	-	-	-	326	329	329	325	115
Andre Other	1 134	156	200	258	128	-	149	-

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

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

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

Tabell 42. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 2). 1981 - 1988. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 2). 1981 - 1988. 1 000 tonnes

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988
Skipninger i alt Total shipments	1 072	1 130	1 327	1 295	1 435	1 876	1 925	2 300
Belgia Belgium	9	10	18	17	39	129	109	173
Danmark Denmark	-	3	0	-	-	-	-	3
Forbundsrepublikken Tyskland The federal Republic of Germany	6	1	0	7	14	84	87	86
Frankrike France	19	22	23	13	29	67	72	64
Italia Italy	-	-	-	-	-	28	7	15
Nederland Netherlands	201	166	173	123	212	232	200	307
Norge Norway	682	710	737	852	776	580	818	962
Portugal Portugal	6	22	21	25	13	6	10	35
Spania Spain	-	10	67	25	17	-	51	3
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	145	152	167	199	236	509	285	488
Sverige Sweden	-	7	12	17	16	138	178	151
USA USA	1	18	2	10	60	89	79	-
Andre Other	3	6	109	7	21	14	28	14

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

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

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

STATISTISK BEHANDLING AV OLJEVIRKSOMHETEN

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra

britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

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

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

SN-nr.22 UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

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

SN-nr. 5023 OLJEBORING

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

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

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

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

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

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

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

Leting

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

Utbygging

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

Drift

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

Hjelpevirksomhet

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

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

4.2. Eksport

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

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

THE STATISTICAL TREATMENT OF THE OIL ACTIVITY

1. National borderline

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Borderline areas

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

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

2. Industrial classification

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

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

SIC No. 22 CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

Projecting and drilling for crude petroleum and

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

SIC No. 5023 OIL WELL DRILLING

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

SIC No. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS

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

SIC No. 714 PIPELINE TRANSPORT

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

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

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

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

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

Exploration

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

Development

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

and production drilling.

Production

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

Ancillary activity

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

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

3.2. Establishment

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

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content:

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

Periodisation:

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

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

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

4.2. Export

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for changes in stock of crude oil on the field. For natural gas the quantity

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from borderline areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal
petroleumsstatistikk

International
petroleum statistics

INNHOLD

	Side
Tabellregister	70
Tekstdel	74
Oljeproduksjon og reserver	74
Gassproduksjon og reserver	75
Leting og utbygging	77
Tabelldel	79

CONTENTS

	Page
Index of tables	72
Text (in Norwegian only)	74
Tables	79

TABELLREGISTER

	Side
OLJERESERVER OG PRODUKSJON	
1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1979-1988. Mill. fat	79
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1987. Tusen fat	80
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1987. Tusen fat/dag	89
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1987. Mill. fat	90
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1988. Tusen metriske tonn	90
GASSRESERVER OG PRODUKSJON	
6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1979-1988. Milliarder. Sm ³	91
7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1977-1988. Mill. Sm ³	92
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1987. Milliarder Sm ³	93
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1988. Mill. Sm ³	93
LETING OG UTBYGGING	
10. Undersøkellesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1987	94
11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1964-1987	96
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1987	98
13. Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1988	100
14. Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1988	104
15. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1987	108
16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1987. Prosent av totale leveranser	108
RÅOLJEPRISER	
17. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1988	109
18. Brønnehodepriser USA. 1859-1988. USD/fat	110
19. Råoljepriser - OPEC. 1951-1987. USD/fat	111
PRISER PÅ NATURGASS	
20. Priser på naturgass. 1980-1988. USD/toe	112
ETTERSPØRSEL OG EKSPORT	
21. Energiletterspørrel etter energitype. 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	113
22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1988. Tusen metriske tonn	118
23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1987. Tusen metriske tonn	119
24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1987. Tusen metriske tonn	119
25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976-1987. Tusen metriske tonn	120
26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976-1987. Tusen metriske tonn .	121
27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1988. Mill. metriske tonn råolje/år	121
28. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1988. Tusen metriske tonn	122

	Side
PRODUKTPRISER	
29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1987. USD/tusen liter	124
30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1987. USD/metriske tonn	124
31. Priser på bensin. 1979-1987. US cent/liter	125
32. Priser på diesololje. 1979-1987. US cent/liter	125
DIVERSE	
33. Statens inntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia. 1978-1987	126
34. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1987. Mill. USD	126
35. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1987. Tusen fat/dag	127
36. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1987. Mill. USD	127

INDEX OF TABLES

	Page
OIL RESERVES AND PRODUCTION	
1. Crude oil reserves, as of 1 January, 20 leading nations. 1979-1988. Million barrels	79
2. World crude oil production by area and country. 1918-1987. Thousand barrels	80
3. World and OPEC crude oil production. 1961-1987. Thousand barrels/day	89
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1987. Million barrels	90
5. North Sea crude oil production. 1971-1988. Thousand tonnes	90
GAS RESERVES AND PRODUCTION	
6. Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1979-1988. Billion Sm3	91
7. Natural gas production. 20 leading nations. 1977-1988. Million Sm3	92
8. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1987. Billion Sm3	93
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Million Sm3	93
EXPLORATION AND DEVELOPMENT	
10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1987	94
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1964-1987	96
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1987	98
13. Fields on stream by country as of 1 January 1988	100
14. Fields under development by country as of 1 January 1988	104
15. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1987	108
16. Domestic supplies to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1987. Per cent of total supplies	108
CRUDE OIL PRICES	
17. Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1976-1988	109
18. Wellhead prices USA. 1859-1988. USD/barrel	110
19. Crude oil prices - OPEC. 1951-1987. USD/barrel	111
NATURAL GAS PRICES	
20. Natural gas prices. 1980-1988. USD/toe	112
DEMAND AND EXPORTS	
21. Energy demand by type of energy. 1950-1987. Million barrels oil equivalents/day	113
22. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Thousand tonnes	118
23. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1987. Thousand tonnes	119
24. Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1987. Thousand tonnes	119
25. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976-1987. Thousand tonnes .	120
26. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976-1987. Thousand tonnes	121
27. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Million tonnes crude oil/year	121
28. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Thousand tonnes	122

	Page
PRODUCT PRICES	
29. Light fuel-oil prices for industry. 1980-1987. USD/thousand litres	124
30. Heavy fuel-oil prices for industry. 1980-1987. USD/tonne	124
31. Petrol prices. 1979-1987. US cent/litre	125
32. Automotive diesel oil prices. 1979-1987. US cent/litre	125
MISCELLANEOUS	
33. Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1978-1987 .	126
34. Net income of the major oil companies. 1961-1987. Million USD	126
35. The major oil companies' oil production. 1975-1987. Thousand barrels/day	127
36. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1987. Million USD .	127

Internasjonal petroleumsvirksomhet

Hvert år presenterer Statistisk sentralbyrå et vedlegg om internasjonal petroleumsvirksomhet. Vedlegget består av to deler, en tekstdel og en tabelldel.

Formålet med dette vedlegget er å vise Norge som olje- og gassnasjon i forhold til resten av verden. Da det finnes tre andre oljeproduiserende Nordsjøland, er hovedvekten lagt på disse. Men det finnes også en del tabeller som tar for seg hele verden.

1. Oljeproduksjon og reserver

1.1. Danmark

Produksjon

Danmark produserer olje fra fem felt; Gorm, Dan, Skjold, Rolf og Tyra. Tyra er i hovedsak et gassfelt, men har en tynn underliggende oljesone. Rolf ble satt i drift i 1986, og har både i 1986 og 1987 hatt det minste produksjonsvolumet av de danske feltene. Feltoversikt finnes i tabell 13.

Total oljeproduksjon fra disse fem feltene var i 1987 4,6 millioner tonn. Det er 1 million mer enn i 1986. På hele 1980-tallet har det vært stigende oljeproduksjon i Danmark. Tabell 5 viser produksjonen fra 1972 til 1988. I 5-års prognosen som er utarbeidet for årene 1988-1992 er det fremdeles regnet med sterk vekst i produksjonen.

Alle fem feltene ligger i Central Graven, det vestligste hjørnet av dansk kontinentalsokkel, tett opp mot de norske, britiske og nederlandske kontinentalsokler. Fra Gorm til Fredericia er det lagt en rørledning og all dansk olje blir fraktet gjennom denne ledningen. I 1987 ble rørsystemets kapasitet utvidet fra 4-5 millioner tonn årlig til 6-7 millioner tonn årlig. Systemet er dermed stort nok til å klare transporten av de forventede økte produksjonsmengder.

Danmark er langt fra selvforsynt med olje. Selv med de store produksjonsøkninger som har funnet sted i 1980-årene, utgjorde den danske oljeproduksjonen kun 50 prosent av det totale danske oljeforbruk i 1987. Da det danske oljeforbruk minker for hvert år, samtidig som oljeproduksjonen vil stige i de nærmeste år, er det ventet at selvforsyningsgraden vil stige til 70-80 prosent. Det danske oljeforbruk utgjorde i 1987 for første gang på flere årtier under 50 prosent av det totale energiforbruk.

Reserver

Reservene i de feltene som er i drift eller er besluttet å bygge ut er 55 millioner tonn. I tillegg kommer 62 millioner tonn fra felt som muligens kan bygges ut. Med den nåværende produksjon vil det ta 20-25 år før feltene er tomme for olje.

Av de opprinnelige 117 millioner tonn reserver har Danmark produsert 20 millioner tonn. Det er dermed 83 prosent igjen av reservene. Dan og Skjold har de største reservene, av de produserende felter har Rolf de desidert minste reservene med bare 1,7 millioner tonn. Reservene på Tyra er stort sett kondensat, kun små mengder olje.

1.2. Nederland

Produksjon

Nederland produserer olje både til havs og på land. Fram til og med 1981 foregikk all produksjon på land, men fra 1984 har produksjonen til havs stått for den største andelen.

Produksjonen på land foregår i to områder, Schoonebeek og Rijswijk. Til havs er det fire felter som produserer olje, det er K18a+b (Kotter), L16a (Logger), Q1 (Helm, Helder, Horn) og P15a+b (Rijn).

Samlet nederlandsk oljeproduksjon var 4,29 millioner tonn i 1987. Det er 0,4 millioner tonn mindre enn i 1986. Det var nedgang i produksjonen både til havs og på land, nedgangen var minst i Rijswijk. I 1987 utgjorde produksjonen til havs 73 prosent av den samlede produksjonen. Tabell 5 viser produksjonen i Nordsjøen.

Reserver

Nederlands reserver er 25,8 millioner tonn. Av dette er 14,6 millioner på kontinentalsokkelen og 11,2 millioner tonn på land. Det ble funnet 1,7 millioner tonn nye oljereserver i 1987 og de eksisterende reserver ble oppjustert tilsvarende. Tatt i betraktning et produksjonsvolum på 4,29 millioner tonn i 1987, er nettoeffekten på reservene -0,9 millioner tonn.

Nederlands oljereserver har sunket i de senere år, i 1983 bestod reservene av hele 74,7 millioner tonn. Det er reservene til havs som er blitt mindre, landreservene har derimot økt svakt de siste tre årene. Med

nåværende produksjonsvolum kan Nederland fortsatt produsere olje i 15 år.

1.3. Storbritannia og Nord-Irland

Produksjon

Storbritannia og Nord-Irland produserer olje på 43 felter. 35 av feltene er på kontinentalsokkelen, 8 er på land. Det største feltet på land er Wytch Farm, de andre sju feltene er ganske ubetydelige. Til havs er det Forties og Brent som produserer mest. Tre nye felt på kontinentalsokkelen startet produksjon i 1987; Clyde, Ness og North Alwyn. På land kom Stainton, West Beckingham og Crosby Warren i drift. Feltoversikt finnes i tabell 13.

I 1987 ble det i Storbritannia og Nord-Irland produsert 123,3 millioner tonn olje. Av dette utgjorde produksjonen på land kun 0,8 millioner tonn. Sammenliknet med 1986 viser oljeproduksjonen en nedgang på 3,7 millioner tonn. Som det framgår av tabell 5, steg oljeproduksjonen jevnt fram til 1985 for deretter å avta. I 5-års prognosen for 1988-1992 forventes det at produksjonen fortsatt vil synke. I 1992 er det forventet at produsert mengde er nede på 70-105 millioner tonn.

Det britiske forbruk av olje var i 1987 75,4 millioner tonn. Fra og med 1984 har oljeforbruket sunket og selv om produksjonen også avtar, er det muligheter for at eksportvolumet kan opprettholdes.

Reserver

De britiske oljereserver i felt i drift og felt under utbygging utgjør 1720 millioner tonn, det er 90 millioner høyere enn i 1986. De opprinnelige reserver ble oppgradert med 100 millioner tonn i 1987, det skyldes nye funn og bedre definisjoner av de eksisterende reserver. Produksjonen var 123,3 millioner tonn i 1987, og nettoeffekten er dermed at de gjenværende reservene synker fra 710 millioner i 1986 til 685 millioner tonn i 1987.

1.4. Verden totalt

Produksjon

Tabell 2 viser verdens produksjon av olje fra 1918 til 1987. Det ble produsert 20,7 milliarder fat olje i 1987, rekordåret er 1979 da 22,7 milliarder fat ble produsert. Fram til 1967 var Nord-Amerika den region som produserte mest olje. Fra 1968 overtok Midt-Østen den rollen, men måtte se seg passert av Nord-Amerika i 1983, 1984 og 1985 og av Øst-Europa i 1987.

Vest-Europa er en ganske liten oljeprodusent. I 1987 stod Vest-Europa for 7 prosent av den totale produksjonen. Storbritannia og Nord-Irland er Vest-Europas største oljeprodusent med 883 millioner fat i 1987. Norge produserte 374 millioner fat i 1987, det er 1,8 prosent av verdens samlede produksjon.

Verdens største oljeprodusent er Sovjetunionen. Fram til 1974 var USA størst, men ble da passert av Sovjetunionen. Sovjetunionen hadde rekordår i 1987 med en produksjon på 4,55 milliarder fat, den høyeste produksjon et land har oppnådd hittil. Saudi-Arabia er verdens tredje største produsent, men har eksportmessig en større betydning. Sovjetunionen er også verdens største eksportør, men da mesteparten går til Øst-Europa på faste kontrakter, er Saudi-Arabia den ledende eksportør utenfor statshandelslandene.

Reserver

1.1.1988 fantes det 887 milliarder fat med reserver i verden totalt. Reservene er atskillig skjevare fordelt enn produksjonen. Gulf-landene har 62 prosent av de totale reserver, OPEC har nærmere 75 prosent.

Saudi-Arabia har verdens største reserver, 167 milliarder fat. Irak har 100 milliarder fat, alle andre land har under 100 milliarder fat. Irak og Iran foretok en betydelig oppjustering av sine reserver fra 1987 til 1988.

Tabell 1 viser de 20 landene som i hvert år fra 1979 til 1988 har hatt de største reservene. Både Norge og Storbritannia er med på denne listen i hele perioden. Norge hadde 1.1.1988 1,7 prosent av verdens samlede reserver.

2. Gassproduksjon og reserver

2.1. Danmark

Produksjon

Danmark har kun ett rent gassfelt og det er Tyra. Men også de fire oljefeltene produserer assosiert gass i forbindelse med oljeutvinningen.

Gassproduksjonen fra de fem feltene var 4,1 milliarder Sm³ i 1987 hvorav Tyra stod for 2,65 milliarder Sm³. Gassproduksjonen har vært stigende helt siden den startet i 1972, og i 5-års prognosen for 1988-1992

er det regnet med vekst fra 1987 til 1988, stabilt 1988-1990, økning 1990-1991 og stabilt fra 1991 til 1992.

Av den produserte mengde ble 56 prosent ilandført og solgt. 37 prosent ble pumpet tilbake i undergrunnen på Gorm og Tyra. 4 prosent ble anvendt til brensel på plattformene og 3 prosent ble avfaklet.

I 1972 ble det besluttet å nyttiggjøre seg gass i Danmark, og naturgass dekker nå ca. 10 prosent av det samlede energiforbruk. Denne veksten har særlig skjedd på bekostning av olje.

Av de 2,3 millioner Sm³ som ble solgt, ble 2/3 solgt i Danmark, mens 1/3 ble eksportert til Sverige og Vest-Tyskland.

Reserver

Tabell 8 viser at de danske gassreservene er 78 milliarder Sm³ på de felt som er i drift eller under utbygging. Storparten av reservene, 40 milliarder Sm³, finnes på Tyra. I tillegg til de 78 milliardene kommer 100 milliarder Sm³ på felt som muligens kan settes i produksjon.

I forhold til sin produksjon og sitt forbruk har Danmark betydelige gassreserver. Med nåværende netto-produksjon - bruttoproduksjon minus den del av gassen som pumpes tilbake - kan Danmark fortsette som gassprodusent i 40-50 år framover.

2.2. Nederland

Produksjon

I likhet med nederlandsk oljeproduksjon foregår også gassproduksjonen både til havs og på land. Produksjonen på land startet i 1960, til havs begynte produksjonen i 1969. Gassproduksjonen på kontinentalsokkelen har vært jevnt stigende siden den ble startet, men utgjorde likevel bare 23 prosent av total produksjon i 1987.

Samlet gassproduksjon i 1987 var 75 milliarder Sm³, av dette utgjorde produksjonen på land 58 milliarder Sm³. Sammenliknet med 1986 viser produksjonen i 1987 en nedgang på 1 milliard Sm³. Nederlandsk gassproduksjon hadde sitt toppår i 1976 med en produksjon på 101,4 milliarder Sm³. Fra da av sank produksjonen på land, og med den det totale volumet. Tabell 9 viser Nederlands gassproduksjon på land og til havs.

Nederland har 81 gassfelt. Fire nye felt ble satt i drift i 1987 og to gamle felt stoppet produksjonen. Disse

var alle felt på kontinentalsokkelen, på land skjedde ingen endring i antall felt.

Storparten av nederlandsk gassproduksjon foregår i nordøst ved grensen mot Danmark og Vest-Tyskland. Her ligger også Groningen som er det største feltet i Nederland.

Reserver

Gjenværende nederlandske gassreserver er 1 504 milliarder Sm³. 146 milliarder finnes på kontinentalsokkelen, 1 247 milliarder i Groningen og 111 milliarder Sm³ i andre områder på land.

De nederlandske gassreservene har gradvis avtatt fra 2 430 milliarder Sm³ i 1968. Fra 1984 har funn til havs vært større enn produksjon til havs, men disse reservene utgjør en så liten del av de totale reservene at de ikke påvirkes nevneverdig. Det er først og fremst Groningens reserver som minker, både absolutt og relativt til totale reserver. I 1987 ble det funnet 30 milliarder Sm³ gass, men da 75 milliarder Sm³ ble produsert, blir nettovirkningen -45 milliarder Sm³.

2.3. Storbritannia og Nord-Irland

Produksjon

I 1987 produserte Storbritannia og Nord-Irland 48 milliarder Sm³ gass. Nesten all gass, 99,97 prosent, blir produsert på kontinentalsokkelen. Leman er det desidert største gassfeltet, det produserte 10,9 milliarder Sm³ i 1987. I forhold til 1986 økte produksjonen med 2,3 milliarder Sm³. Det er nå 18 felt på kontinentalsokkelen som produserer gass. Tre av dem ble satt i drift i 1987; North Alwyn, Yare og Bure. Feltoversikt finnes i tabell 13.

To store rørledninger ble bygget i 1987. De frakter gass fra den sørlige del av Nordsjøen og inn til den britiske østkyst. Den ene rørledningen er bygget av Cononco og frakter gass fra Valiant, Vulcan og Vanguard, mens den andre er bygget av BP og frakter gass fra Cleeton og Ravenspurn.

Det britiske forbruk av gass var i 1987 50,4 millioner tonn oljeekvivalenter. Produksjonen var 40,4 mtoe og Storbritannia og Nord-Irland har dermed behov for å importere gass. Gassforbruket har steget jevnt i 1980-årene, mest på bekostning av kull.

Reserver

De britiske opprinnelige reserver ble i 1987 beregnet til 1 266 milliarder Sm³. Det er en økning på 54 mil-

liarder Sm³ fra 1986. Økningen skyldes i stor grad oppjustering av eksisterende reserver i Southern Basin og at to signifikante funn i den sentrale delen av Nordsjøen var inkludert for første gang.

Nettoproduksjonen av gass - bruttoproduksjon minus reinjisert gass - var i 1987 44 milliarder Sm³. Dermed er de gjenværende reserver 644 milliarder Sm³.

2.4. Verden totalt

Produksjon

I 1988 ble det produsert 2 506 milliarder Sm³ gass. Det er det høyeste produksjonsvolum hittil. Fram til og med 1982 var USA verdens største gassprodusent, deretter overtok Sovjetunionen. De to landene er i en klasse for seg selv når det gjelder gassproduksjon, men USAs produksjon var likevel bare 2/3 av Sovjetunionens. I tillegg produserte også Canada mer enn 100 milliarder Sm³.

Tabell 7 viser de 20 største gassprodusentene fra 1977 til og med 1988. Nederland og Storbritannia og Nord-Irland er med på listen alle årene, Norge kom med i 1978. Danmark har aldri vært en av de 20 største gassprodusentene. Norge stod for 1,4 prosent av verdens samlede gassproduksjon i 1988.

Reserver

1.1.1988 fantes det totalt 107 520 milliarder Sm³ med gassreserver. Disse reservene er ikke like skjevt fordelt som oljereservene, selv om OPEC også har en stor andel av gassreservene.

Sovjetunionen har verdens største gassreserver, 41 060 milliarder Sm³, det er ca 40 prosent av de samlede reserver. Irak har de nest største reservene med 1 385 milliarder Sm³. Tabell 6 viser de 20 landene med størst reserver i perioden 1979-1988. Nederland og Norge er med på listen i hele perioden, Storbritannia og Nord-Irland falt ut i 1988. Norge har ca 2,5 prosent av de totale gassreservene.

3. Leting og utbygging

3.1. Danmark

Leting

Det ble boret 8 letehull på dansk område i 1987. 5 av dem var undersøkelseshull og 3 var avgrensningshull.

4 av undersøkelseshullene ble boret på kontinental-sokkelen. Mesteparten av undersøkelseshullene (3 av 5) ble boret i Det Norsk-Danske Bassin. Tidligere har det meste av aktiviteten pågått i Central Graven. Det har imidlertid vært ønsket av myndighetene at det skulle bli større geografisk spredning av aktivitetene. Det Norsk-Danske Bassin har en annen geologisk struktur enn Central Graven, det er derfor ventet at eventuelle funn vil bli gjort i dypere lag. De 3 boringene i 1987 resulterte ikke i funn. Tabell 10 viser Danmarks undersøkelsesboring i Nordsjøen fra starten i 1966 og fram til 1987.

Boreaktiviteten i 1987 var svært ujevn, langt den største aktiviteten fant sted i årets 5 siste måneder.

Leteaktiviteten i 1987 kostet ca. 500 millioner danske kroner. Kostnadene har vært fallende de siste årene, men det skyldes ikke kun lavere aktivitet. Kostnadene er blitt lavere fordi markedet for de tilknyttede varer og tjenester er påvirket av de lave oljeprisene og fallet i dollarkursen. Det er ventet at letekostnadene fortsatt vil synke i årene framover; i 1992 er det forventet at kostnadene kun vil være 200 millioner 1988-kroner.

Letekostnader fra 1963 til 1987 finnes i tabell 12.

Feltutbygging

I 1987 ble det ikke satt i gang nye utbyggingsprosjekter. Det er derimot søkt om utbygging for oljefeltene Øst-Rosa og Boje samt gassfeltet Harald. I tillegg er tre andre felt erklært kommersielt drivverdige.

Det pågår utbyggingsarbeider på Dan F og Tyra. Dan kunne i 1987 ta i bruk et nytt prosess- og produksjonskompleks. Produksjonen fra det gamle anlegget er stoppet. All produksjon foregår nå på Dan F. På Tyra ble et kondensatprosjekt satt i gang sommeren 1987. Prosjektet innebærer at en del av den overskytende produksjons- og behandlingsskapasitet utnyttes, i det den overskytende gass reinjiseres i reservoaret etter at de tyngre hydrokarboner er skilt ut. Ca. 44 prosent av gassen skal reinjiseres.

Feltet Roar er under utbygging. Det skulle starte produksjon i 1989, men har søkt om utsettelse.

Feltutbyggingskostnadene for 1987 var 950 millioner danske kroner. De lave kostnadene skyldes at investeringene på Dan og Tyra nærmer seg slutten og at ingen nye prosjekter ble satt i gang. Roar hadde ingen investeringskostnader i 1987. På Dan F ble det investert 600 millioner, på Tyra 200 millioner og 200

millioner danske kroner var felleskostnader; kostnader som ikke ble fordelt på felt. Det ventes en økning i kostnader fra 1989 og framover fordi flere nye prosjekter vil starte opp.

3.2. Nederland

Leteaktivitet

Det ble boret 37 letehull på nederlandsk område i 1987, 31 av dem var undersøkeshull og 6 var avgrensningshull. Av de 9 undersøkeshullene som ble boret på land, ble det funnet olje og/eller gass i 3 av dem. På kontinentalsokkelen ble det boret 22 undersøkeshull, 9 inneholdt gass og 1 inneholdt både olje og gass.

Leteaktiviteten viser en nedgang sammenliknet med 1986. Det gjelder ikke bare antall letehull, men også antall boremeter. For undersøkeshull på kontinentalsokkelen er det ventet at nivået vil stabilisere seg rundt dagens nivå. Figur A viser utviklingen i leteboring i Nordsjøen fra 1965 til 1987.

Letekostnader er ikke oppgitt i den offisielle rapporten om nederlandsk olje- og gassvirksomhet.

Feltutbygging

I 1987 ble det ikke satt i gang nye utbyggingsprosjekter. Gassfeltet Zuidwal er fremdeles under utbygging. Det forventes at Zuidwal vil begynne produksjon i slutten av 1988.

På Rijn C plattformen ble det installert 2 kompressorer. Gassfeltene K12 og L10 fikk installert hver sin nye plattform, mens K9 fikk 2 nye plattformer. Alle disse feltene ligger på kontinentalsokkelen.

Feltutbyggingskostnader er ikke oppgitt i den offisielle rapporten om nederlandsk olje- og gassvirksomhet.

3.3. Storbritannia og Nord-Irland

Leting

Det ble boret 170 letehull på britisk område i 1987. 132 av hullene ble boret på kontinentalsokkelen og 38 på land. På kontinentalsokkelen er det de etablerte områdene i Nordsjøen som står for mesteparten av aktiviteten. 95 prosent av hullene ble boret i Northern North Sea, Moray Firth, Central North Sea og Southern North Sea. 19 funn ble gjort, og av disse var 18 i de etablerte områder og 1 i Den Engelske Kanal. På land ble det gjort 4 nye funn.

Boring til havs viste en stor økning fra 1986 til 1987. Der var en økning på 19 hull og det til tross for en lav dollarkurs og svært liten aktivitet i begynnelsen av 1987. Leteboringsnivået i Nordsjøen var det tredje største siden boring startet i 1964.

Tabell 11 viser den geografiske fordelingen av leteaktiviteten til havs.

Leteaktiviteten i 1987 kostet 792 millioner pund. Det var 250 millioner lavere enn i 1986 selv om aktiviteten var mye høyere. Dette skyldes stor nedgang i de gjennomsnittlige borekostnader i 1987.

Feltutbygging

Ved utgangen av 1987 var det 16 felt under utbygging. De er alle på kontinentalsokkelen. Det er 9 oljefelter; Cyrus, Chanter, Rob Roy, Ivanhoe, Tern, Kittiwake, Elder, Glamis og Arbroath. De resterende 7 er gassfeltene Audrey, Cleeton, Vanguard, Vulcan, South Valiant, North Valiant og South Ravenspurn. En nærmere beskrivelse av disse feltene finnes i tabell 14.

13 olje- og gassprosjekter ble godkjent i 1987. 9 av prosjektene er nye felt og 4 er tillegg til felt i drift.

Feltutbyggingskostnadene for 1987 var 1 288 millioner pund for oljefelt og 736 millioner pund for gassfelt. Sammenliknet med 1986 er gassfeltkostnadene nesten uforandret, mens investeringene i oljefelt falt med 26 prosent. Det skyldes at noen prosjekter ble utsatt og at konkurransen i leverandørindustrien ble tøffere.

4. Kilder

Olie og Gas i Danmark, Efterforskning og Produktion, Årsrapport 1987

Redegørelse til Folketinget

Dette er Dansk Olie og Naturgas

Natural Gas and Oil of the Netherlands 1987

Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1988

Basic Petroleum Data Book

Twentieth Century Petroleum Statistics

Tabell 1. R oljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1979-1988. Mill.fat
 Crude oil reserves, as of 1 January, 20 leading nations. 1979-1988. Million barrels

	1979	1980	1981	1982	1983
Verden i alt World, total	641 771	642 174	651 929	670 350	668 262
Av dette Of which					
Abu Dhabi	30 000	28 000	29 000	30 600	30 510
Algerie	6 300	8 440	8 200	8 080	9 440
Canada	6 860	6 800	6 400	7 300	7 020
Egypt	3 200	3 100	2 900	2 930	3 325
India	2 900
Indonesia	10 200	9 600	9 500	9 800	9 550
Irak	32 100	31 000	30 000	29 700	41 000
Iran	59 000	58 000	57 500	57 000	55 308
Kina	20 000	20 000	26 500	19 895	19 485
Kuwait	66 200	65 400	64 900	64 480	64 230
Libya	24 300	23 500	23 000	22 600	21 500
Malaysia	2 800	3 000	2 800	3 325
Mexico	16 000	31 250	44 900	56 990	48 300
Nigeria	18 200	17 400	16 700	16 500	16 750
Norge	5 900	5 750	5 500	7 620	6 800
Qatar	4 000	3 760	3 585	3 434	3 425
Saudi Arabia	165 700	163 350	165 000	164 600	162 400
Sovjetunionen	71 000	67 000	63 000	63 000	63 000
Storbritannia	16 000	15 400	14 800	14 800	13 900
USA	27 803	27 051	29 805	29 426	27 858
Venezuela	18 000	17 870	17 950	20 300	21 500
	1984	1985	1986	1987	1988*
Verden i alt	669 737	699 813	700 567	699 778	887 348
Av dette					
Abu Dhabi	30 400	30 500	31 000	31 000	92 205
Algerie	9 220	9 000	8 820	8 800	8 500
Canada	6 730	7 075	6 500	6 850	6 825
Egypt	3 450	..	3 850	3 600	4 300
India	3 485	3 500	3 736	4 202	4 250
Indonesia	9 100	8 650	8 500	8 300	8 400
Irak	43 000	44 500	44 110	47 100	100 000
Iran	51 000	48 500	47 876	48 800	92 850
Kina	19 100	19 100	18 420	18 400	18 400
Kuwait	63 900	90 000	89 774	91 916	91 920
Libya	21 270	21 100	21 300	21 300	10 000
Mexico	48 000	48 600	49 300	54 653	48 610
Nigeria	16 550	16 650	16 600	16 000	15 980
Norge	7 660	8 300	10 900	10 500	14 800
Oman	3 500	4 000	4 032	4 012
Qatar	3 330	3 350
Saudi Arabia	166 000	169 000	168 800	166 574	166 980
Sovjetunionen	63 000	63 000	61 000	59 000	59 000
Storbritannia	13 150	13 590	13 000	9 000	5 200
USA	27 335	28 446	28 416	26 889	25 270
Venezuela	24 850	25 845	25 591	25 000	56 300

K i l d e: Basic Petroleum Data Book.

Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1987. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1918-1987. 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 ...	20 758 830	4 600 856	538 375	6 883	886 092	3 168 252
1987 ...	20 673 895	4 544 721	561 005	..	927 333	3 047 378

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

² 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. 1918-1987. Tusen fat

År	Sør-Amerika ¹	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1918 ...	6 355	1 353	-	-	-	-	60	2 527	2 082	333
1919 ...	6 285	1 331	-	-	-	-	60	2 628	1 841	425
1920 ...	7 068	1 651	-	-	-	-	60	2 817	2 083	457
1921 ...	9 649	2 036	-	-	-	67	60	3 699	2 354	1 433
1922 ...	13 209	2 866	-	-	-	323	60	5 314	2 445	2 201
1923 ...	16 863	3 400	-	-	-	425	87	5 699	3 051	4 201
1924 ...	26 662	4 639	-	-	-	445	100	8 379	4 057	9 042
1925 ...	40 809	6 336	-	-	-	1 007	160	9 232	4 387	19 687
1926 ...	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	4 971	36 911
1927 ...	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	5 380	63 134
1928 ...	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	7 684	105 749
1929 ...	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	8 716	137 472
1930 ...	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	9 419	136 669
1931 ...	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932 ...	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933 ...	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934 ...	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935 ...	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936 ...	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937 ...	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938 ...	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939 ...	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940 ...	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941 ...	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942 ...	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943 ...	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944 ...	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945 ...	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946 ...	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947 ...	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948 ...	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949 ...	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950 ...	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951 ...	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952 ...	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953 ...	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954 ...	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955 ...	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956 ...	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957 ...	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958 ...	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959 ...	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960 ...	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961 ...	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962 ...	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963 ...	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964 ...	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965 ...	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966 ...	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967 ...	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968 ...	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969 ...	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970 ...	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971 ...	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972 ...	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973 ...	1 702 448	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 594
1974 ...	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 332
1975 ...	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 685	58 753	26 384	78 613	856 364
1976 ...	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 737
1977 ...	1 228 497	157 248	12 676	58 686	8 030	50 735	66 954	33 276	83 950	816 818
1978 ...	1 295 394	165 195	12 775	58 400	7 284	47 450	74 825	55 191	83 777	790 225
1979 ...	1 380 222	173 025	10 174	60 433	7 971	45 063	74 714	70 524	78 249	860 068
1980 ...	1 330 472	179 659	8 704	66 437	12 821	45 615	74 764	71 370	77 613	793 488
1981 ...	1 319 206	181 459	8 091	80 300	15 104	48 847	76 292	70 482	69 114	769 516
1982 ...	1 255 500	179 054	8 921	94 852	15 626	51 759	77 664	71 212	64 618	691 686
1983 ...	1 234 818	171 769	8 100	120 394	14 365	55 571	86 408	62 454	58 344	657 297
1984 ...	1 327 548	175 101	7 621	174 289	14 036	62 037	93 770	66 978	65 153	668 316
1985 ...	1 339 275	187 804	7 245	205 551	13 048	64 404	108 366	69 124	67 454	615 755
1986 ...	1 374 210	157 367	6 415	216 339	12 205	110 267	106 763	65 115	64 421	634 005
1987 ...	1 338 266	155 213	6 890	215 170	10 922	140 598	68 620	60 040	59 181	620 135

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. 1918-1987. Tusen fat

År	Vest-Europa ¹	Danmark	Forbundsrepublikken Tyskland	Frankrike	Italia	Jugoslavia	Nederland	Norge	Spania	Storbritannia	Østerrike
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 ...	1 428 075	27 010	29 111	21 613	18 904	30 247	35 759	324 527	13 630	910 105	7 725
1987 ...	1 459 202	34 091	27 487	23 716	25 915	28 251	33 626	374 527	12 041	883 975	7 327

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. 1918-1987. Tusen fat

År	Øst-Europa ¹	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	13 642
1986 ...	4 611 003	25 623	303	286	1 241	82 399	4 485 485	1 036	14 630
1987 ...	4 675 329	25 550	292	183	1 314	78 475	4 554 470	1 073	13 972

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. 1918-1987. Tusen fat

År	Midt- Østen ¹	Bahrain	Irak	Iran	Israel ²	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	4 671 543	15 484	637 290	704 085	365	486 910	139 029
1987	4 631 916	15 369	757 740	894 615	106	377 410	143 445

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. 1918-1987. 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	1 711 777	70 810	17 583	530 455
1987	212 528	106 977	1 456 715	83 950	18 718	534 214

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1987. 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	1 894 159	365 000	105 065	298 972	60 225	63 620
1987	1 876 323	385 075	133 262	327 770	56 276	61 284

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.² Total may include small amounts from countries not listed.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1918-1987. 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	42 888	361 533	198	536 550	40 080	11 857
1987	44 348	346 020	200	465 000	37 832	11 315

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1918-1987. Tusen fat

År	Fjerne Østen ¹	Australia ²	Burma	India	Indo-nesia	Japan ³	Kina	Malaysia ⁴	Pakistan	Taiwan
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	48 900	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 ...	2 178 984	197 804	8 134	228 125	507 228	3 330	956 300	243 820	15 076	1 497
1987 ...	2 148 138	211 173	6 315	233 016	443 877	2 852	978 300	238 710	15 234	933

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. ² Inkluderer New Zealand. ³ Inkluderer Taiwan opp til 1941. ⁴ Inkluderer Brunei.

¹ Total may include small amounts from countries not listed. ² Includes New Zealand ³ Includes Taiwan prior to 1941. ⁴ Includes Brunei.

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1987. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1987. Thousand barrels/day

År Year	Verdens ¹ olje- produksjon World ¹ oil production	OPEC	Av dette		Of which
		I alt ² Total ²	"De store" ³ The Majors ³	Andre selskaper Other companies	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	16 850	13 889	2 238	328
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481
1970	39 930	23 413
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	30 729	10 223	2 220	18 287
1975	43 855	27 155	8 528	2 106	16 559
1976	47 470	30 738	6 095	1 641	22 872
1977	49 215	31 254	6 204	1 612	23 437
1978	48 960	29 805	5 611	1 684	22 510
1979	51 350	30 928	6 133	1 636	23 460
1980	47 995	26 879	1 954	1 356	23 569
1981	44 375	22 599	1 617	1 047	19 884
1982	39 081	18 992	1 267	899	16 826
1983	37 868	16 992	1 186	881	14 925
1984	38 549	16 347	1 214	868	14 266
1985	38 567	15 448	1 286	863	13 299
1986	41 037	18 333	1 373	1 019	15 944
1987	40 023	17 150	1 283	868	15 002

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. ² I alt tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme.

³ BP, EXXON, Gulf, Mobil, Shell, Chevron, CFP og Texaco.

¹ Excludes USSR, Eastern Europe and China. ² Discrepancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals. ³ BP, EXXON, Gulf, Mobil, Shell, Chevron, CFP and Texaco.

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

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1987. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1987. Million barrels

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging in production or under development	412	..	8 594	12 900
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	459	..	5 326	300
= Opprinnelige reserver i alt Total initial reserves	871	..	13 920	13 200
- Produsert i alt til og med 1987 production to the end of 1987	150	90	2 625	8 062
= Gjenværende reserver i alt reserves in present discoveries	721	107	11 334	5 138

¹ Tallene inkluderer kondensat. Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen.

¹ The figures include condensate. The figures for Norway include areas north of the North Sea.

K i l d e r: Norge: Årsberetning 1987, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988. Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1987. Danmark: Olie og Gas i Danmark. Efterforskning og Produksjon. Årsrapport 1987.

Sources: Norway: Årsberetning 1987, Oljedirektoratet.

United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988.

Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1987. Denmark: Olie og Gas i Danmark. Etterforskning og Produksjon. Årsrapport 1987.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1988. Tusen metriske tonn North Sea crude oil
production. 1971-1988. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia ¹ og Nord-Irland United Kingdom ¹
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	149	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	171 236	2 892	2 502	38 342	127 500
1986	176 498	3 622	3 393	42 483	127 000
1987	181 510	4 597	3 150	50 463	123 300
1988*	175 396	4 672	3 698	56 650	110 376

¹ Inkluderer små produksjonsmengder på land.

¹ Includes minor onshore production.

K i l d e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1979-1988. Milliarder Sm³
 Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1979-1988. Billion Sm³

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988*
Verden i alt World, total	70 716	72 892	74 941	82 546	85 830	90 677	96 320	98 555	102 852	107 520
Av dette Of which										
Abu Dhabi	552	545	2 549	5 196
Algerie	2 973	3 738	3 724	3 707	3 150	3 120	3 089	3 032	3 002	2 999
Argentina	623	663	713	692	697	668	651	668
Australia	878	878	850
Canada	1 671	2 421	2 472	2 546	2 747	2 563	2 614	2 823	2 820	2 775
Forente Arabiske Emirater	612	580
Indonesia	680	680	665	776	838	855	1 133	991	1 320	2 067
Iran	14 159	13 875	13 734	13 705	13 666	13 592	13 553	13 309	12 743	13 858
Irak	787	779	777	773	816	821	816	821	793	745
Kina	708	708	694	691	..	858	875	850	850	869
Kuwait	886	878	872	864	847	878	920	920	991	1 031
Libya	685	680	674	657	609	605	600	606	..	728
Malaysia	963	1 359	1 416	1 492	1 320	1 478
Mexico	906	1 670	1 826	2 134	2 148	2 134	2 180	2 179	2 166	2 167
Nederland	1 756	1 685	1 756	1 577	1 470	1 417	1 939	1 899	1 994	1 815
Nigeria	1 189	1 172	1 161	1 147	917	985	1 008	1 331	1 331	2 379
Norge	680	665	1 209	1 398	1 642	1 665	2 520	2 495	2 922	3 000
Qatar	1 133	1 699	1 699	1 699	1 756	1 756	4 248	4 191	4 304	4 437
Saudi Arabia	2 659	2 640	3 115	3 228	3 313	3 426	3 491	3 426	3 511	3 962
Sovjetunionen	25 768	25 485	26 052	32 848	35 113	39 644	41 060	42 476	43 891	41 060
Storbritannia og Nord-Irland	765	708	702	736	719	711	787	934	946	..
USA	5 672	5 519	5 636	5 712	5 706	5 670	5 591	5 476	5 425	5 287
Venezuela	1 161	1 212	1 189	1 331	1 531	1 545	1 568	1 673	1 671	2 690

K i l d e: Basic Petroleum Data Book.

Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1977-1988. Mill. Sm³ Natural gas production. 20 leading nations. 1977-1988. Million Sm³

Land Country	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Verden i alt World, total .	1 525 825	1 526 601	1 632 942	1 663 559	1 653 648	1 576 764
Av dette Of which						
Algerie	8 056	9 308	8 538	14 640	32 536	23 461
Argentina	7 079	7 201	6 844	8 407	9 344	10 936
Australia ¹	6 703	..	7 195	..	10 676	11 774
Brunei	9 223	8 572	7 985
Canada	93 486	88 720	103 258	75 558	74 275	72 098
Chile	5 915	9 081	8 876
Forbundsrepublikken Tyskland	25 703	18 213	23 398	20 915	18 010	16 574
Frankrike	7 272	9 418
Indonesia	9 965	16 022	23 115	29 121	30 441	16 110
Iran	49 727	49 467	25 862	8 269	..	10 803
Italia	12 703	15 314	15 314	14 838	14 159	14 260
Kina	50 602	66 607	80 214	98 232	12 998	10 299
Kuwait	8 249	9 628	..
Libya	13 836	10 307	19 086	..
Mexico	21 105	25 131	27 606	33 711	42 079	43 883
Nederland	83 040	46 001	76 960	79 276	86 480	71 807
Nigeria	20 315	16 611	10 353
Norge	9 962	11 749	19 969	26 137	24 406
Pakistan	16 990	16 990	8 928
Romania	28 473	34 309	34 278	33 312	40 776	32 565
Saudi Arabia	8 784	12 318	16 758
Sovjetunionen	350 995	371 848	406 833	434 822	464 116	500 795
Storbritannia og Nord-Irland	42 473	35 747	55 663	42 476	40 408	36 135
USA	575 897	565 604	579 686	577 066	571 372	524 422
Venezuela	11 123	11 366	11 497	14 668	17 047	14 929
	1983	1984	1985	1986	1987	1988*
Verden i alt	1 566 145	1 701 679	2 165 531	2 091 617	2 262 187	2 506 589
Av dette						
Algerie	20 020	35 679	43 826	43 826	42 519	54 469
Argentina	15 563	18 497	19 352	20 624	19 352	26 747
Australia ¹	11 992	12 584	20 624	21 930	24 473	25 900
Brunei	8 957	8 835
Canada	68 360	75 091	135 361	132 783	139 210	140 913
Forbundsrepublikken Tyskland	17 139	18 355	20 624	19 352	20 624	19 483
Forente Arabiske Emirater	15 468	9 041	..	21 189
Frankrike	10 574
Indonesia	13 643	20 728	42 519	32 242	56 715	43 215
Iran	14 164	10 194	16 739	10 312	10 312	21 895
Italia	12 745	18 092	16 774	16 774	19 352	24 851
Kina	10 506	11 893	14 196	16 774	18 048	25 261
Malaysia ²	11 583	9 041	10 312	27 224
Mexico	41 895	38 888	46 403	43 826	45 097	46 209
Nederland	75 858	75 819	100 541	91 536	92 807	85 207
Norge	24 392	26 108	33 514	34 820	32 242	35 417
Pakistan	9 667	10 058	12 890	11 619	14 196	..
Romania	33 980	35 113	43 826	47 710	47 710	46 573
Saudi Arabia	10 803	9 041	31 758
Sovjetunionen	535 276	586 759	747 612	790 166	835 263	960 287
Storbritannia og Nord-Irland	39 511	40 304	57 987	43 826	43 826	57 934
USA	476 351	516 208	605 823	577 748	605 823	618 148
Venezuela	15 835	17 262	21 930	20 624	30 936	25 529

¹ Inkluderer New Zealand. ² Inkluderer Brunei fra 1985.

¹ Includes New Zealand. ² From 1985 including Brunei.

Kilde: Basic Petroleum Data Book 1977/1984, Twentieth Century Petroleum Statistics.
Source: Basic Petroleum Data Book 1977/1984, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1987. Milliarder Sm³ Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1987. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging production or under development	78	..	1 485	1 181
+ Andre betydningsfulle funn Other significant discoveries	100	..	1 526	85
= Opprinnelige reserver totalt Total initial reserves	178	..	3 011	1 266
- Produsert til nå Cumulative production to the end of 1987	8	147	255	622
= Gjenværende reserver i nåværende funn Total remaining reserves in present discoveries	170	146 ¹	2 756	644

¹ Nederlands utvinnbare reserver på land er 1 358 milliarder Sm³.

¹ Netherlands' recoverable reserves onshore are 1 358 billion Sm³.

K i l l e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1988. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Million Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
		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	42 971
1986	2 770	74 029	15 549	28 102	45 309
1987	4 100	75 280	17 271	29 868	47 641
1988*	4 800	85 207	..	29 855	57 934

K i l l e: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 10. Undersøkellesboring og funnrate i Nordsjøen¹, etter land. 1962-1987 Exploration drilling and success ratio in the North Sea¹, by country. 1962-1987

År Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	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
1987	4	22	10	45,0	25	10	40,0	69	19	28,0

¹ Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.

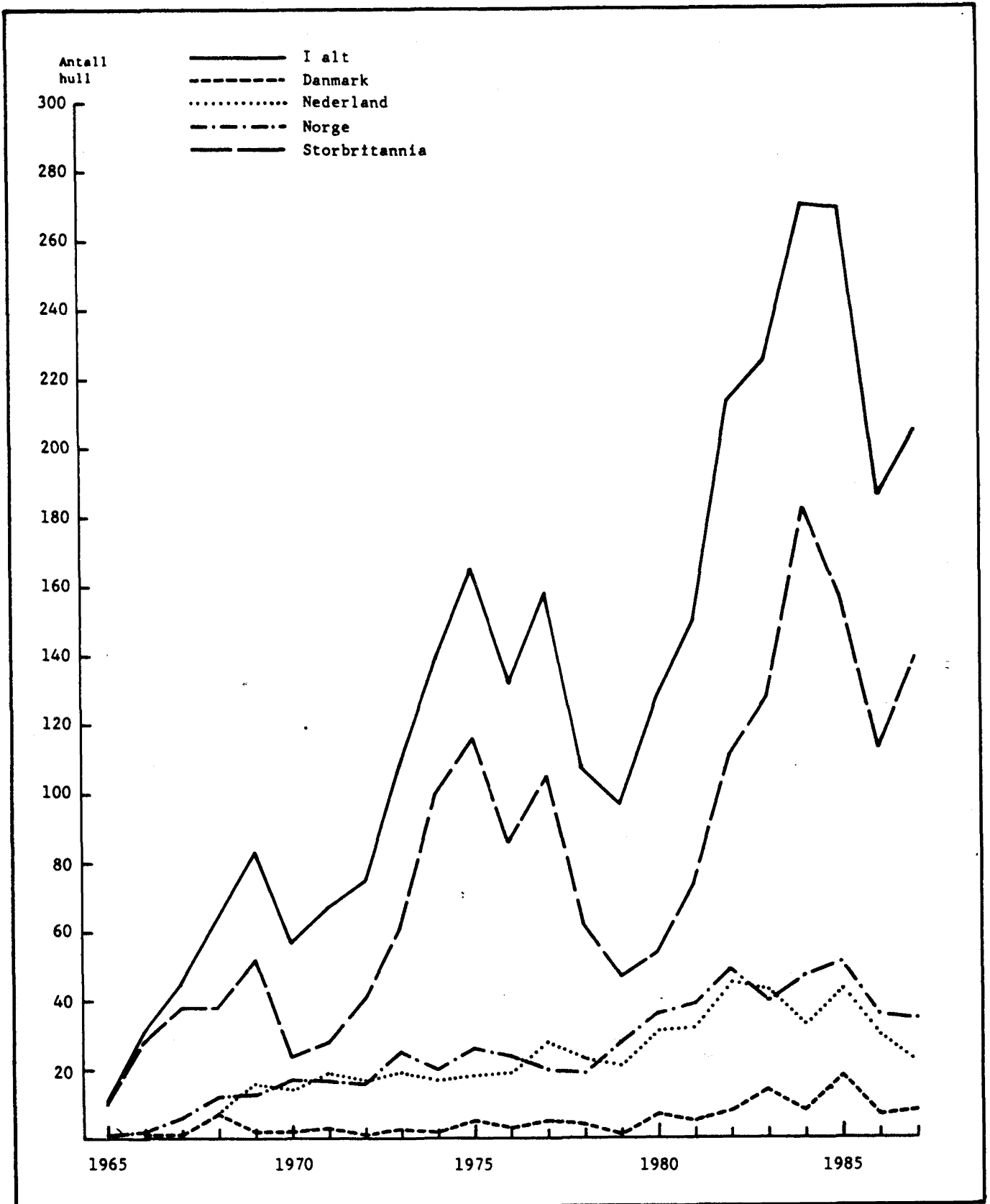
¹ Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

K i l d e r: Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands 1987. Norge: Årsberetning 1987, Oljedirektoratet. Danmark: Olje og Gas i Danmark 1987. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988.

Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1987. Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning 1987. Denmark: Olje og Gas i Danmark 1987. United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988.

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

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



Tabell 11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område.
1964-1987

	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
DANMARK											
Undersøkelses- og avgrensningshull											
Sør-vestlige konsesjoner	-	-	1	1	7	2	2	3	1	3	2
NEDERLAND											
På land²											
Undersøkelseshull	23	38	9	1	7	13	14	12	10	4	2
Avgrensningshull	2	3	1	3	4	3	1	4	2	1	5
Til havs											
Undersøkelseshull	-	-	-	-	7	15	14	18	16	17	16
Avgrensningshull	-	-	-	-	-	1	-	1	1	2	1
NORGE											
Undersøkelseshull											
Sør for 62°	-	-	2	6	10	12	11	11	11	17	13
Nord for 62°	-	1	-	-	-	-	-	1	2	3	2
Svalbard	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull											
Sør for 62°	-	-	-	-	2	1	6	5	3	5	5
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRIANNIA OG NORD-IRLAND											
Undersøkelseshull											
Øst for England	1	10	20	15	30	34	12	7	8	7	4
Øst for Skottland	-	-	-	7	1	8	10	17	24	18	25
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	2	-	-	-	16	4
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Vest for Shetland, Kanalen og	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	8
Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull											
Øst for England	-	-	8	16	7	8	2	-	4	6	2
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	-	-	4	4	6	7
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	24
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vest for Shetland, Kanalen og	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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, by country and geographical area. 1964-1987

1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
													DENMARK
													Exploration and appraisal drilling
5	3	5	4	1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	7 ¹	South-west concession
													NETHERLANDS
													Onshore ²
8	7	7	6	6	5	15	14	8	14	15	12	9	Exploration drilling
7	12	13	20	15	22	14	10	15	16	12	3	1	Appraisal drilling
													Offshore
15	16	23	18	17	26	15	35	31	26	36	25	22	Exploration drilling
3	3	5	5	4	5	17	10	12	7	7	5	5	Appraisal drilling
													NORWAY
													Exploration drilling
17	20	12	14	18	23	21	27	20	21	9	14	10	South of 62°
-	1	-	-	-	3	5	9	13	14	20	12	14	North of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 ³	-	1	Svalbard
													Appraisal drilling
9	3	8	5	10	10	13	13	7	12	17	5	7	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	5	4	North of 62°
													UNITED KINGDOM
													Exploration drilling
2	3	5	-	-	-	1	9	9	24	17	12	20	East of England
49	25	23	20	22	19	37	36	45	53	48	34	30	East of Scotland
23	25	24	11	4	7	7	11	9	20	19	16	13	East of Shetland
2	4	4	3	-	-	-	4	1	1	1	1	2	West of England/Wales
3	1	11	3	6	6	3	8	13	8	8	10	4	West of Shetland, Channel and SW Approaches
													Appraisal drilling
1	1	-	-	-	-	1	8	17	19	24	17	16	East of England
11	13	20	11	8	13	15	24	18	44	26	13	23	East of Scotland
24	13	17	8	7	8	10	11	13	13	13	10	23	East of Shetland
1	1	1	3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	West of England/Wales
-	-	-	3	-	1	-	-	-	-	1	-	1	West of Shetland, Channel and SW Approaches

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 Soviet company Trust Arktikugol.

Source: See table 10.

Tabell 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1987 Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1987

År Year	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	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	613	564	5 748	1 042	11 306
1987*	500	498	4 959	792	8 945

Kilde: Se tabell 10.

Source: See table 10.

Tabell 13. Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1988

	Danmark Denmark				
	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	34
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	277	170	182	75	13
Gass. Milliarder Sm ³	13	6	3	45	-
Produksjonskapasitet					
Olje. Fat/dag	27 000	50 000	30 000	12 400	7 000
Gass. Mill. m ³ /dag	1	-
Utbyggingskostnader. Mill. USD

	Nederland Netherlands						
	Helm, Hel- der, Horn	K-12	P-6	Kotter	Logger	Rijn	Ekofisk ¹
Produksjonsstart	1982	1983	1984	1984	1985	1985	1971
Oppdaget	1979	1976	1968	1980	1982	1982	1968
Operatør	Union Oil	Placid	Mobil	Conoco	Conoco	Amoco	Phillips
Vanndybde, meter	25	30	27	28	29	26	70
Produksjonsutstyr							
Antall og type	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	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 con- crete platform
Utvinnbare reserver							
Olje. Mill. fat	62	-	-	25	20	38	2 237
Gass. Milliarder Sm ³	-	6	13	-	-	-	223
Produksjonskapasitet							
Olje. Fat/dag	30 000	-	-	25 000	10 000	25 000	469 000
Gass. Mill. m ³ /dag	-	..	2	-	-	-	50
Utbyggingskostnader. Mill. USD	372	..	270	9 100

¹ Ekofisk omfatter satellittene Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk. ² Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. Elf er operatør for feltet, Totale er operatør for rørledningssystemet.

³ Norsk andel 84,09322 prosent oppgitt. Statoil er operatør fra 1. januar 1987.

K i l d e r: Se tabell 10.

Fields on stream by country as of 1 January 1988

Nederland							
L-10	L-7, L-4	K-13, K-10	K-14	K-8, K-7, K-11	K-15		
1974	1975	1976	1977	1978	1979		On stream
1970	1973	1972	1970	1969	1974		Date of discovery
Placid	Petroland	Pennzoil	NAM	NAM	NAM		Operator
27	30	25	27	..	27		Water depth, metres
9 stål- platt- former	9 stål- platt- former	9 stål- platt- former	2 stål- platt- former	6 stål- platt- former	2 stål- platt- former		Production facilities
9 steel plat- forms	9 steel plat- forms	9 steel plat- forms	2 steel plat- forms	6 steel plat- forms	2 steel plat- forms		Number and type
-	-	-	-	-	-		Recoverable reserves
100	42	50	12	32	29		Oil. Million barrels
-	-	-	-	-	-		Gas. Billion Sm ³
..	10		Peak flow
-	-	-	-	-	-		Oil. Barrels/day
..	10		Gas. Million m ³ /day
17	4	14	7	10	..		Development cost.
							Million USD

Norge Norway								
Frigg ²	Stat- fjord ³	Valhall	Nord-øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula	Gullfaks	
1977	1979	1982	1983	1984	1986	1986	1987	On stream
1969	1973	1975	1974	1974	1972	1976	1978	Date of discovery
Elf	Statoil	Amoco	Elf	Esso	Elf	BP	Statoil	Operator
100	145	69	100	103	116	72	133-142	Water depth, metres
4 stål, 3 betong- platt- former	3 betong- platt- former	3 stål- platt- former	Betong kont- rolltårn og undervanns- manifold	1 stål- platt- form	1 stål- platt- form	3 stål- platt- former	3 betong- platt- former	Production facilities
4 steel, 3 con- crete plat- forms	3 con- crete plat- forms	3 steel plat- forms	Concrete control tower and subsea manifold	1 steel plat- form	1 steel plat- form	3 steel plat- forms	3 con- crete plat- forms	Number and type
5	2 558	247	-	-	-	219	1 577	Recoverable reserves
127	70	21	8	22	36	2	14	Oil. Million barrels
								Gas. Billion Sm ³
1 000	604 000	76 000	-	-	-	74 000	245 000	Peak flow
70	10	6	9	10	10	Oil. Barrels/day
								Gas. Million m ³ /day
4 757	7 700	1 200	400	500	1 300	1 220	5 800	Development cost.
								Million USD

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

Sources: See table 10.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1988

	Storbritannia og Nord-Irland								
	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	Hamilton	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-plattformformer 4 steel platform forms	18 stål-plattformformer 18 steel platform forms	5 stål-plattformformer 5 steel platform forms	7 stål-plattformformer 7 steel platform forms	13 stål-plattformformer 13 steel platform forms	1 flytende produksjonsplattform 1 floating production platform	4 stål-plattformformer 4 steel platform forms	1 stål-plattformform 1 steel platform form	1 stål-plattformform 1 steel platform form
Utvinnbare reserver									
Olje. Mill. fat	-	-	-	-	-	93	2 393	92	495
Gass. Milliarder Sm ³	54	293	106	125	79	-	-	-	-
Produksjonskapasitet									
Olje. Fat/dag	-	-	-	-	-	41 000	505 000	48 000	103 000
Gass. Mill. m ³ /dag ...	6	52	24	19	26	-	-	-	-
Utbyggingskostnader.									
Mill. USD	820	285	365	..	455	3 500	240	2 600

	Storbritannia og Nord-Irland							
	Cormorant S	Murchison ⁵	Tartan ⁶	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-plattformform 1 concrete platform	1 stål-plattformform 1 steel platform form	1 stål-plattformform 1 steel platform form	1 flytende produksjonsplattform 1 floating production platform	3 stål-plattformformer 3 steel platform forms	1 stål-plattformform 1 steel platform form	1 stål-plattformform 1 steel platform form	1 stål-plattformform 1 steel platform form
Utvinnbare reserver								
Olje. Mill. fat	185	342	158	82	128	430	420	220
Gass. Milliarder Sm ³	-	4	1	-	-	3	..	3
Produksjonskapasitet								
Olje. Fat/dag	45 000	111 000	64 000	33 000	53 000	103 000	156 000	510 000
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 Omfatter North Hewett. ² Omfatter Duncan og Innes. ³ Omfatter Scapa. ⁴ Omfatter Deveron.⁵ Britisk andel 79,94 prosent oppgitt. ⁶ Inkluderer Highlander. ⁷ Inkluderer Forbes og Gordon.

Fields on stream by country as of 1 January 1988

United Kingdom								
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	
98	1 808	952	555	416	348	101	1 058	Recoverable reserves
-	9	2	-	60	-	-	-	Oil. Million barrels Gas. Billion Sm ³
29 000	413 000	267 000	142 000	130 000	117 000	35 000	310 000	Peak flow
-	14	2	-	2	-	-	-	Oil. Barrels/day Gas. Million m ³ /day
310	7 700	1 260	1 160	1 580	1 350	710	4 000	Development cost. Million USD

United Kingdom								
Brae South	Magnus	Maureen	Hutton	Victor	Morecambe	Esmond ⁷	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 unman-ned steel platform	4 steel platform	4 steel platforms	4 steel platform	
300	668	210	197	-	-	-	-	Recoverable reserves
17	4	-	-	26	114	16	..	Oil. Million barrels Gas. Billion Sm ³
103 000	127 000	80 000	97 000	-	-	-	-	Peak flow
9	2	-	-	7	20	6	3	Oil. Barrels/day Gas. Million m ³ /day
1 800	2 755	1 400	1 800	170	1 700	450	950	Development cost. Million USD

¹ Includes North Hewett. ² Includes Duncan and Innes. ³ Includes Scapa. ⁴ Includes Deveron.⁵ Of which British share 79.94 per cent. ⁶ Includes Highlander. ⁷ Includes Forbes and Gordon.

Tabell 13 (forts.). Felt i produksjon etter land pr. 1. januar 1988

	Storbritannia			
	Balmoral	Petronella	North Sea and South Sea	Thames, Yare and Bure
Produksjonsstart	1986	1986	1986	1986
Oppdaget	1975	1975	1969-1970	1973-1969-1983
Operatør	Sun Oil	Texaco	Shell	Arco
Vanndybde, meter	143	135	30	..
Produksjonsutstyr				
Antall og type	1 flytende produksjons-plattform 1 floating production platform	..	3 stål-plattformer 3 steel platforms	..
Utvinnbare reserver				
Olje. Mill. fat	67	2	-	-
Gass. Milliarder Sm ³	-	-	15	8
Produksjonskapasitet				
Olje. Fat/dag	35 000	12 000	-	-
Gass. Mill. m ³ /dag	-	-	17	4
Utbyggingskostnader. Mill. USD	720	..	875	..

Tabell 14. Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1988

	Danmark	Nederland		Norge		
	Denmark	Zuidwal	F-3	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Planlagt produksjonsstart .	1989	1988	1989	1988	1988	1989
Oppdaget	1968	..	1974	1971	1977	1979
Operatør	DUC	Petro-land	NAM	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter	37	6	27	100	70	110
Produksjonsutstyr						
Antall og type	1 stål-plattform 1 steel platform	1 stål-plattform 1 steel platform	2 stål-plattformer 2 steel platforms	Havbunn-installasjoner Subsea installations	Havbunn-installasjoner Subsea installations	1 stål, 1 betong-plattform 1 steel, 1 concrete platform
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	-	-	45	-	44	1 852
Gass. Milliarder Sm ³ ...	27	20	12	13	18	79
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	-	-	25 000	-	16 000	204 000
Gass. Mill. m ³ /dag	2	8	5
Utbyggingskostnader. Mill. USD	325	635	10 500

K l l d e: Se tabell 10.

Fields on stream by country as of 1 January 1988

og Nord-Irland				
Clyde	Ness	North Alwyn		
1987	1987	1987		On stream
1978	1986	1975		Date of discovery
Britoil	Mobil	Total		Operator
76	..	130		Water depth, metres
1 stålplatt- form	..	2 stålplatt- former		Production facilities
1 steel platform		2 steel platforms		Number and type
154	24	196		Recoverable reserves
-	-	27		Oil. Million barrels
				Gas. Billion Sm ³
50 000	16 000	90 000		Peak flow
-	-	7		Oil. Barrels/day
				Gas. Million m ³ /day
1 200	..	2 200		Development cost. Million USD

Fields under development by country as of 1 January 1988

Norway

Veslefrikk	Gyda	Sleipner Øst	Troll Øst	
1989	1991	1993	1996	On stream (planned)
1981	1980	1981	1983	Date of discovery
Statoll	BP	Statoll	Shell	Operator
150-200	65	82	300-340	Water depth, metres
1 flytende platt- form med bunnfast brønnhodeplatt- form i stål	1 stål- platt- form	1 betong- plattform	1 betong- plattform	Number and type
1 floating platform with steel jacket	1 steel plat- form	1 concrete platform	1 concrete platform	
229	201	189	..	Recoverable reserves
3	3	51	825	Oil. Million barrels
				Gas. Billion Sm ³
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

Source: See table 10.

Tabell 14 (forts.). Felt under utbygging etter land pr. 1. januar 1988

	Storbritannia					
	Cyrus	Audrey	Chanter	Cleeton	V-Block	Rob Roy/ Ivanhoe
Planlagt produksjonsstart .	1989	1988	1988	1988	1988	1988
Oppdaget	1979	1976	1985	1983	1970	1975
Operatør	BP	Phillips	Occidental	BP	Conoco	Amerada
Vanndybde, meter	110	125
Produksjonsutstyr						
Antall og type	1 flytende enhet 1 swops floating unit	1 ubemannet plattform 1 unmanned platform	..	1 platt- form 1 plat- form	6 stål- platt- former 6 steel plat- forms	1 flytende produksjons- enhet 1 floating produc- tion unit
Utvinnbare reserver						
Olje. Mill. fat	11	-	3	-	-	89
Gass. Milliarder Sm ³	27	-	6	48	1
Produksjonskapasitet						
Olje. Fat/dag	5 000	-	4 000	-	-	50 000
Gass. Mill. m ³ /dag	..	8	-	7	12	..
Utbyggingskostnader. Mill. USD	150	980	518

K i l d e: Se tabell 10.

Fields under development by country as of 1 January 1988

og Nord-Irland

Arbroath	Glamis	Eider	South Ravenspurn	Tern	Kittiwake	
1989	1989	1989	1989	1989	1991	On stream (planned)
1969	1982	1976	1983	1975	1981	Date of discovery
Amoco	North Sea Sun 011	Shell	BP	Shell	Shell	Operator
..	..	157	..	168	..	Water depth, metres
..	..	1 stål-plattform 1 steel platform	3 ubemannede brønnhode-plattformer 3 unmanned wellhead platforms	1 stål-plattform 1 steel platform	..	Production facilities Numbers and type
103	17	86	-	179	70	Recoverable reserves
-	-	-	26	-	-	Oil. Million barrels Gas. Billion Sm ³
33 000	..	45 000	-	55 000	29 000	Peak flow
-	-	-	7	-	-	Oil. Barrels/day Gas. Million m ³ /day
..	1 300	..	Development cost. Million USD

Source: See table 10.

Tabell 15. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1987 Development expenditure¹ in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1987

År Year	Danmark Denmark		Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	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	2 365	25 779
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	29 308	2 365	25 660
1987*	950	947	26 897	2 024	22 859

¹ Tallene for Danmark og Storbritannia og Nord-Irland 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 sammenliknbare. De norske tallene varierer på grunn av den statistiske behandling av oljeaktiviteten. Ifølge denne vil en produksjonsplattform regnes som investert på det tidspunkt og med den verdi den har, når den taues til feltet, og blir behandlet som lager 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. The concept of investment is viewed differently by the various North Sea countries, therefore the figures are not comparable. The Norwegian figures differ due to the statistical treatment of the oil activities. A production platform is invested when it is tugged to the field, and treated as stock until tugging takes place.

K i l d e r: Nasjonalregnskapene for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. Sources: National Accounts for Denmark, the Netherlands, Norway and United Kingdom.

Tabell 16. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge¹ og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1987. Prosent av totale leveranser Domestic supplies to field development. Norway¹ and the United Kingdom. 1974-1987. Per cent of total supplies

År Year	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
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
1987	60	87

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

¹ The figures for the period 1975-1984 are based on the Ministry of Petroleum and Energy's analysis of settled contracts. From 1985 the figures are based on material which 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, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1988 Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1976-1988

År Year	Kvartal Quarter	Ekofisk		Gullfaks		Statfjord		Brent Blend
		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Spotpriser Spot prices
		NOK/fat barrel	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	USD/fat
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	-	-	-	-	-
	2	76,00	14,39	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-
	2	103,50	20,05	-	-	-	-	-
	3	120,45	24,00	-	-	-	-	-
	4	137,20	27,50	-	-	-	-	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	-	-	187,50	37,30	40,93
1981	1	214,00	40,00	-	-	215,10	40,20	37,69
	2	223,35	39,30	-	-	224,50	39,50	32,19
	3	217,55	35,75	-	-	219,35	36,05	38,84
	4	214,60	36,75	-	-	215,75	36,95	36,54
1982	1	208,60	35,05	-	-	208,60	32,05	27,95
	2	197,50	32,50	-	-	197,50	32,50	34,01
	3	226,80	34,15	-	-	226,50	34,10	34,08
	4	243,00	34,00	-	-	243,35	34,05	31,13
1983	1	223,60	31,45	-	-	221,85	31,20	28,03
	2	216,50	30,20	-	-	214,35	29,90	30,23
	3	223,95	30,25	-	-	222,45	30,05	30,37
	4	225,10	30,00	-	-	226,20	30,15	28,87
1984	1	231,45	30,10	-	-	227,60	29,66	30,05
	2	232,60	30,05	-	-	229,15	29,60	28,78
	3	243,60	29,10	-	-	240,65	28,75	28,31
	4	247,80	28,00	-	-	245,15	27,70	26,98
1985	1	256,74	27,82	-	-	254,85	27,20	28,07
	2	243,70	27,40	-	-	241,05	27,10	26,60
	3	225,65	27,05	-	-	223,60	26,80	27,80
	4	222,30	28,55	-	-	220,35	28,30	26,79
1986	1	148,47	20,18	-	-	146,65	19,93	18,38
	2	97,64	13,15	-	-	94,78	12,80	12,84
	3	90,07	12,20	-	-	87,48	11,85	12,25
	4	107,45	14,20	-	-	105,38	14,08	14,45
1987	1	124,07	17,63	-	-	121,95	17,33	17,79
	2	123,85	18,45	-	-	122,15	18,20	18,61
	3	128,60	19,10	-	-	127,24	18,90	19,07
	4	117,62	18,17	115,90	17,90	116,55	18,00	18,05
1988	1	101,02	15,87	99,54	15,63	100,59	15,80	15,83
	2	100,40	16,23	98,23	15,73	99,13	15,88	16,20
	3	101,75	14,88	98,79	14,45	99,80	14,60	14,57
	4	13,08

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. 1859-1988. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1988.
 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	26,19
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	1987	15,60
1898	0,80	1943	1,20	1988	14,90
1899	1,13	1944	1,21		
1900	1,19	1945	1,22		

Kilde: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988.

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988.

Tabell 19. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951-1987. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951-1987.
 USD/barrel

År Year	Saudi							
	Iran 34,0°	Irak 35,0°	Kuwait 31,0°	Libya 40,0°	Nigeria 36,7°	Arabia ² 34,0°	Venezuela ³ 34,0°	Indonesia 34,1°
1951	-	1,670	-	-	-	1,750	-	-
1952	-	1,670	-	-	-	1,750	2,570	-
1953	-	1,900	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1954	1,860	1,920	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1955	1,910	1,920	1,720	-	-	1,930	2,800	-
1956	1,910	1,850	1,720	-	-	1,930	3,050	-
1957	1,990	1,980	1,850	-	-	2,080	2,050	-
1958	2,040	1,980	1,850	-	-	2,080	3,050	-
1959	1,810	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	1,790	1,720	1,680	2,530	-	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	1,680	2,530	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	14,600	11,663	11,251	12,898	12,600
1975	12,495	12,400	12,151	16,060	13,709	12,376	14,402	12,800
1976	11,620	11,430	11,230	12,620	13,250	11,510	12,800	12,800
1977	12,810	12,580	12,370	14,200	14,610	12,704	13,990	13,550
1978	12,820	12,660	12,270	13,850	14,100	12,704	13,990	13,550
1979	28,500	25,960	25,500	29,950	29,970	24,000	26,750	25,500
1980	35,370	31,960	29,500	37,000	37,000	32,000	34,850	31,500
1981	34,600	33,960	33,000	37,500	36,500	34,000	37,060	35,000
1982	31,200	33,460	32,300	35,400	35,500	34,000	37,060	34,530
1983	28,000	28,460	27,300	30,400	30,000	29,000	31,090	29,530
1984	28,000	29,430	27,300	30,150	28,000	29,000	31,090	29,530
1985	28,050	27,960	27,100	30,150	28,650	28,000	28,800	28,330
1986	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000
1987	17,500	17,600	16,670	18,670	18,920	17,520	n.a.	17,560

¹ 1951-1975: "posted" eller normpris, 1976-1985 og 1987: offisiell salgspris, 1986: offisiell salgspris på 18 USD/fat for en kurv av olje med forskjellige kvaliteter.

² FOB Ras Tanura. ³ 1952-1975: "minimum tax export" pris, 1976-1985 and 1987: minimum salgspris.

¹ 1951-1975: posted or tax reference prices, 1976-1985 and 1987: official selling prices FOB loading port, 1986: an official selling price of 18 USD/barrel for a basket of crudes of different qualities.

² FOB Ras Tanura. ³ 1952-1975: minimum tax export prices, 1976-1987: minimum selling prices.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin.

Tabell 20. Priser på naturgass. 1980-1988. USD/toe Natural gas prices. 1980-1988. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning ¹ Imported by pipeline ¹					Importert flytende ¹ Imported in liquefied form ¹		Eksportert i rørledning ⁴ Exported by pipeline ⁴	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	Italia Italy	USA ²	Frank- rike ³ France ³	Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1980	138,94	122,27	118,52	109,00	110,78	149,05	216,48	118,11	..
1981	150,87	143,90	147,90	150,19	126,96	211,13	243,96	145,47	..
1982	185,64	143,89	161,88	165,71	128,70	196,31	240,20	163,54	..
1983	174,44	148,36	148,18	153,94	116,26	175,89	216,63	150,72	134,69
1984	177,72	146,59	141,51	160,94	104,02	177,59	205,65	154,39	128,48
1985	178,57	144,91	148,36	160,07	80,40	172,67	211,46	151,52	140,84
1986	171,18	132,88	144,83	..	63,11	148,51	165,71	146,64	141,21
1987	117,10	93,84	53,89	108,09	141,98	98,72	97,96
1987 1. kv. Q 1	109,49	88,15	93,65	..	53,33	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv. Q 2	128,30	90,06	96,24	..	56,36	104,63	141,87	103,38	106,94
3. kv. Q 3	129,84	97,63	102,02	..	58,86	110,79	142,03	115,54	92,80
4. kv. Q 4	111,56	100,60	103,59	..	49,60	116,41	151,47	106,76	88,67
1988 1. kv.	100,49	49,31	115,72	148,68	..	92,80
2. kv.	99,41	37,94	109,31	149,17	..	95,25
3. kv.	138,71	..	92,24

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 Including some LNG until 1984. 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. Energieterspørsele¹ etter energitype. 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand¹ by type of energy. 1950-1987. Million barrels oil equivalents/day

År Year	Energieterspørsele 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	34 060	27 935	26 035	16 420	7 660	607	232
1951	36 910	30 167	27 993	17 246	8 579	722	311
1952	37 587	30 221	27 921	17 040	8 640	766	320
1953	38 806	30 906	28 523	17 541	8 643	861	347
1954	39 839	31 229	28 596	17 040	9 138	850	370
1955	43 598	33 973	30 975	18 611	9 852	857	513
1956	46 557	36 016	32 729	19 527	10 428	967	592
1957	48 179	36 606	33 055	19 564	10 563	1 133	662
1958	50 063	38 395	32 694	19 341	10 406	1 109	644
1959	53 128	37 879	33 870	20 275	10 485	1 185	751
1960	56 395	40 172	35 797	20 954	11 379	1 414	828
1961	57 155	41 500	36 834	21 235	11 798	1 734	874
1962	59 798	43 824	38 770	22 152	12 608	1 830	910
1963	63 418	46 548	41 242	22 352	13 671	2 070	993
1964	66 808	48 933	43 324	24 234	14 248	2 317	947
1965	70 317	51 374	45 313	25 206	14 847	2 545	1 069
1966	73 981	54 035	47 554	26 618	15 367	2 786	1 109
1967	76 756	56 534	49 757	27 698	15 808	3 237	1 068
1968	81 706	60 492	52 929	29 002	17 014	3 737	1 190
1969	87 498	64 626	56 454	30 524	18 223	4 384	1 365
1970	93 452	68 812	59 869	31 767	19 318	5 184	1 514
1971	97 443	71 127	61 392	32 332	19 867	5 447	1 621
1972	102 281	74 668	64 529	33 815	20 797	5 892	1 675
1973	107 816	78 994	67 765	34 985	22 092	6 475	1 945
1974	107 751	77 811	66 089	33 852	21 608	6 329	2 187
1975	107 696	75 603	63 505	32 456	21 618	6 068	2 278
1976	114 254	80 584	67 446	34 505	22 135	6 315	2 510
1977	117 299	81 805	67 663	34 476	21 860	6 611	2 795
1978	122 119	84 605	69 321	35 333	22 486	6 670	3 114
1979	125 835	87 612	70 984	35 560	23 512	6 930	3 516
1980	124 551	85 871	68 625	34 329	22 590	6 643	3 714
1981	122 200	83 596	65 914	32 966	21 416	6 507	3 908
1982	121 577	81 744	63 485	31 262	20 915	6 375	4 057
1983	123 559	82 613	63 343	31 182	20 906	6 375	4 517
1984	127 816	85 190	65 421	32 213	21 105	7 017	4 627
1985	130 927	86 576	66 028	32 372	21 705	6 844	4 845
1986	133 406	87 564	66 215	32 440	21 744	6 908	4 905
1987	136 745	89 551	67 270	33 023	22 080	6 959	5 000

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, definert etter følgende hovedtyper: Fast brensel: Etterspørsele = produksjon + import - eksport - lagerendring (-bunkers) av andre typer fast brensel (omfatter ikke ved, trekull og biomasse). Væsker: Etterspørsele = produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål). Gasser: Etterspørsele = bruttoproduksjon + import - avfakling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetsverkernes 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 bargasse). 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.
 Source: OPEC Review.

Tabell 21 (forts.). Energiletterspørselet etter energitype, 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy, 1950-1987. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørselet etter olje Oil demand						
	Verden falt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	10 045	9 156	8 012	6 473	1 063	33	166
1951	11 192	10 217	8 863	6 979	1 299	68	239
1952	11 809	10 696	9 276	7 233	1 387	92	234
1953	12 567	11 327	9 832	7 577	1 510	156	250
1954	13 354	11 956	10 282	7 679	1 769	170	262
1955	14 911	13 273	11 338	8 302	2 078	194	382
1956	16 221	14 318	12 166	8 719	2 357	229	450
1957	16 832	14 690	12 977	8 837	2 536	309	504
1958	17 709	15 313	12 929	8 823	2 844	325	483
1959	18 992	16 345	13 766	9 137	3 254	401	580
1960	20 431	17 519	14 753	9 387	3 752	562	628
1961	21 676	18 523	15 587	9 568	4 198	747	664
1962	23 463	19 944	16 800	9 875	4 897	882	683
1963	25 342	21 481	18 211	10 214	5 668	1 094	747
1964	27 310	23 108	19 653	10 507	6 498	1 314	672
1965	29 405	24 856	21 147	10 936	7 251	1 505	769
1966	31 683	26 741	22 718	11 464	8 076	1 711	782
1967	33 391	28 567	24 367	11 900	8 724	2 119	722
1968	37 197	31 411	26 564	12 641	9 710	2 507	806
1969	40 430	34 055	28 748	13 291	10 663	3 036	905
1970	44 370	37 275	31 397	13 963	11 702	3 754	1 031
1971	46 957	39 209	32 805	14 388	12 233	4 117	1 128
1972	50 713	42 221	35 475	15 585	13 142	4 592	1 144
1973	54 601	45 365	37 814	16 460	13 957	5 102	1 317
1974	53 783	43 867	36 068	15 797	13 153	4 807	1 512
1975	52 960	42 349	34 439	15 319	12 244	4 592	1 566
1976	56 877	45 700	36 910	16 522	13 225	4 812	1 790
1977	59 097	47 363	38 016	17 520	12 960	5 118	2 033
1978	61 568	49 026	38 937	17 975	13 328	5 172	2 164
1979	62 699	50 002	38 940	17 544	13 633	5 244	2 533
1980	60 167	47 247	36 062	16 100	12 759	4 706	2 570
1981	57 517	44 739	33 282	14 860	11 597	4 440	2 813
1982	56 269	43 533	31 613	13 978	11 119	4 291	3 092
1983	56 259	43 504	31 201	13 957	10 859	4 294	3 384
1984	56 994	44 288	31 761	14 240	10 882	4 534	3 475
1985	56 462	43 748	31 077	14 235	10 678	4 181	3 592
1986	57 818	44 987	32 127	14 911	10 922	4 269	3 419
1987	58 644	45 646	32 426	15 054	10 977	4 250	3 437

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1987. 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	20 031	14 991	14 329	6 661	6 388	507	33
1951	21 072	15 518	14 820	6 419	7 032	588	31
1952	20 791	14 768	14 029	5 691	6 981	603	34
1953	20 697	14 572	13 839	5 647	6 840	631	32
1954	20 915	13 985	13 201	4 839	7 041	598	33
1955	22 620	14 960	14 106	5 437	7 413	577	34
1956	23 826	15 593	14 695	5 660	7 678	643	35
1957	24 223	15 368	14 401	5 426	7 611	720	34
1958	24 592	14 097	13 088	4 706	7 102	670	34
1959	25 582	13 918	12 828	4 826	6 723	666	31
1960	26 593	14 436	13 237	4 863	7 032	737	28
1961	25 431	14 359	13 099	4 702	6 957	852	24
1962	25 404	14 687	13 330	4 878	7 035	817	22
1963	26 329	15 378	13 937	5 229	7 274	823	23
1964	26 777	15 536	14 059	5 558	6 993	849	24
1965	27 262	15 657	14 070	5 778	6 726	878	22
1966	27 426	15 521	13 903	6 001	6 318	903	22
1967	26 971	15 501	13 848	6 162	6 001	962	16
1968	27 276	15 538	13 836	6 040	5 990	1 060	13
1969	28 329	15 844	14 109	6 135	6 057	1 171	17
1970	29 368	15 689	13 843	6 187	5 716	1 215	21
1971	29 266	15 029	12 966	5 866	5 300	1 093	22
1972	29 143	14 587	12 600	5 957	4 823	1 061	28
1973	30 030	15 325	13 230	6 410	4 964	1 138	31
1974	30 147	15 361	13 160	6 334	4 882	1 215	32
1975	30 730	14 968	12 592	6 094	4 564	1 130	29
1976	32 196	16 019	13 567	6 746	4 912	1 106	26
1977	33 115	16 165	13 426	6 824	4 646	1 085	29
1978	34 037	16 235	13 463	6 930	4 707	958	25
1979	35 248	17 299	14 384	7 267	5 161	1 050	27
1980	35 820	18 015	14 902	7 573	5 154	1 205	32
1981	35 842	18 451	15 154	7 733	5 096	1 322	28
1982	36 465	18 344	14 940	7 486	5 099	1 315	30
1983	37 549	18 942	15 176	7 781	5 082	1 252	39
1984	39 126	19 647	15 687	8 209	4 877	1 475	48
1985	41 268	20 888	16 568	8 516	5 344	1 546	53
1986	41 724	20 722	16 128	8 321	5 224	1 467	68
1987	42 839	21 314	16 394	8 542	5 263	1 467	72

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1987. 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	5 250	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	10 238	9 608	8 801	395	33	299
1967	14 059	10 867	10 169	9 235	497	35	323
1968	15 339	11 867	11 103	9 908	700	38	361
1969	16 710	12 947	12 095	10 636	891	42	430
1970	17 566	13 978	13 068	11 147	1 266	69	446
1971	18 905	14 869	13 932	11 547	1 671	72	451
1972	19 954	15 696	14 651	11 701	2 139	71	480
1973	20 583	16 036	14 838	11 492	2 457	95	572
1974	20 905	16 038	14 748	10 997	2 804	127	616
1975	20 878	15 537	14 194	10 216	2 977	153	651
1976	21 965	16 060	14 675	10 405	3 199	185	661
1977	21 610	15 256	13 757	9 305	3 285	221	695
1978	22 668	16 002	14 203	9 454	3 456	308	884
1979	23 844	16 810	14 851	9 814	3 657	366	908
1980	24 348	17 004	14 810	9 734	3 610	428	1 064
1981	24 357	16 569	14 426	9 439	3 506	434	1 015
1982	24 156	15 850	13 735	8 765	3 430	445	881
1983	24 682	15 851	13 529	8 351	3 578	477	1 034
1984	26 146	16 557	14 240	8 625	3 765	641	1 036
1985	27 194	16 880	14 351	8 447	3 947	687	1 128
1986	27 631	16 577	13 760	7 963	3 814	729	1 343
1987	28 786	17 148	14 101	8 183	3 967	756	1 411

Tabell 21 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1987. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1987. 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	615	574	180	218	65	2
1952	688	655	610	190	232	70	2
1953	712	671	624	190	347	72	2
1954	754	713	658	193	257	79	2
1955	817	766	700	201	272	84	2
1956	888	825	747	217	285	91	2
1957	958	874	784	231	297	98	2
1958	1 057	961	858	249	333	105	2
1959	1 087	989	880	245	345	107	3
1960	1 186	1 074	952	259	392	101	3
1961	1 257	1 131	996	272	408	117	3
1962	1 328	1 177	1 026	301	416	108	4
1963	1 397	1 240	1 078	298	457	119	5
1964	1 456	1 293	1 119	318	457	119	5
1965	1 605	1 430	1 237	347	529	130	5
1966	1 734	1 534	1 325	352	578	139	6
1967	1 795	1 599	1 372	402	586	122	7
1968	1 894	1 675	1 426	412	614	131	10
1969	2 028	1 780	1 503	463	612	135	13
1970	2 148	1 870	1 560	472	633	147	17
1971	2 316	2 020	1 690	532	664	164	21
1972	2 471	2 164	1 803	573	693	169	23
1973	2 601	2 268	1 883	623	714	141	24
1974	2 917	2 546	2 113	724	769	181	27
1975	3 128	2 749	2 279	827	832	192	31
1976	3 217	2 805	2 294	832	799	212	33
1977	3 477	3 021	2 464	826	969	187	38
1978	3 845	3 342	2 718	973	995	233	41
1979	4 044	3 502	2 808	935	1 061	270	48
1980	4 216	3 605	2 851	922	1 067	304	48
1981	4 484	3 836	3 052	934	1 217	310	52
1982	4 686	4 017	3 196	1 034	1 267	325	54
1983	5 068	4 316	3 436	1 095	1 387	352	60
1984	5 550	4 698	3 733	1 140	1 581	367	68
1985	6 004	5 060	4 033	1 174	1 736	430	71
1986	6 232	5 278	4 200	1 245	1 785	443	75
1987	6 477	5 443	4 348	1 244	1 873	487	80

Tabell 22. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1988. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	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	1450	38357	1407	31800	127526	35812	82899
1986	3622	4965	929	4998	46941	1267	42396	1662	35959	126970	40806	87486
1987	4597	4948	1839	4665	48095	928	49694	2466	41828	123327	41302	83355
1988*	4653	4880	1855	4476	47091	924	55040	1055	45257	117279	43523	75697

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.
Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Tabell 23. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1987. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1987. Thousand tonnes

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
I alt Total	-	102	565	430	237	756	1034	912	1077	929	1839
OECD	-	102	565	430	237	756	1034	912	1073	929	1839
Belgia	-	-	19	8	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland	-	102	97	41	114	223	206	344	50	23	70
Frankrike	-	-	61	53	-	102	242	-	-	-	18
Italia	-	-	-	21	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	-	-	46	36	103	275	254	-	108	34	72
Norge	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	488
Storbritannia	-	-	342	271	20	148	119	36	257	139	422
Sverige	-	-	-	-	-	8	213	532	658	690	769
Andre eksport områder export areas	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.
Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Tabell 24. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1977-1987. Tusen metriske tonn
Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1977-1987. Thousand tonnes

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
I alt Total	-	-	25	21	55	41	222	463	1450	1267	928
OECD	-	-	24	21	55	39	221	463	1450	1268	927
Belgia	-	-	17	16	47	34	155	444	1037	760	1
Danmark	-	-	1	-	1	2	-	1	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland ..	-	-	6	5	7	3	66	10	78	5	1
Frankrike	-	-	-	-	-	-	-	-	2	8	11
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	-	-	-	-	8	333	495	914
Andre eksportområder export areas	-	-	1	-	-	2	1	-	-	-1	1

Kilde: Se tabell 23.
Source: See table 23.

Tabell 25. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976-1987. Tusen metriske tonn
 Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976-1987. Thousand tonnes

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
I alt Total	13576	11442	15827	16821	20431	18602	19230	26058	29073	31800	35959	41828
OECD	13576	11119	14458	16550	20151	17541	19100	25896	28985	31541	35361	40967
Belgia	-	50	138	861	327	380	137	215	85	103	252	782
Canada	-	-	-	-	-	-	-	345	135	1 641	968	500
Danmark	39	186	356	57	257	94	29	4	5	5	408	911
Finland	-	119	153	75	1	116	48	-	-	-	-	-
Frankrike	-	1300	1428	1706	1859	2084	2568	2209	2635	4 493	2648	4659
Forbundsrepublikken												
Tyskland	78	1316	2099	2288	2123	1935	1402	2402	1702	1792	3182	2187
Irland	-	-	-	-	5	1	-	2	-	-	-	-
Italia	-	50	-	-	328	154	218	443	217	120	904	971
Luxembourg	-	-	-	-	-	265	-	-	-	-	-	-
Nederland	67	350	742	1971	3180	2251	3781	4810	5191	6 674	6556	7169
Portugal	-	-	-	-	7	6	22	18	25	142	5	10
Spania	-	-	-	-	24	91	129	289	24	287	-	21
Storbritannia	13392	3505	3597	4160	2641	3308	3315	7362	9499	10611	11890	14477
Sverige	-	849	224	262	752	1143	2084	3071	3158	3026	3719	4718
USA	-	3394	5721	5170	8647	5713	5367	4537	6023	2187	3952	4238
Andre OECD												
Other OECD	-	-	-	-	-	-	-	189	286	460	877	324
Sør-Amerika	-	-	-	91	-	809	29	58	-	-	-	-
Afrika	-	-	-	-	203	211	71	31	88	17	4	73
Andre eksportområder												
Other export areas .	-	323	1369	180	77	41	30	73	-	124	594	788

K i l l e: Se tabell 23.

Source: See table 23.

Tabell 26. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1976-1987. Tusen metriske tonn
 United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1976-1987. Thousand
 tonnes

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
I alt Total	4332	16798	24660	40537	40224	52180	61645	69935	80388	82899	87345	83217
OECD	4330	15089	21112	38724	38760	50557	61272	69127	78602	82547	86254	82620
Belgia	146	122	497	293	143	383	428	837	1324	1233	2565	2448
Canada	118	48	-	92	349	874	831	725	937	3020	5631	6495
Danmark	25	975	2227	2945	2897	2660	2141	2683	2330	2176	1481	1024
Finland	-	211	546	536	484	286	54	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken												
Tyskland	670	3154	5551	9768	11315	11693	9742	9790	10426	10446	11800	11239
Frankrike	603	1812	1981	2977	3749	3042	5019	10836	14576	17072	12805	15485
Hellas	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	-
Irland	756	590	657	566	443	276	226	848	1207	1345	1513	1358
Italia	54	61	-	-	204	571	1078	1980	2815	4357	4756	2803
Nederland	484	3390	1992	7150	8064	8005	13341	14947	16536	19280	16417	15122
Norge	105	477	1337	2922	1472	1833	1418	874	1101	857	1135	2230
Portugal	72	64	90	65	67	230	218	290	345	326	317	468
Spania	1	26	16	115	-	319	934	1280	1269	1817	2946	2035
Sveits	-	-	-	-	-	81	225	-	-	1817	-	-
Sverige	715	1336	2993	3948	2629	2837	3994	6292	6978	6216	6700	4446
Tyrkia	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-
USA	581	2823	3528	7347	6874	17467	21621	17498	17599	13733	17404	16222
Andre OECD	-	-	-	-	-	-	-	-	1159	669	784	1245
Sør-Amerika	-	420	3535	1813	-	-	35	35	25	8	-	163
Afrika	2	1	13	-	50	-	17	16	10	19	20	12
Andre eksportområder	-	1288	-	-	1414	1623	321	757	1751	325	1071	422

Kilde: Se tabell 23.

Source: See table 23.

Tabell 27. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1988.
 Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, the
 Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988. 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	8,4	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
1987	8,4	..	12,8	..
1988	8,3	..	12,8	..

Kilde: 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.
1971-1988. Tusen metriske tonn

	Danmark				The Netherlands			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Diesel og gassolje Gas/ Dieseloil	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
1987	182	491	606	921	7 626	11 179	20 665	9 298
1988*	225	443	513	1 352	7 184	10 429	16 677	7 895

K i l l e: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1988.
Thousand tonnes

Nafta	Norge Norway			Storbritannia United Kingdom				
	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	5 864	2 696	1986
612	107	2 081	541	320	3 656	4 392	3 899	1987
621	96	2 201	613	185	4 361	4 875	3 356	1988*

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances.

Tabell 29. Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1987. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1980-1987. USD/thousand litres

Land Country	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Australia	259,44	307,31	313,65	361,22
Belgia	301,60	274,15	274,04	234,11	227,07	235,58	162,77	172,92
Canada	136,95	184,22	207,40	215,38	214,98	224,85	189,94	167,85
Danmark	293,17	292,33	297,14	267,33	244,03	244,28	196,56	216,44
Finland	308,30	323,70	305,99	280,59	271,19	265,16	189,17	190,10
Forbundsrepublikken Tyskland	301,19	278,50	286,96	247,22	235,00	236,45	172,92	180,98
Frankrike	349,74	353,48	345,07	326,72	299,50	321,32	278,91	313,16
Hellas	323,48	307,92	280,36	266,52	233,50	239,94	275,13	203,98
Irland	324,93	322,82	325,28	289,56	258,09	284,02	240,95	284,57
Italia	311,58	279,63	306,16	314,22	300,77	297,81	302,17	384,95
Japan	298,47	344,12	354,83	357,95	346,71	326,94	340,89	329,11
Luxembourg	300,86	274,44	254,91	237,80	238,91	190,37	198,02
Nederland	296,32	279,42	289,94	257,12	233,20	227,96	213,64	..
New Zealand	312,86	367,19	403,76	386,65	355,82	352,00	251,06	227,49
Norge	285,76	317,22	309,40	286,94	261,47	250,57	201,13	227,85
Portugal	327,09	373,42	377,49	372,16	379,16	388,40	435,44	478,78
Spania	252,78	307,37	286,73	267,81	254,97	264,62	264,73	245,77
Sverige	314,59	331,67	346,06	297,62	299,52	303,85	245,23	282,65
Sveits	391,13	293,42	376,56	275,24	260,03	228,38	176,38	175,49
Storbritannia	300,65	297,29	281,92	252,41	229,61	241,05	178,81	177,32
USA	212,73	265,52	252,07	229,30	227,49	224,78	139,73	156,79
Østerrike	276,30	301,75	298,88	275,88	252,00	252,94	274,19	255,62

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

Tabell 30. Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1987. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1980-1987. USD/tonne

Land Country	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Australia	198,40	243,95	240,67	238,94
Belgia	184,40	199,07	178,55	170,80	188,77	169,63	91,43	122,47
Canada	97,50	128,00	141,14	160,64	166,15	161,63	100,84	103,32
Danmark	201,08	226,26	198,08	186,31	192,56	170,66	112,25	142,00
Finland	202,94	223,16	207,24	187,25	187,57	207,22	127,00	129,05
Forbundsrepublikken Tyskland	186,45	214,10	189,42	178,97	191,66	181,61	108,55	126,89
Frankrike	182,46	199,74	190,42	182,85	197,95	185,10	132,52	148,28
Hellas	152,93	178,13	170,28	164,77	162,29	173,84	189,75	178,57
Irland	244,86	244,14	224,91	214,89	198,20	214,70	148,80	184,49
Italia	181,54	200,48	177,59	177,59	191,96	179,60	89,37	124,56
Japan	248,46	266,69	253,18	226,34	234,41	230,71	200,53	173,80
Luxembourg	200,20	178,08	182,83	190,49	181,77	101,63	133,10
Nederland	186,74	219,86	198,29	187,15	197,79	179,00	109,06	157,06
New Zealand	235,71	316,62	287,78	268,68	227,50	232,41	189,62	225,96
Norge	198,36	228,77	203,32	192,70	201,98	197,38	127,25	179,57
Portugal	139,83	153,54	179,31	166,99	167,38	176,55	164,82	144,68
Spania	157,95	210,63	199,58	192,30	182,83	191,11	149,75	115,66
Sverige	234,89	264,89	251,57	243,83	270,70	268,71	206,06	262,46
Sveits	209,63	226,86	198,79	191,01	199,55	187,71	127,11	139,52
Storbritannia	213,36	223,03	205,36	193,35	205,06	199,01	119,40	146,73
USA	146,28	188,24	170,90	170,90	180,57	159,47	86,86	108,23
Østerrike	179,75	213,80	196,78	172,70	178,64	..	160,12	122,39

Kilde: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 31. Priser på bensin. 1979-1987. US cent/liter Petrol prices. 1979-1987. US cent/litre

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Australia	27,9	34,7	40,8	39,4	39,4	41,6	36,7	34,8	38,1
Belgia	61,0	79,1	73,7	65,3	61,6	55,1	56,9	57,2	66,6
Canada	19,4	22,3	29,9	36,1	38,9	39,2	38,4	34,7	37,3
Danmark	64,3	80,5	74,5	71,2	66,3	57,8	57,9	79,4	97,0
Finland	55,1	77,4	77,1	72,1	66,2	63,2	62,3	62,1	72,8
Forbundsrepublikken Tyskland	54,3	64,1	62,8	57,4	53,8	49,2	49,0	49,6	58,3
Frankrike	67,6	80,0	71,1	67,3	62,5	59,0	62,2	68,1	80,6
Hellas	67,5	79,5	80,6	65,3	56,9	49,0	48,4	55,7	57,0
Irland	46,5	65,8	68,1	72,8	73,4	67,5	70,2	79,4	87,6
Italia	65,1	81,7	78,0	76,2	77,2	73,4	69,2	85,8	100,2
Japan	55,2	64,8	69,4	65,9	67,4	61,0	58,7	73,0	83,7
Luxembourg	46,8	61,0	56,2	54,7	50,9	46,3	45,9	46,9	54,2
Nederland	59,3	72,2	67,7	65,2	60,8	56,3	55,4	60,8	78,6
New Zealand	35,3	47,9	51,6	51,4	47,5	45,2	46,0	43,2	53,0
Norge	55,9	75,1	75,8	71,1	67,5	63,8	60,8	64,2	75,9
Portugal	67,5	86,9	83,3	75,8	71,3	64,7	64,1	76,1	81,9
Spania	58,5	75,3	72,6	64,6	59,9	57,8	54,7	58,6	63,1
Sverige	51,2	69,7	69,7	63,1	54,6	50,9	54,1	58,2	66,1
Sveits	63,9	68,9	63,9	62,1	57,9	51,5	51,3	56,3	66,2
Storbritannia	46,8	65,8	67,7	63,8	59,4	54,0	55,3	54,8	61,9
USA	23,8	32,8	36,4	34,2	32,7	32,1	31,6	24,5	25,0
Østerrike	56,3	67,1	65,9	66,2	61,6	57,0	57,5	62,4	73,4

K i l d e: Se tabell 29.

Source: See table 29.

Tabell 32. Priser på diesellolje. 1979-1987. US cent/liter Automotive diesel oil prices. 1979-1987 US cent/litre

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Australia	23,9	33,2	38,6	38,0	40,4	40,9	33,9	30,9	34,6
Belgia	33,5	43,3	41,2	39,2	35,9	34,1	34,9	32,2	36,1
Canada	33,5	33,6	35,1	34,4	34,8	33,2	35,0
Danmark	24,0	32,6	32,2	32,2	29,2	25,5	26,6	22,7	25,5
Finland	36,2	52,5	53,7	50,5	46,7	45,1	45,1	40,0	42,8
Forbundsrepublikken Tyskland	46,8	55,4	50,1	47,8	43,8	40,3	40,0	39,9	45,4
Frankrike	43,6	55,7	52,1	49,6	46,2	43,0	44,1	44,7	50,8
Hellas	20,2	34,2	32,6	29,3	27,3	24,0	22,8	27,5	20,4
Irland	30,9	47,1	49,6	52,8	51,7	48,7	47,8	56,2	61,3
Italia	21,1	32,1	29,2	31,6	33,2	31,6	31,8	34,7	42,6
Japan	45,0	..	47,4	..	43,8	41,9	49,9	49,8
Luxembourg	28,5	39,5	36,1	37,0	35,4	34,1	31,9	30,2	33,1
Nederland	31,6	41,2	38,2	37,8	33,6	31,8	31,1	29,5	36,8
New Zealand	20,4	34,3	36,3	40,3	39,1	35,9	35,7	32,7	40,7
Norge	20,3	32,3	34,8	33,9	31,3	28,6	27,5	23,4	26,2
Portugal	22,0	32,7	37,6	7,7	37,7	37,9	38,8	43,5	47,9
Spania	27,3	37,3	42,8	39,1	36,2	36,1	36,5	38,3	41,9
Sverige	21,7	34,6	35,7	37,3	33,3	34,5	35,4	32,7	40,5
Sveits	69,0	71,9	64,0	63,1	60,5	54,7	54,3	57,4	67,1
Storbritannia	44,7	57,6	58,3	54,2	49,3	44,4	46,8	45,5	49,2
USA	20,1	27,0	32,0	30,5	31,7	31,9	32,2	24,8	26,0
Østerrike	46,9	61,2	56,3	51,7	49,1	43,5	43,3	47,9	54,4

K i l d e: Se tabell 29.

Source: See table 29.

Tabell 33. Statens inntekter fra oljevirksoheten. Norge og Storbritannia. 1978-1987 Central government income from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1978-1987

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
Norge. Mill. kr										
Million NOK	3 820	6 552	18 569	27 244	29 883	30 864	39 235	46 694	35 752	18 082
Storbritannia										
Mill. pund Million £	565	2 311	3 735	6 791	7 814	8 782	12 002	11 500	4 800	4 700
Mill. NOK Million NOK	5 693	24 876	43 001	75 360	88 063	97 217	130 461	127 305	52 080	53 082

K i l d e r: Faktaheftet 1988, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988. Sources: Faktaheftet 1988, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1988.

Tabell 34. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1987. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1961-1987. Million USD

År	I alt ¹								
Year	Total ¹	B.P.	CFP ²	Shell	Exxon	Gulf ³	Mobil	Chevron	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	16 004	1 567	..	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
1987	9 719	2 281	..	4 740	4 840	..	1 258	1 007	-4 407

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. 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.

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

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 35. De største oljeselskaperenes råoljeproduksjon. 1975-1987. Tusen fat/dag The major oil companies oil production. 1975-1987. Thousand barrels/day

	I alt Total	B.P.	Shell	Exxon	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	12 514	2 425	3 913	1 607	1 499	591	864	1 615
1984	12 510	2 641	4 503	1 678	-	675	1 335	1 678
1985	12 574	2 748	4 427	1 720	-	772	1 399	1 508
1986	12 968	2 727	5 029	1 796	-	727	1 389	1 300
1987	13 449	2 875	5 490	1 835	-	709	1 338	1 202

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. 1961-1987. Mill.USD
OPEC member countries petroleum exports and commodity imports. 1961-1987. 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	9 493	7 101
1968	11 085	7 906
1969	12 129	8 929
1970	14 501	9 938
1971	19 725	11 555
1972	23 524	14 167
1973	37 164	20 358
1974	120 457	32 813
1975	107 810	51 555
1976	129 975	63 830
1977	142 022	85 378
1978	135 550	95 807
1979	202 423	98 908
1980	286 984	132 521
1981	265 146	156 800
1982	206 655	162 457
1983	161 260	143 877
1984	148 473	125 205
1985	130 681	104 799
1986	78 834	95 399
1987	95 699	99 519

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

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

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 $800 \text{ kg}/\text{Sm}^3$ (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og $835 \text{ kg}/\text{Sm}^3$.

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 1988. EMNEINDELTE OVERSIKT
 PUBLICATIONS ISSUED BY THE CENTRAL BUREAU OF STATISTICS SINCE 1 JANUARY 1988.
 SURVEY ARRANGED BY SUBJECT MATTER

0. GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS

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

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

1. NATURRESSURSER OG NATURMILJØ NATURAL RESOURCES AND ENVIRONMENT

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

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

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

Naturressurser og miljø 1988 Energi, petroleumsøkonomi, mineraler, fisk, skog, jordbruk,
 avfall, avløp og vannforsyning, luft Ressursregnskap og analyser. 1989-116s.
 (RAPP; 89/1) 75 kr ISBN 82-537-2765-8

Ressursregnskap for skog 1970-1985/Erik Næsset. 1988-68s. (RAPP; 88/11) 40 kr
 ISBN 82-537-2661-9

12. E n e r g i Energy

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

13. L u f t Air

Luftforurensning og materialskader: Samfunnsøkonomiske kostnader/Solveig Glomsrød og Audun
 Rosland. 1989-70s. (RAPP; 88/31) 40 kr ISBN 82-537-2727-5

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

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

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

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

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

Utbyggingsregnskap Dokumentasjon av metode og resultater fra prøveregnskap 1986 og 1987/
 Øystein Engebretsen. 1989-58s. (RAPP; 89/6) 70 kr ISBN 82-537-2724-0

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

2. SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS

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

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

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

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

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

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

Befolkningsstatistikk 1988 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey.
1989-136s. (NOS B; 809) 55 kr ISBN 82-537-2715-1

Befolkningsstatistikk. Oversikt 1981-1985 Population Statistics Survey. 1989-118s.
(NOS B; 791) 40 kr ISBN 82-537-2675-9

Innvandringens betydning for befolkningsutvikling i Norge/Inger Texmon og Lars Østby.
1989-55s. (RAPP;89/4) 70 kr ISBN 82-537-2723-2

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

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

Sociodemographic Differentials in the Number of Children A Study of Women Born 1935,
1945 and 1955/Øystein Kravdal. 1989-138s. (RAPP;89/7) 75 kr ISBN 82-537-2766-6

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

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

Dødsårsaker 1987 Hovedtall Causes of Death Main Tables. 1989-151s. (NOS B; 813) 65 kr
ISBN 82-537-2729-1

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

Helseinstitusjoner 1987 Health Institutions. 1988-91s. (NOS B; 808) 45 kr
ISBN 82-537-2712-7

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

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

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

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

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

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

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1988 Educational Statistics Primary and
Lower Secondary Schools. 1989-88s. (NOS B; 810) 45 kr ISBN 82-537-2721-6

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

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

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

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

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

- Hvem reiser ikke på ferie? En analyse av ikke-reisende i Norge, Sverige, Danmark og Finland Who spends their Holiday at Home? An Analysis on Non-Travellers in Norway, Sweden, Denmark and Finland/Ragni Hege Kitterød. 1988-47s. (RAPP; 88/8) 40 kr ISBN 82-537-2597-3
- Radiolytting og fjernsynsseing blant barn og ungdom høsten 1988 Programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-55s. (RAPP; 88/28) 40 kr ISBN 82-537-2703-8
- Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Fylkesoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-130s. (RAPP; 88/26) 50 kr ISBN 82-537-2699-6
- Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Landsoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-85s. (RAPP; 88/27) 40 kr ISBN 82-537-2700-3
- Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1988 Landsoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-91s. (RAPP; 88/9) 40 kr ISBN 82-537-2653-8
- Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1988 Fylkesoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-168s. (RAPP; 88/10) 50 kr ISBN 82-537-2654-6
- Tidsbruk og aktivitet i nærmiljø Neighbourhood Activity and the Use of Time/Marit Wårum. 1988-91 s. (SØS; 64) 45 kr ISBN 82-537-2534-5
25. S o s i a l e f o r h o l d o g s o s i a l v e s e n Social conditions and social services
- Barnehager og fritidshjem 1987 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1988-60s. (NOS B; 804) 40 kr ISBN 82-537-2708-9
- Yrkesdeltakelse for personer over aldersgrensen En log-lineær analyse/Grete Dahl. 1988-38s. (RAPP; 88/5) 30 kr ISBN 82-537-2593-0
26. R e t t s f o r h o l d o g r e t t s v e s e n The law and legal institutions
- Kriminalitet og rettsvesen. 1988-52s. 40 kr ISBN 82-537-2636-8
- Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1986 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments. 1988-138s. (NOS B; 737) 50 kr ISBN 82-537-2581-7
- Sivilrettsstatistikk 1986 Civil Judicial Statistics. 1988-48s. (NOS B; 727) 30 kr ISBN 82-537-2563-9
- Sivilrettsstatistikk 1987 Civil Judicial Statistics. 1989-46s. (NOS B; 818) 35 kr ISBN 82-537-2736-4
3. S O S I O Ø K O N O M I S K E E M N E R SOCIOECONOMIC SUBJECT MATTERS
30. G e n e r e l l e s o s i o ø k o n o m i s k e e m n e r General socioeconomic subject matters
- Kommentarer til standard for inndeling etter sosioøkonomisk status/Dag Albu. 1988-49s. (RAPP; 88/18) 40 kr ISBN 82-537-2679-1
31. F o l k e t e l l i n g e r Population censuses
- Barnetall i ekteskap. 1988-39s. (RAPP; 88/21) 30 kr ISBN 82-537-2689-9
32. A r b e i d s k r a f t Labour
- Merarbeid Om arbeid utover ordinær arbeidstid/Anne Lise Ellingsæter. 1988-32s. (RAPP; 88/25) 30 kr ISBN 82-537-2692-9
- Regionale nærings- og arbeidsmarkedsprospektiver/Tor Skoglund og Knut Ø. Sørensen. 1988-66s. (RAPP; 88/30) 40 kr ISBN 82-537-2701-1
33. L ø n n Wages and salaries
- Lønninger og inntekter 1984 Wages, Salaries and Income. 1988-98s. (NOS B; 741) 45 kr ISBN 82-537-2586-8

Lønnsstatistikk 1987 Wage Statistics. 1988-116s. (NOS B; 786) 45 kr
ISBN 82-537-2668-6

Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1987 Wage Statistics for Bank
Employees. 1988-45s. (NOS B; 738) 30 kr ISBN 82-537-2582-5

Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1988 Wage Statistics for Bank
Employees. 1989-45s. (NOS B; 815) 35 kr ISBN 82-537-2731-3

Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner
1. september 1987 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business,
Professional and Labour Associations. 1988-70s. (NOS B; 745) 40 kr ISBN 82-537-2592-2

Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner
1. september 1988 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business,
Professional and Labour Associations. 1989-71s. (NOS B; 811) 45 kr ISBN 82-537-2722-4

Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1987 Wage Statistics
for Employees in Insurance Activity. 1988-42s. (NOS B; 746) 30 kr ISBN 82-537-2594-9

Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1988 Wage Statistics
for Employees in Insurance Activity. 1989-42s. (NOS B; 821) 35 kr ISBN 82-537-2740-2

Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1987 Wage Statistics
of Employees in Health Services and Social Welfare. 1988-129s. (NOS B; 795) 45kr
ISBN 82-537-2680-5

Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift april og oktober 1987 Wage
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1988-55s. (NOS B; 776) 30 kr
ISBN 82-537-2647-3

Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1987 Wage Statistics for Employees
in Publicly Maintained Schools. 1988-46s. (NOS B; 740) 30 kr ISBN 82-537-2584-1

Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1987 Wage Statistics for Employees
in Wholesale and Retail Trade. 1988-136s. (NOS B; 761) 45 kr ISBN 82-537-2627-9

Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1988 Wage Statistics for Employees
in Wholesale and Retail Trade. 1989-132s. (NOS B; 826) 55 kr ISBN 82-537-2758-5

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1987 Wage
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1988-42s. (NOS B; 759) 30 kr
ISBN 82-537-2624-4

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1988 Wage
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1989-43s. (NOS B; 828) 35 kr
ISBN 82-537-2761-5

Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1987 Wage Statistics for Local
Government Employees. 1988-94s. (NOS B; 792) 40 kr ISBN 82-537-2676-7

Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1987 Wage Statistics
for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade. 1988-35s. (NOS B; 760) 30 kr
ISBN 82-537-2626-0

Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1988 Wage Statistics
for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade. 1989-34s. (NOS B; 829) 35 kr
ISBN 82-537-2763-1

Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1987 Wage Statistics for
Central Government Employees. 1988-88s. (NOS B; 777) 40 kr ISBN 82-537-2648-1

34. P e r s o n l i g i n n t e k t o g f o r m u e Personal income and property

Formuesstatistikk 1985 Property Statistics. 1988-101s. (NOS B; 793) 45 kr
ISBN 82-537-2677-5

Inntektsstatistikk 1985 Income Statistics. 1988-140s. (NOS B; 784) 50 kr
ISBN 82-537-2663-5

Inntektsulikhet i Norge 1973-1985/Rolf Aaberge og Tom Wennemo. 1988-94s. (RAPP; 88/15)
45 kr ISBN 82-537-2671-6

Skattestatistikk 1986 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax
Assessment. 1988-157s. (NOS B; 800) 50 kr ISBN 82-537-2695-3

4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS

40. Generelle næringsøkonomiske emner General industrial subject matters

Den norske informasjonssektoren - Hvor stor del av totaløkonomien har med informasjon å gjøre?/Jan Brunsgaard og Erling Joar Fløttum. 1989-73s. (RAPP; 88/32) 40 kr
ISBN 82-537-2707-0

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

Drifts- og yrkesstrukturen i jordbruket i 1985/86/Berit Bjørlo, Audun Loen og Elin Ouren. 1988-56s. (RAPP; 88/14) 40 kr ISBN 82-537-2669-4

Fiskeristatistikk 1985 Fishery Statistics. 1988-153s. (NOS B; 724) 45 kr
ISBN 82-537-2551-5

Jaktstatistikk 1987 Hunting Statistics. 1988-58s. (NOS B; 799) 40 kr

Jordbruksstatistikk 1986 Agricultural Statistics. 1988-129s. (NOS B; 775) 45 kr
ISBN 82-537-2645-7

Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1986-87 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1988-62s. (NOS B; 779) 40 kr ISBN 82-537-2657-0

Skogstatistikk 1986 Forestry Statistics. 1988-100s. (NOS B; 748) 40 kr
ISBN 82-537-2598-1

Veterinærstatistikk 1986 Veterinary Statistics. 1988-93s. (NOS B; 749) 40 kr
ISBN 82-537-2600-7

Veterinærstatistikk 1987 Veterinary Statistics. 1989-86s. (NOS B; 805) 40 kr
ISBN 82-537-2709-7

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

Elektrisitetsstatistikk 1986 Electricity Statistics. 1988-93s. (NOS B; 778) 40 kr
ISBN 82-537-2651-1

Energistatistikk 1987 Energy Statistics. 1988-95s. (NOS B; 798) 40 kr
ISBN 82-537-2693-7

Industristatistikk 1986 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures. 1988-174s. (NOS B; 755) 50 kr ISBN 82-537-2617-1

Industristatistikk 1988 Hefte II Varettall Manufacturing Statistics Commodity Figures. 1988-173s. (NOS B; 781) 50 kr ISBN 82-537-2659-7

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-129s. (NOS B; 736) 40 kr ISBN 82-537-2580-9

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-78s. (NOS B; 763) 40 kr ISBN 82-537-2630-9

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-70s. (NOS B; 794) 40 kr ISBN 82-537-2678-3

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1988-72s. (NOS B; 802) 40 kr ISBN 82-537-2704-6

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1989-81s. (NOS B; 817) 45 kr ISBN 82-537-2734-6

Regnskapsstatistikk 1986 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1988-170s. (NOS B; 757) 50 kr
ISBN 82-537-2620-1

43. Bygge- og anleggsvirksomhet Building and construction

Byggearealstatistikk 1987 Building Statistics. 1988-71s. (NOS B; 762) 40 kr
ISBN 82-537-2629-5

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1987 Building Statistics. 1988-56s. (NOS B; 756) 40 kr
ISBN 82-537-2619-8

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1987 Building Statistics. 1988-56s. (NOS B; 769) 40 kr
ISBN 82-537-2638-4

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 780) 40 kr
ISBN 82-537-2657-0

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 796) 40 kr
ISBN 82-537-2684-8

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 803) 40 kr
ISBN 82-537-2706-2

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1988 Building Statistics. 1988-55s. (NOS B; 822) 40 kr
ISBN 82-537-2742-9

Bygge- og anleggsstatistikk 1986 Construction Statistics. 1989-78s. (NOS B; 751) 40 kr
ISBN 82-537-2602-3

Bygge- og anleggsstatistikk 1987 Construction Statistics. 1989-78s. (NOS B; 814) 45 kr
ISBN 82-537-2730-5

44. Utenrikshandel External trade

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

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1989
Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1989 and External Trade 1989 Volume I.
1989-118s. (NOS B; 819) ISBN 82-537-2737-2

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

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1989 Tillegg til Månedssstatistikk over
utenrikshandelen 1989 og Utenrikshandel 1989 Hefte I. 1989-151s. (NOS B; 820)
ISBN 82-537-2739-9

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

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

45. Varehandel Internal trade

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

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

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

46. Samferdsel og reiseliv Transport, communication and tourism

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

Reiselivsstatistikk 1987 Statistics on Travel. 1988-123s. (NOS B; 807) 55 kr
ISBN 82-537-2713-5

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

Samferdselsstatistikk 1987 Transport and Communication Statistics. 1989-188s.
(NOS B; 806) 60 kr ISBN 82-537-2711-9

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

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

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

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

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

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

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1987 Architectural and other
Technical Services Connected with Construction. 1989-43s. (NOS B; 823) 35 kr
ISBN 82-537-2743-7

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

Bilverkstader mv. 1987 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg
bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for
Personal Use. 1989-43s. (NOS B; 824) 35 kr ISBN 82-537-2744-5

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

Tjenesteyting 1987 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renova-
sjon og reingjøring, vaskeri- og renservirksomhet Services Business Services, Machinery
and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Ser-
vices and Cleaning and Dyeing Plants. 1989-74s. (NOS B; 825) 45 kr ISBN 82-537-2745-3

5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

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

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

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

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

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

Struktur tall for kommunenes økonomi 1987 Structural Data from the Municipal Accounts.
1989-162s. (NOS B; 816) 60 kr ISBN 82-537-2737-2

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

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

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

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

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

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

59. Andre samfunnsøkonomiske emner Other general economic subject matters

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

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

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

Lønnsrelasjoner i en kvartalsmodell for norsk økonomi En KVARTS-rapport/Einar Bowitz. 1989-87s. (RAPP; 89/3) 70 kr ISBN 82-537-2738-0

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

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

6. SAMFUNNSORGANISATORISKE EMNER SUBJECT MATTERS RELATED TO SOCIAL ORGANISATION

62. Politiske emner Politics

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

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

Velgere, partier og politisk avstand Sidetall 329 Pris kr 125,00 ISBN 82-537-2762-3

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

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

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

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

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

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

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

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

Andre publikasjoner i serien SSH:

Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering

Pris kr 55,00

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.