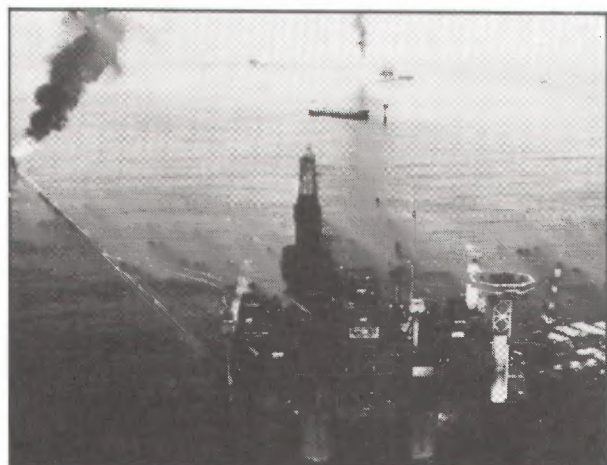


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

3. KVARTAL 1987
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 3RD QUARTER 1987
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 716



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET
3. KVARTAL 1987
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY
3rd QUARTER 1987
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO – KONGSVINGER 1987

ISBN 82-537-2532-9
ISSN 0333-2101

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Hvert hefte skal inneholde 30-35 ajourførte tabeller. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

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

Publikasjonen er utarbeidd av førstekonsulent Espen Søybe og konsulent Tove Rødde. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 10. oktober.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 3. november 1987

Gisle Skancke

Frank Foy

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 include information about production, prices etc. 30-35 tables will be brought up to date every quarter. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

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

The publication is prepared by Mr. Espen Søybye and Ms. Tove Rødder. The cut-off date for information used in the publication was 10 October.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 3 November 1987

Gisle Skancke

Frank Foyen

INNHold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Oljevirkomheten 3. kvartal 1987	
1. Innledning	11
2. Påløpte investeringskostnader	12
3. Produksjon	20
4. Markedsutviklingen	23
5. Regnskapsstatistikk 1986	24
6. Petroleumsvirkomheten på Danmarks, Storbritannias og Nederlands kontinentalsokkel i 1986	25
Engelsk sammendrag	30
 Tabelldel	 36
Statistisk behandling av oljevirkomheten	
1. Nasjonal avgrensning	57
2. Næringsklassifisering	57
3. Statistiske enheter	58
4. Kjennermerker	59
Engelsk tekst	61
 Vedlegg	
1. Måleenheter	65
2. Regnskapsposter på engelsk	67
 Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1986. Emneinndelt oversikt .	
Standarder for norsk statistikk (SNS)	76

Standardtegn i tabeller

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

CONTENTS

	Page
Index of figures	9
Index of tables	9
Oil activity 3rd quarter 1987	
1. Introduction	11
2. Accrued investment costs	12
3. Production	20
4. Market situation	23
5. Statistics of accounts 1986	24
6. The petroleum activity on the continental shelves of Denmark, the United Kingdom and the Netherlands in 1986	25
Summary in English	30
Tables	36
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	61
2. Industrial classification	61
3. Statistical units	62
4. Characteristics	63
Annexes	
1. Units of measurement	66
2. The accounting items in English	67
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1986. Subject-matter arranged survey	69
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	76

Explanation of Symbols in Tables

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

FIGURREGISTER

	Side
1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel	32
2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br.	33

TABELLREGISTER

	Side
FELTOVERSIKTER	
1. Felt i produksjon. 1. september 1987	36
2. Felt under utbygging. 1. september 1987	38
INVESTERINGER I ALT	
3. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill.kr	40
LETEVIRKSOMHET	
4. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	40
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kv. 1985 - 2. kv. 1987. Mill.kr	41
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kv. 1986 - 2. kv. 1987. Mill.kr	41
7. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1988	42
8. Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1984 - 1987. Mill.kr	42
9. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	43
10. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	43
11. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	43
12. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 USD pr. dag	44
FELTUTBYGGING	
13. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1987. Mill.kr	44
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kv. 1985 - 2. kv. 1987. Mill.kr	45
15. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1987	45
16. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kv. 1985 - 2. kv. 1987. Mill.kr	46
17. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1987. Kr/time	46
PRODUKSJON	
18. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	47
19. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	48
EKSPORT	
20. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 metriske tonn	49
21. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	49
22. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kv. 1985 - 2. kv. 1987. 1 000 tonn	50
23. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kv. 1985 - 2. kv. 1987. 1 000 metriske tonn	50
24. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. Sm ³	51
25. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr.....	51

PRISER

26. Gjennomsnittlig eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Kr/Sm ³	51
27. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1987. USD pr. fat	52

ÅRSREGNSKAP OG LØNNSOMHET

28. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1981 - 1986 ...	53
29. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember. 1981 - 1986	53
30. Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985 og 1986	54
31. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984 - 1986	55
32. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984 - 1986	56

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

TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET

Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringen"	2/87	2/88
Ansatte på norskregistrerte bore- og entrepenørfartøyer, etter hjemland	2/87	2/88
Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entrepenørfartøyer, etter bostedsfylke	2/87	2/88
Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv.	2/87	2/88
Varebalanse for råolje og naturgass	4/86	4/87
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass	4/86	4/87
Vareinnsats for felt i drift og ikke-operatørvirkksomhet	4/86	4/87
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkksomhet	4/86	4/87
Utlån fra norske kredittinstitusjoner til utvalgte grupper engasjert i oljevirkksomhet. 31. desember	4/86	4/87
Areal belagt med utvinningstillatelser	1/87	1/88
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/87	1/88
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd	1/87	1/88
Verdi av norskprodusert råolje og naturgass	1/87	1/88
Statens inntekter fra oljevirkksomheten	1/87	1/88
Sysselsetting ved oljevirkksomheten etter bedriftstype	1/87	1/88
Gjennomsnittlig månedsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November	1/87	1/88

INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	32
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62°N	33

INDEX OF TABLES

	Page
SURVEY OF FIELDS	
1. Fields in production. 1 September 1987	36
2. Fields under development. 1 September 1987	38
TOTAL INVESTMENTS	
3. Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1988. Million kroner	40
EXPLORATION	
4. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	40
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q3 1985 - Q2 1987. Million kroner	41
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 1986 - Q2 1987. Million kroner	41
7. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1987	42
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1984 - 1987. Million kroner	42
9. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	43
10. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	43
11. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	43
12. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1980 - 1987. 1000 USD per day	44
FIELD DEVELOPMENT	
13. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1987. Million kroner .	44
14. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category Q3 1985 - Q2 1987. Million kroner	45
15. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1987	45
16. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q3 1985 - Q2 1987. Million kroner	46
17. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1987. Kroner/hour	46
PRODUCTION	
18. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	47
19. Natural gas production by field. Million Sm ³	48
EXPORTS	
20. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1987. 1 000 tonnes	49
21. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	49
22. Shipments of Norwegian produced crude oil. Q3 1985 - Q2 1987. 1 000 tonnes	50
23. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q3 1985 - Q2 1987. 1 000 tonnes	50
24. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Million Sm ³	51
25. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	51

PRICES

26. Average export value of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Kroner/Sm ³	51
27. Crude oil prices by field. 1980 - 1987. USD per barrel ...	52

YEAR'S ACCOUNT AND PROFITABILITY

28. Principal figures for licencees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1981 - 1986	53
29. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet 31 December. 1981 - 1986	53
30. Selected principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. 1985 and 1986	54
31. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984 - 1986	55
32. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984 - 1986	56

Last	Next
publi-	publi-
shed	shing

TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE

National accounts figures for all industries and the "oil industries"	2/87	2/88
Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by native country	2/87	2/88
Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence.	2/87	2/88
Injuries reported from the oil activities. Production installations	2/87	2/88
Balance sheet for Crude petroleum and natural gas	4/86	4/87
Principal figures for Crude petroleum and natural gas production	4/86	4/87
Intermediate consumption for fields in production and non-operator activity	4/86	4/87
Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities	4/86	4/87
Loans from Norwegian credit institutions to selected groups engaged in oil activities. 31 December	4/86	4/87
Areas with production licenses	1/87	1/88
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf	1/87	1/88
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development	1/87	1/88
Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas	1/87	1/88
Central Government income from oil activities	1/87	1/88
Employment in oil activities by type of establishment	1/87	1/88
Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November	1/87	1/88

OLJEVIRKSOMHETEN 3. KVARTAL 1987

1. INNLEDNING

Da Sleipner-Øst og Troll-Øst ble vedtatt utbygd vinteren 1987, ble viktige trekk ved utviklingen i investeringene i oljevirkosomheten fram mot 1995 fastlagt. Hovedtyngden av varedelen av investeringene til Sleipner-Øst vil komme fra 1989 til 1991 og til Troll-Øst fra 1991 til 1993. I perioden fra 1989 til 1990 vil Oseberg, Gullfaks, Veslefrikk og Gyda være inne i sein utbyggings- eller tidlig produksjonsfase. Tabell 1* gir en oversikt over prosjekter og felt under utbygging.

Tabell 1* Prosjekt under utbygging

Prosjekt	Operatør	Produksjonsstart	Utbyggingskostnader ¹
Ekofisk vann	Phillips	1987	..
Gullfaks	Statoil	1990	64 ²
Gyda	BP	1991	8
Oseberg	Norsk Hydro	1989	66 ²
Sleipner-Øst	Statoil	1993	14
TOGI ³	Norsk Hydro	1992	3
Tommeliten	Statoil	1988	5
Troll-Øst	Shell	1996	26
Veslefrikk	Statoil	1989	6
Øst-Frigg	Elf	1988	3

¹ Milliarder 1986-kroner. ² Omfatter investeringskostnader over hele feltets levetid. ³ Troll-Oseberg gassinjeksjon.

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

Etter at de nye økonomiske rammevilkårene for operatørselskapene ble vedtatt av myndighetene i desember 1986, ble det for operatørselskapene aktuelt å realisere flere feltutbyggingsprosjekter enn tidligere. Det diskuteres derfor nå om ikke enkelte prosjekter bør utsettes fordi myndighetene frykter at investeringene i begynnelsen av 90-årene kan bli for høye. De felt som i første omgang kan bli utsatt som følge av en kørdning er Draugen, Heidrun og Snorre. Oseberg Nord er formelt vedtatt utbygd. Operatøren har imidlertid ønsket at de nye økonomiske rammevilkårene skulle gjelde også for dette prosjektet, noe myndighetene har avvist. Eiergruppen diskuterer om feltet skal bygges ut nå til tross for dette avslaget. Planen om bygging av vanninjeksjonsplattform nummer to på Ekofisk-feltet

er foreløpig utsatt av operatørselskapet etter at myndighetene ikke ville gi så gunstige vilkår som operatøren ønsket. Høsten 1987 ble Brage erklært kommersielt av operatøren. Flere felt er under vurdering i operatørselskapene.

Kostnadsanslag og produksjonsstart for prosjekter som i dag vurderes som mest aktuelle framgår av tabell 2*.

Tabell 2* Prosjekter under vurdering¹

Prosjekt	Operatør	Produksjonsstart	Utbyggingskostnader ²
Balder	Esso	1997	10
Beta 30/6	Norsk Hydro	1996	5
Brage	Norsk Hydro	1992	8
Draugen	Shell	1993	10
Ekofisk vann	Phillips
Elf gass	Elf	1992	4
Gullfaks SA	Statoil	1993	3
Gullfaks SG	Statoil	1994	3
Heidrun	Conoco	1992	17
Hild	Norsk Hydro
Hod/Valhall S	Amoco	1995	4
Midgard	Saga	1998	..
Njord	Norsk Hydro	1998	..
Oseberg Beta	Norsk Hydro	1994	5
Oseberg Nord	Norsk Hydro	1991	6
Smørbukk	Statoil	1994	21
Snorre	Saga	1992	20
Statfjord Ø	Statoil	1993	4
Statfjord N	Statoil	1994	5
Øst-Tor	Shell

¹ De fleste av disse prosjektene inngår i de investeringsbaner som danner utgangspunkt for den antatte investeringsoppgangen i begynnelsen av 1990-årene. Både tidsfastsettelsen av produksjonsstart og kostnadsanslagene er usikre. ² Milliarder 1987-kroner.

K i l d e: Norsk Petroleumsvirksomhet mot år 2000, Norges Industriforbund, Oslo 1987. Noroil, volume 15, issue 8, August 1987. Faktaheftet 1986.

St.meld. nr.46 (1986-87) Om petroleumsvirksomheten på mellomlang sikt.

Verken Draugen, Heidrun eller Snorre, som er de mest aktuelle utbyggingsprosjektene, vil kunne bli vedtatt utbygd i Stortinget før tidligst januar/februar 1988. Hvis alle tre feltene blir

vedtatt utbygd da, vil kostnadene til utbyggingen av dem komme samtidig som Sleipner-Øst og Troll-Øst er inne i sin tyngste varefase. Alle tre feltene vil imidlertid etter operatørens planer være i produksjon før Sleipner-Øst og Troll-Øst er ferdig utbygde. Av tabell 2* framgår det at Draugen, Heidrun og Snorre er av de største prosjektene som nå planlegges. De fleste andre prosjektene er mindre og vil ikke alene kunne fylle opp for det fall i påløpte investeringskostnader som ventes å komme når Troll-Øst ferdigstilles. Nye felt kommer imidlertid stadig til. Hvis Draugen, Heidrun og Snorre blir vedtatt utbygd i vårsesjonen 1988 vil det tak på investeringer i feltutbygging og felt i drift som myndighetene har satt til 25 milliarder 1987-kroner bli overskredet.

Investeringer i felt i drift vil etterhvert som flere felt kommer i produksjon føre til at en mindre andel av de 25 milliarder kroner vil kunne anvendes til utbygging av nye prosjekt.

Fortsatt høye investeringer i oljevirksoheten nå øker avhengigheten av en usikker råoljepris. Den mest aktuelle grunnen til å innføre en kørdning er imidlertid å hindre en topp i påløpte investeringskostnader i begynnelsen av 1990-årene. En kørdning kan imidlertid også tas i bruk for å redusere investeringene til et lavere nivå, for ut fra visse økonomiske vurderinger er et nivå på 25 milliarder 1987-kroner for høyt. Dette kunne tilsi en utsettelse av både Draugen, Heidrun og Snorre til utbyggingen av Sleipner-Øst og Troll-Øst er helt eller delvis ute av den tyngste varefasen.

Høy etterspørsel fra oljevirksoheten utnytter direkte og indirekte store deler av innenlandsk kapasitet i investeringsvare-industrien og i engineeringsektoren. Markedet for norskproduserte investeringsvarer og engineering vil ensrettes med høye oljeinvesteringer. Dette skaper i sin tur avhengighet i leverandørindustrien av fortsatt høye oljeinvesteringer. Høye oljeinvesteringer fører til at annen industri i for liten grad får anskaffet det maskineri og den know how (teknisk ekspertise og fagarbeidere) som den internasjonale teknologiske utvikling tilsier. Videre vil høye oljeinvesteringer føre til et økt kostnadspress i økonomien, som reduserer lønnsomheten ved annen næringsvirksomhet. Import kan i prinsippet dekke all etterspørsel som ikke kan dekkes av innenlandske produksjonssektorer, men erfaringsmessig vil investeringer som baserer seg på import alltid

også etterspørre varer og tjenester fra innenlandske produksjonssektorer. Hensynet til utenriksøkonomien kan dessuten være en begrensende faktor. Oljeinvesteringer over et visst nivå fører til vridninger i industristrukturen som i ettertid kan vise seg uheldige.

Også når det gjelder ressursituasjonen gjør motsetningen mellom samfunnmessig og bedriftsøkonomisk perspektiv seg gjeldende. De fleste petroleumsforekomster på norsk sokkel består av olje, gass og kondensat i en blanding som må produseres sammen. I forbindelse med utbyggingen på Haltenbanken har rettighetshavere søkt om å få brenne gass. Brenning av gass er imidlertid forbudt ifølge petroleumsloven. Inkludert Draugen, Heidrun og Snorre er omlag 2/3 av de oppdagede oljereservene bygget ut. For gass er 1/2 av de oppdagede reservene besluttet utbygd, - trekkes reservene i Troll-Øst som først skal levere gass i 1996 fra, er bare 17 prosent av gassreservene vedtatt utbygd.

2. PÅLØPTE INVESTERINGSKOSTNADER

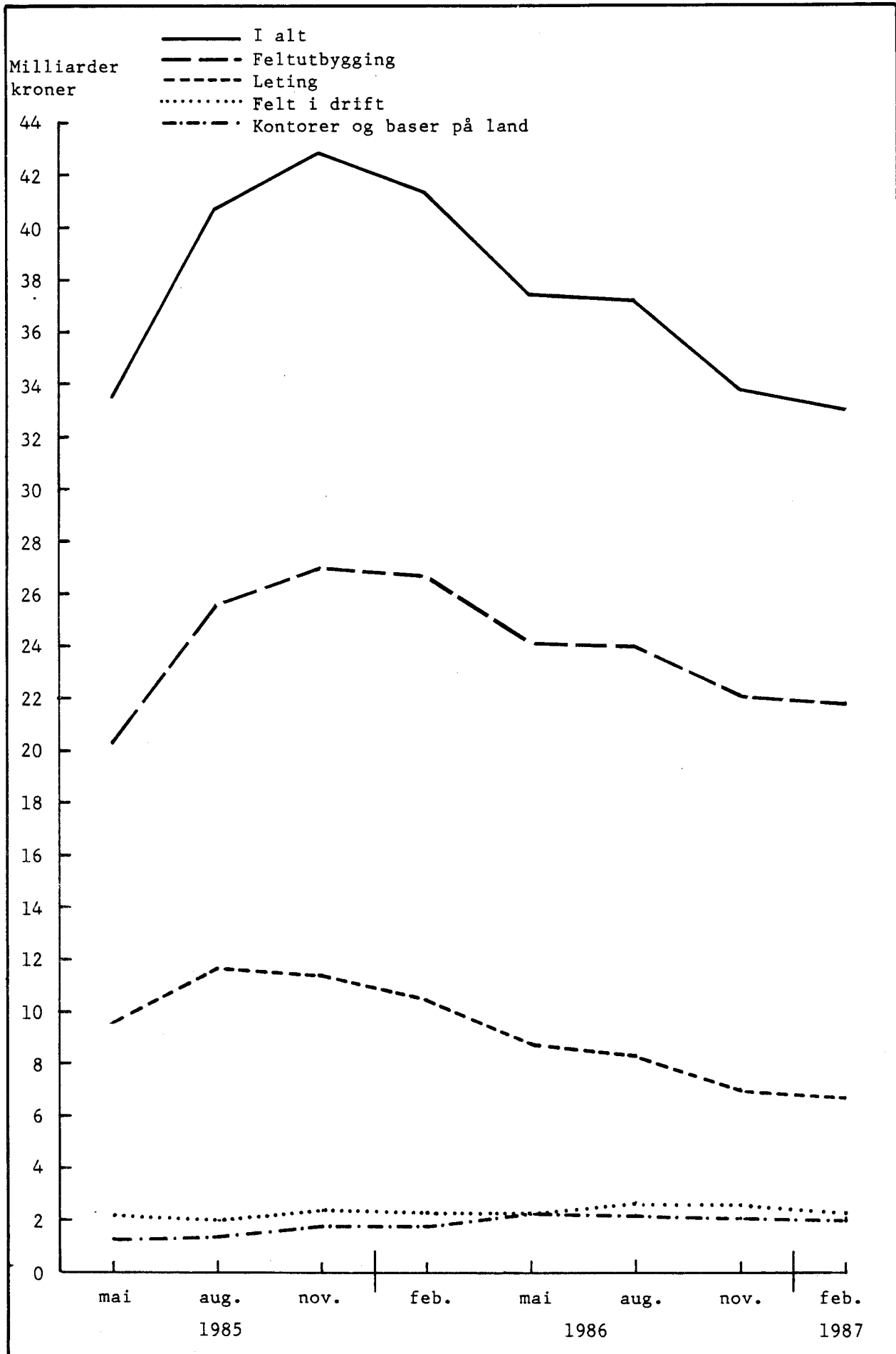
2.1 Generelt om kostnadsanslag

I vurderingen av framtidig investeringsnivå er den usikkerhet som hefter ved investeringsanslag viktig. Anslagene for påløpte investeringskostnader som nå vurderes ble dessuten registrert i en periode preget av store svingninger i oljeprisen.

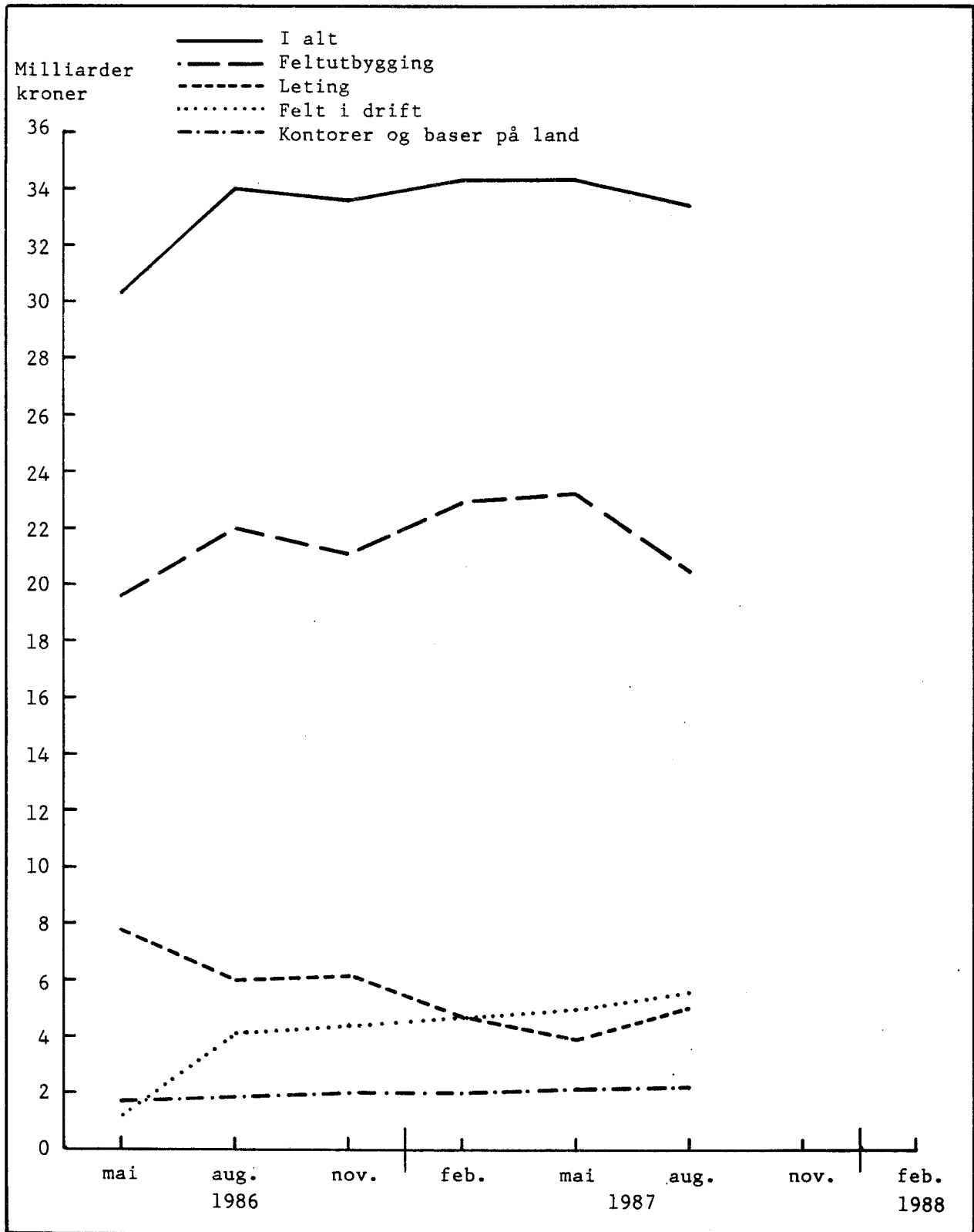
Innenfor olje- og gassutvinning gjør nå en tendens til overbudsjettering seg gjeldende. De første utbyggingsprosjektene derimot var preget av budsjetter som undervurderte kostnadene. En operatør vil nødvendigvis komme i en situasjon hvor rettighetshaverne og staten må presenteres for budsjettoverskridelser. Det er også blitt regnet for lite kvalifiserende vis à vis myndighetene med tanke på framtidig operatørstatus og har ført til at operatørselskapene nå stiller opp rommelige budsjetter.

Måten anslagene for påløpte investeringskostnader for 1986 varierte på fra første gangs registrering i mai 1985 til de utførte investeringene ble registrert i februar 1987 er vist i figur 1*. Figur 2* viser tilsvarende anslag for 1987.

Figur 1* Anslag for påløpte investeringskostnader for 1986 registrert på forskjellige tidspunkt



Figur 2* Anslag for påløpte investeringskostnader for 1987 registrert på forskjellige tidspunkt



Det er anslagene for leting og feltutbygging som varierer, mens anslagene for kontorer og baser på land og felt i drift holder seg så å si uforandret i registreringsperioden. Anslagene for feltutbygging og leting varierer på samme måte, de justeres opp etter førstegangs registrering for å bli justert ned mot slutten av registreringsperioden. Det er imidlertid forskjellige faktorer som ligger til grunn for variasjonene.

Anslaget for påløpte kostnader til leting

Anslaget for påløpte kostnader til leting for 1986 ble nedjustert fordi selskapene vedtok å redusere de boreplaner som lå til grunn for de første kostnadsanslagene. Dette skjedde i forbindelse med oljeprisfallet i første kvartal 1986. De stadig reduserte anslagene for påløpte kostnader til leting i 1987 skyldes også at varer og tjenester, først og fremst leie av borefartøyer, har blitt billigere. Redusert riggleie har i de siste registreringene vært hovedårsak til at anslaget for de påløpte kostnadene til leting for 1987 har blitt redusert til og med 2. kvartal 1987 (se figur 2*), og ikke reduserte boreplaner.

Variasjonen i anslagene for påløpte kostnader til leting i 1986 og 1987 skyldes at kostnadsanslagene reflekterer de skiftende økonomiske forhold som har preget registreringsperioden. Overbudsjettering forstått som en bevisst overestimering av pris, prisforutsetninger og volum på varer og tjenester spiller ingen avgjørende rolle for anslagene for påløpte kostnader til leting.

Anslaget for påløpte investeringskostnader til feltutbygging

For feltutbygging spiller overbudsjetteringen en betydelig rolle for hvordan anslagene varierer. Anslagene for 1986, 1987 og 1988 er alle preget av dette. Overbudsjetteringen gir seg sterkest utslag i form av stor nedjustering av kostnadsanslaget i de år det er mange felt som er i en sein utbyggings- eller en tidlig driftsfase. Dette har sammenheng med at avviket mellom prosjektets budsjett og regnskap i hovedsak blir redusert når det endelige ressursuttak er klart og ikke for hvert år.

Anslaget for påløpte kostnader til feltutbygging i 1985 registrert på forskjellig tidspunkt svingte mellom 21 og 19 milliarder kroner og varierte lite fra telling til telling. Ingen felt

ble satt i produksjon i 1985.

I anslaget for påløpte investeringskostnader til feltutbygging i 1986 skyldes oppjusteringen fra første registrering i mai 1985 til andre registrering i august 1985 (se figur 1*) at Gullfaks C kom med i tellingen. Nedjusteringen av anslaget fra februar 1986 til november 1986 har derimot sammenheng med at tre store prosjekt ble avsluttet: Heimdal, Ula og Gullfaks A.

I 1987 vil bare Ekofisk vanninjeksjon bli satt i drift og to plattformer blir satt på plass på sokkelen (Oseberg B og Gullfaks B). Det er derfor grunn til å anta at anslagene for påløpte investeringskostnader for 1987 vil variere mindre og ikke bli nedjustert i samme omfang som anslaget for 1986. Tendensen til overbudsjettering har ikke avtatt, men den gir mindre utslag i år med færre utplasseringer. For anslaget for påløpte investeringskostnader til feltutbygging for 1988 kan det derimot ventes at overbudsjetteringen igjen vil slå ut i form av en større reduksjon av anslaget gjennom investeringsåret. I 1988 vil Øst-Frigg, Tommeliten, Gullfaks B og Oseberg A bli satt i drift.

Variasjonen i anslaget for påløpte investeringskostnader for feltutbygging reflekterer ikke endrede økonomiske forhold, men er i hovedsak et resultat av operatørselskapenes budsjetterrutiner.

2.2 Anslag for 1987 og 1988

Anslaget for påløpte investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass for 1987 er justert ned fra 34,3 milliarder kroner registrert i forrige telling til 33,4 milliarder kroner registrert i 3. kvartal 1987 (se tabell 3*).

Anslaget for 1987 består nå av utførte investeringskostnader i 1. og 2. kvartal og anslag for 3. og 4. kvartal. Anslaget for leting og for felt i drift er blitt justert opp med henholdsvis 1,1 milliarder kroner og 0,6 milliarder kroner, mens anslaget for feltutbygging er justert ned med 2,7 milliarder kroner.

Anslagene for påløpte investeringskostnader for 1988 er justert opp fra 27,8 milliarder kroner registrert i forrige telling til 30,5 milliarder kroner i 3. kvartal. Anslagene for feltutbygging og felt i drift ble justert opp med henholdsvis 1,5 milliarder kroner og 1,6 milliarder kroner, mens anslaget for leting ble redusert med 0,7 milliarder kroner.

Både Draugen, Heidrun og Snorre ligger inne i totalanslaget for 1988, men ikke med kostnader i en størrelsesorden som er avgjørende for anslaget.

Tabell 3* Påløpte investeringskostnader. Mill.kr

	1983	1984	1985	1986*	Anslag ¹	
					1987	1988
UTVINNING AV RÅOLJE OG						
NATURGASS	22015	27459	31580	33035	33360	30534
Leting	5884	7491	7834	6735	5041	4994
Feltutbygging	9675	14447	19158	21831	20491	20704
Felt i drift	4756	2063	1734	2309	5599	3770
Landvirksomhet ²	1700	3458	2854	2160	2229	1066
RØRTRANSPORT	5013	4785	1336	466	901	376

¹ Registrert i 3. kvartal 1987. ² Omfatter kontorbygg, baser og terminalanlegg på land.

Uansett om de tre feltene blir besluttet utbygd eller ikke i januar/februar 1988 vil det derfor ha liten innvirkning på investeringsnivået i 1988.

Anslagene for 1987 og 1988 slik de er registrert i 3. kvartal 1987 er fremdeles usikre. Dette gjelder spesielt anslaget for 1988, hvor usikkerheten kan slå begge veier. Anslaget for 1987 vil derimot, hvis erfaringen fra tidligere tellinger holder stikk, bli ytterligere nedjustert. Anslaget for påløpte investeringskostnader antyder så å si uendret investeringsnivå i 1986 og 1987 og en svak nedgang i 1988 - i nominelle verdier. Det moderate fallet som ser ut til å komme i 1988 var forutsagt og ventet allerede i 1985 som en følge av at Gullfaks C ble vedtatt utbygd som et erstatningsprosjekt for Sleipner.

2.3 Leting

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

Konsesjonstildelinger

I august 1987 ble den 12. konsesjonsrunden på norsk sokkel utlyst. I alt er 18 blokker eller deler av blokker i Nordsjøen utlyst. I tillegg kan selskapene søke om tildeling av blokker nord for den 62. breddegrad som tidligere er utlyst, men ikke tildelt. Runde 10 A i 1985 (se tabell 4*) var den hittil siste runden med Nordsjøblokker.

Fra 1980 til 1987 er det tildelt i alt 91 blokker på norsk kontinentalsokkel, av disse ligger 58 nord for den 62. breddegrad. Inntil 1980 var det bare blokker i Nordsjøen som ble utlyst (se tabell 4*).

Tabell 4* Lisensrunder på norsk kontinentalsokkel. 1965-1987

Runde	År	Antall blokker
1	1965	78
2-4	1970-1979	31
5	1980-1982	12
6	1981	9
Blokk 30/9	1982	1
7	1982	5
Blokk 31/3-5-6	1983	3
8	1984	17
9	1985	13
10 A	1985	8
10 B	1986	9
Blokk 25/1	1986	1
11	1987	13

Alle områder i Nordsjøen som planlegges tildelt i den 12. runden er blokker og deler av blokker som grenser mot britisk og nederlandsk kontinentalsokkel og/eller grenser opp til tidligere funn. Muligheten for å gjøre større oljefunn er liten, men samtidig kan funn som gjøres her bygges ut billigere fordi infrastrukturen finnes.

De deler av blokkene 1/2, 1/5, 1/6 og 1/9 som skal lyses ut grenser mot britisk sokkel og mot funnene Cod, Flyndre, Tommeliten, Albuskjell og Vest-Ekofisk. De deler av blokk 2/4 som skal deles ut grenser mot Albuskjell, Nord-Vest Tor og Ekofisk. De deler av blokk 2/2 som skal deles ut

grenser mot Eldfisk, Edda og britisk sokkel. De deler av blokk 2/9 som skal deles ut grenser mot Norsk Hydros lovende funn i blokk 2/12 og mot dansk kontinentalsokkel. De deler av blokk 2/10 som skal tildeles grenser mot britisk sokkel og mot Valhall. Blokk 3/7 og 3/8 grenser mot gassfunnene Vest-Lulu, Lulu og Cleo på dansk side av delelinjen.

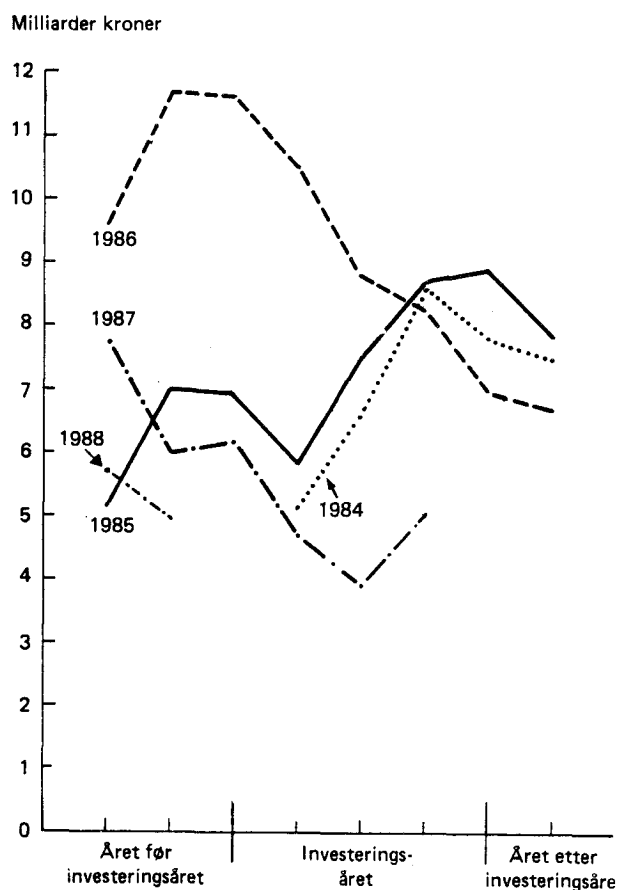
Blokkene 7/4 og 7/7 grenser mot britisk kontinentalgrense. Blokkene 15/2 og 15/3 ligger like nord for Sleipner og grenser mot britisk sokkel og kondensatfeltet Gudrun.

De deler av blokk 33/9 som skal tildeles grenser mot britisk sokkel, Statfjord og Murchison. Blokk 33/12 grenser mot Statfjord, Gullfaks og britisk sokkel hvor Brent ligger.

Anslag for 1987

Anslaget for påløpte investeringskostnader til leting er justert opp fra 3,9 milliarder kroner registrert i forrige telling til 5,0 milliarder kroner i 3. kvartal 1987. Det er ikke noe nytt at anslaget for påløpte kostnader til leting blir justert opp i investeringsåret. Også anslagene for 1984 og 1985 ble justert opp med omlag 2 milliarder kroner i investeringsåret (se figur 3*).

Figur 3* Antatte og utførte påløpte investeringskostnader til leting registrert på forskjellige tidspunkt. 1984-1988

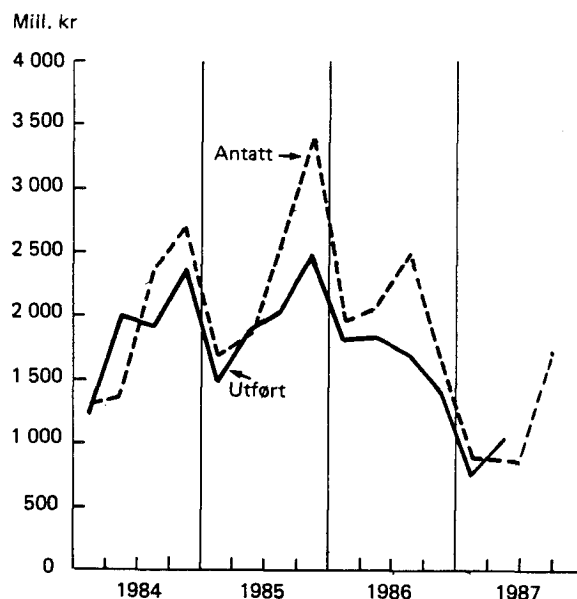


Av figur 3* framgår at det er første gang et kostnadsanslag for 1987 blir oppjustert. Årsaken til oppjusteringen av anslaget for 1987 er økte aktivitetsplaner i operatørselskapene. Den økte aktiviteten henger sammen med boringer på lisenser tildelt i den 11. runden. Det bores blant annet kontinuerlig på de strategiske blokkene (nøkkelblokkene) i nord, selv om verken Saga på 7124/3 og 7125/1 eller Hydro på 7321/8 og 7321/9 hittil har gjort lovende funn.

Den økning i leteaktiviteten som kan registreres nå i forhold til bunn-nivået i 4. kvartal 1986 og 1. kvartal 1987, kan avta hvis det ikke gjøres interessante funn på blokkene som ble tildelt i den 11. konsesjonsrunden. Leteaktiviteten vil da igjen innskrenke seg til i hovedsak å dreie seg om boringer for å kartlegge ressursene i tidligere funn med tanke på utbygging.

Den kvartalsvise utviklingen bekrefter at de kontinuerlige nedgangen i påløpte investeringskostnader til leting er stanset og at de igjen stiger, fra 740 millioner kroner i 1. kvartal til 1031 millioner i 2. kvartal. Anslaget for 3. kvartal er på 1723 millioner kroner (se figur 4*).

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



¹ Registrert i investeringskvartalet. ² Registrert kvartalet etter investeringskvartalet.

Den økende investeringsaktiviteten har også ført til at fallet i leien av borefartøy har stan- set og at den for visse typer rigger har steget noe.

Også antall påbegynte borehull i 2. og 3. kvartal 1987 indikerer en økning i leteaktiviteten. Mens bare 6 hull ble påbegynt i 1. kvartal var tallet i 2. kvartal 13 hull og i 3. kvartal 9 hull.

I de siste årene har antall borefartøydøgn pr. påbegynt letehull ligget mellom 80 og 90. Det blir altså boret på de fleste hullene også i kvar- talet etter at hullene er påbegynt. Derfor kan antall borefartøydøgn stige mens antall påbegynte hull kan gå noe ned.

Antall borefartøydøgn stiger fra 405 i 1. kvartal til 626 i 2. kvartal og ser ut til å bli 812 i 3. kvartal 1987. Det er ventet at aktiviteten vil holde seg på omlag dette nivået også i 4. kvar- tal, og 8 hull antas å bli påbegynt. I så fall vil antall påbegynte hull i 1987 bli 36, som det var i 1986.

2.4 Feltutbygging

Feltutbygging dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til drifts- start. Følgende prosjekter befant seg i denne fasen i 3. kvartal 1987: Ekofisk vanninjeksjon, Gullfaks B og C, Oseberg A og B, Øst-Frigg, Tommeliten, Troll-Oseberg-gassinjeksjon, Sleipner-Øst, Troll-Øst, Veslefrikk og Gyda.

På tre av prosjektene foregår mesteparten av arbeidene på sokkelen. Ekofisk vanninjeksjon, Oseberg B og Gullfaks B er alle plassert på fel- tene.

Ekofisk vanninjeksjon er helt inne i av- slutningsfasen og vil bli registrert sammen med resten av Ekofisk-feltet fra januar 1988. Vann- injeksjonen er ment å skulle øke de utvinnbare reservene i krittformasjonen med 19-27 millioner Sm³. Om vanninjeksjon viser seg å øke de utvinnbare reservene i reservoaret, vil det antakelig bli byg- get enda en vanninjeksjonsplattform.

Gullfaks B er en tradisjonell betongplatt- form og ble i august tauet til feltet. Plattfor- men, som er den minste av de tre på Gullfaks-feltet skal etter planen ikke være produksjonsklar før i desember 1988. Produksjonskapasiteten på Gullfaks B er 150 000 fat/dag.

Oseberg B er en stålplattform hvor mye monteringsarbeid foregår på feltet idet understell og dekk ble fraktet ut hver for seg. Dette arbeidet vil foregå fra august 1987 til desember 1988. Ose-

berg B er en boreplattform som skal monteres sammen med Oseberg A. Til sammen vil de to plattformene utgjøre feltsenteret på Oseberg-feltet. Det skal seinere legges ut undersjøisk produksjonsutstyr. Også stålplattformen som er planlagt bygd og plas- sert på den nordlige delen av feltet, vil bli knyt- tet til feltsenteret med rørledninger.

Aker Stord har bygget dekket til Oseberg A. Modullastingen foregikk våren 1987 og monteringen av dekk og moduler skal være ferdig til årsskiftet 1987/1988. Modullasting består i at de enkelte delene som skal plasseres på dekket fraktes til det verft dekk-rammen er produsert og installeres. Sammenkopling av dekk og betongunderstell på Ose- berg A er planlagt til februar 1988. Plattformen skal etter planen slepes til feltet i juni 1988.

Aker Stord fikk også kontrakten på dekket til Gullfaks C-plattformen. Arbeidet med dekk-ram- men er inne i en tidlig fase. Dekk-rammen skal etter planen være ferdig til april 1988 da modul- lastingen skal starte. Dekket skal etter planen være ferdig utrustet til februar 1989 da det skal koples sammen med betongunderstellet. Plattformen skal ifølge planen taues til feltet sommeren 1989.

Øst-Frigg, Troll-Oseberg-gassinjeksjon og Tommeliten bygges utelukkende ut med undervanns- utstyr og skal nyttiggjøre infrastruktur på tid- ligere utbygde felt. Øst-Frigg og Tommeliten skal etter planene være produksjonsklare i 1988, mens Troll-Oseberg gassinjeksjon skal være operativ fra 1992.

Veslefrikk og Gyda er oljefelt som skal bygges ut med henholdsvis en flytende produksjons- plattform forankret til en bunnfast boreplattform og en tradisjonell stålplattform. Veslefrikk er planlagt ferdig i 1989 og Gyda i 1991.

Troll-Øst og Sleipner-Øst skal begge bygges ut med plattformer med betongunderstell. Invester- ingsarbeidene på disse to prosjektene er inne i en forberedende fase hvor det er kostnader til tjenes- ter som påløper. Betongunderstellet til Sleipner- Øst vil bli støpt i 1990, og fra 1989 vil varekost- nadene. Når Sleipner-Øst går ut av den tyngste varefasen i 1991, vil Troll-Øst gå inn i den fasen hvor etterspørselen etter verkstedprodukter domine- rer.

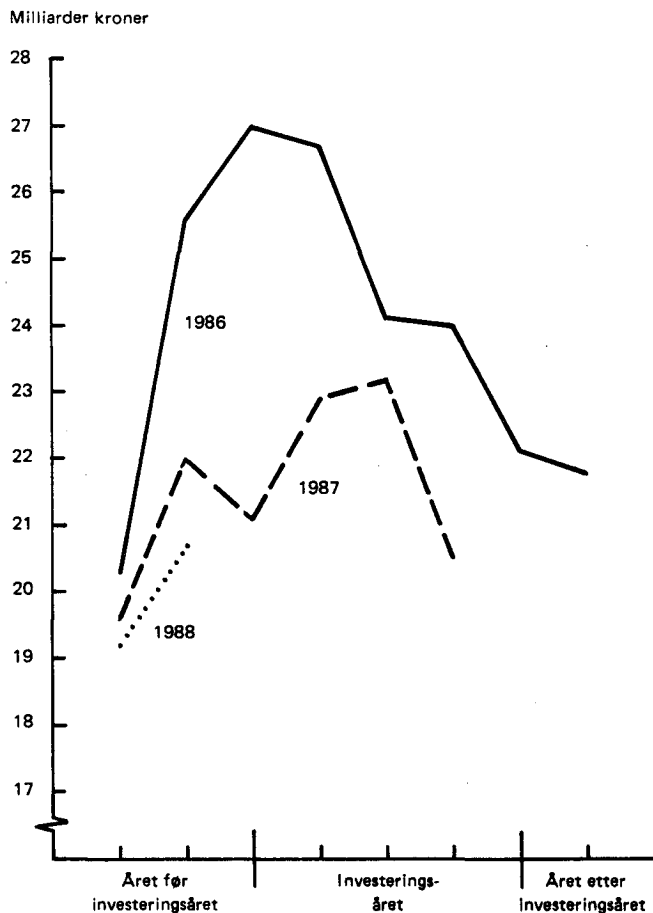
Kostnader og kostnadsanslag for 1987

Kostnadsanslaget for 1987 er registrert seks ganger siden første gangs registrering i mai 1986. Siden første gangs registrering har følgende feltutbyggingsprosjekter kommet til: Tommeliten, Troll-Oseberg-gassinjeksjon, Sleipner Øst,

Troll-Øst, Veslefrikk og Gyda. Ingen av disse prosjektene har imidlertid veid tungt for anslaget for 1987. Det er Oseberg A og B og Gullfaks B og C som er de tunge prosjektene i 1987.

Anslaget for påløpte investeringskostnader til feltutbygging er fremdeles usikkert og kan ennå bli justert noe ned (se figur 5*).

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



Nedjusteringen av anslaget fra forrige telling for påløpte kostnader til feltutbygging i 1987 har sammenheng med overbudsjettering, men kan også indikere at endel prosjekter ligger noe etter tidsplanen. En liten forsinkelse eller utsettelse av et større arbeid eller vareinnkjøp kan gi betydelige endringer i årsanslag.

Kostnader påløpt i utlandet

Byrået registrerer også kostnader til varer og tjenester som påløper i utlandet (se tabell 5*).

Tabell 5* Kostnader til feltutbygging til varer og tjenester påløpt i utlandet. 1. halvår 1987

	Totale kostnader		Påløpt i utlandet	
	Mill.kr		Mill.kr	Prosent
I alt ¹	7831		1450	18,5
Varer	4665		998	21,4
Tjenester ..	3166		452	14,3

¹ Unntatt produksjonsboring.

Kostnader til varer påløpt i utlandet er registrert i flere år, og har ligget mellom 15 og 21 prosent fra 1984 til 1986. Tallet for første halvår 1987 på 21,4 prosent kan derfor synes som et rimelig tall utfra hva som er registrert tidligere.

På grunn av måten disse tallene registreres på, er det imidlertid liten grunn til å anta at de er for lave. Det har sammenheng med at det er operatørselskapene som rapporterer til Byrået, og de har begrenset mulighet til å rapportere leverandørenes og underleverandørenes kjøp i utlandet. Tallene gir derfor ikke et utfyllende bilde av norsk og utenlandsk andel av leveranser til påløpte investeringskostnader til feltutbygging, men bare hvor stor del av leveransene som operatørselskapene plasserer i utlandet.

2.5 Felt i drift

Påløpte investeringskostnader til felt i drift har siden 3. kvartal 1986 steget kraftig fra kvartal til kvartal, og lå i 1. kvartal 1987 på 1,3 milliarder kroner og i 2. kvartal på 1,9 milliarder kroner. Dette skyldes i hovedsak oppjekkingsarbeidene på Ekofisk-feltet som ble fullført etter planene sommeren 1987. Investeringsarbeider på Gullfaks A og på Statfjord-feltet er også betydelige.

Det er liten grunn til å vente at anslaget for påløpte investeringskostnader i felt i drift, som nå er registrert til 5,6 milliarder kroner, vil bli særlig nedjustert.

Det omfang og den karakter som investeringer i felt i drift har i 1987 og delvis vil få i 1988 gjør at disse investeringene må ses sammen med investeringene i feltutbygging når det gjelder samlet etterspørsel etter varer og tjenester.

3. PRODUKSJON

Produksjonstallene for både råolje og naturgass for 1987 vil være preget av stengningen av Ekofisk-feltet, Statpipe og Statfjord A i august 1987. I forbindelse med jekkeoperasjonen på Ekofisk-feltet ble det også foretatt vedlikeholdsarbeider på feltet og i rørledningssystemene. Stengningen av Ekofisk-feltet, som varte i 3 uker, berørte også feltene Valhall og Ula. Produksjonen av olje og gass fra disse feltene ble derfor langt mindre enn vanlig. Produksjonen av kondensat og gass fra Heimdal ble redusert grunnet vedlikehold i Statpipe-systemet. Deler av Statfjord-feltet ble stengt for vedlikehold i 12 døgn i august, noe som allikevel bare medførte en mindre reduksjon i produksjonen av olje, da det bare var Statfjord A-plattformen som var stengt, B- og C-plattformene produserte uten avbrudd. I nedstengningsperioden ble det ikke produsert gass for salg fra feltet.

3.1 Produksjon av råolje

På OPECs ministermøte i slutten av juni fastsatte de olje-eksporterende landene produksjonskvoter for 2. halvår 1987. Norske myndigheter besluttet den 9. juli at den vedtatte produksjonsbegrensningen på 7,5 prosent i forhold til planlagt

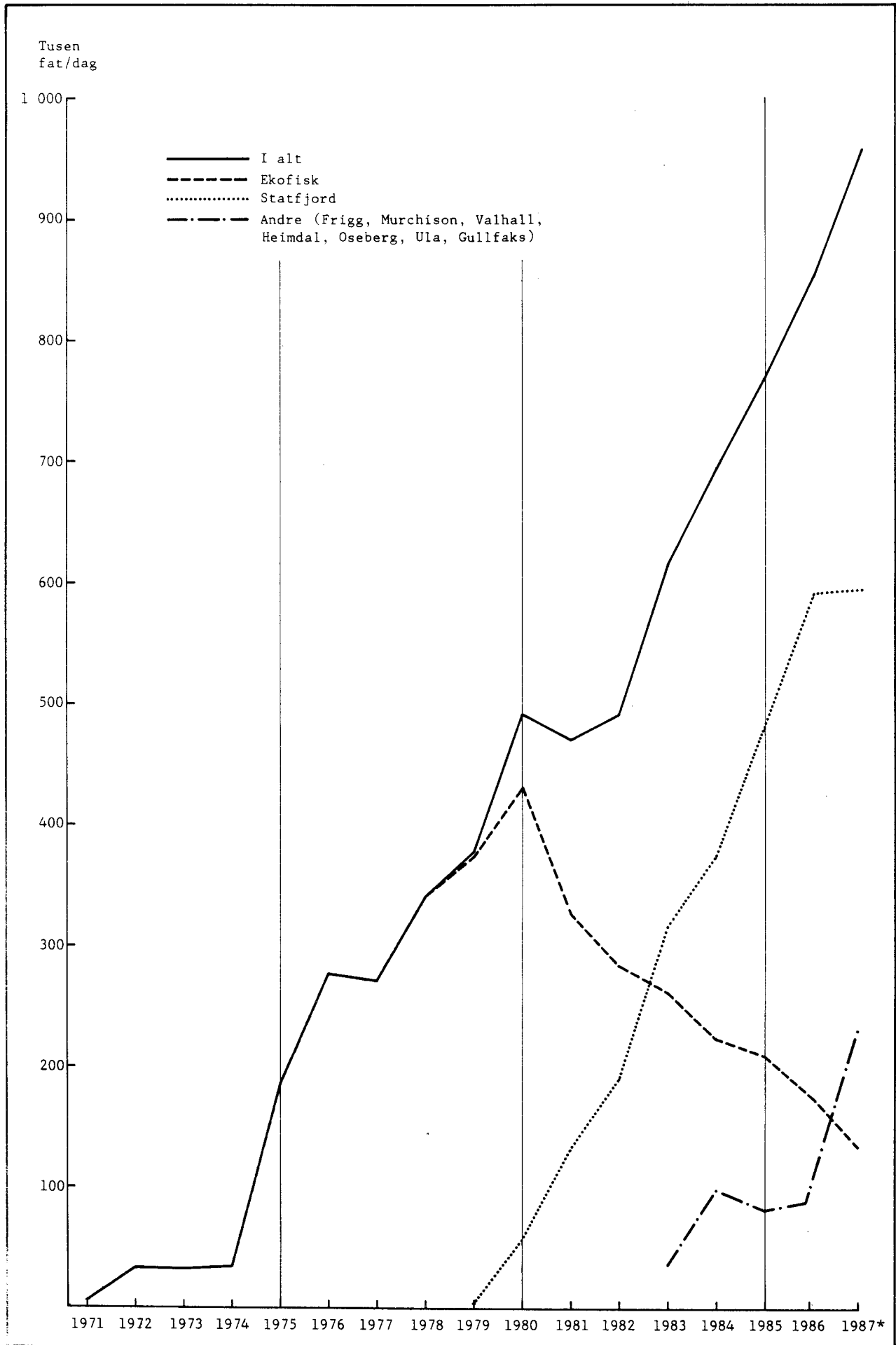
produksjon skulle gjelde ut 1987.

Produksjonen av råolje var 31,8 millioner tonn fra januar til og med august 1987. I samme periode i 1986 var produksjonen 26,6 millioner tonn. Økningen i produksjonen skyldes at tre nye felt kom i produksjon i 1987; Oseberg, Ula og Gullfaks (se figur 6*). Det har også vært en økning i produksjonen på Statfjordfeltet. Om lag 2 millioner tonn av økningen fra januar-august 1986 til januar-august 1987 skyldes nedsatt produksjon i april 1986 på grunn av streik.

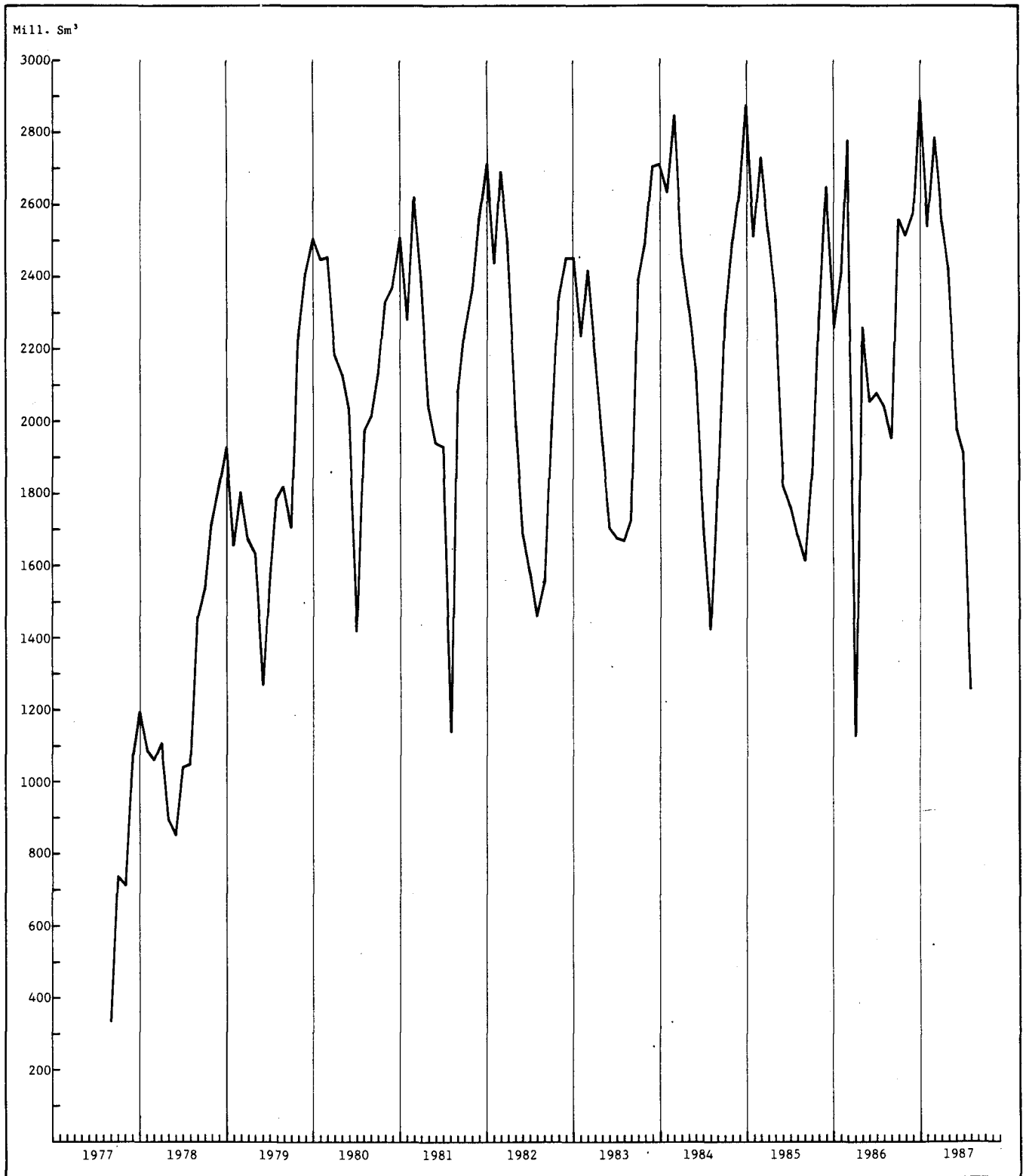
3.2 Produksjon av gass

Gassproduksjonen er unntatt de vedtatte produksjonsbegrensningene. Her er det salgskontraktene som bestemmer produksjonsnivået. Produksjonen av gass varierer forholdsvis sterkt gjennom året, med en bunn i juli/august og en topp i vintermånedene (se figur 7*). Produksjonen av gass steg fra 17 416 millioner Sm³ i perioden januar til og med august 1986 til 18 760 millioner Sm³ i samme periode 1987. Økningen i produksjonen skyldes Ula og Gullfaks, som ikke var kommet i produksjon denne perioden i 1986. I tillegg var produksjonen i april 1987 større enn i samme måned foregående år da streik stoppet produksjonen.

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



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



4. MARKEDSUTVIKLINGEN

4.1 Etterspørselsutviklingen

Prisfallet på råolje i 1986 medførte at oljeforbruket i verden nådde sitt høyeste nivå siden 1981. Energibyrået (IEA) antar i sine siste bulletiner at etterspørselen etter olje har flatet ut, men virkningene av de lavere oljeprisene i 1986 varierer sterkt fra region til region.

Ifølge IEA lå oljeforbruket i OECD-land 1. halvår 1987 omlag 1 prosent høyere enn i samme periode i 1986. Anslag for 2. halvår viser at forbruket i denne perioden også vil ligge om lag 1 prosent over forbruket i tilsvarende periode året før. Denne økningen er ventet utfra nåværende råolje- og produktpriser, og utfra forutsetningen om en økonomisk vekst i OECD-området på 2,25 prosent i forhold til 1986.

I 1. kvartal 1987 reduserte OECD-landene lagrene med om lag 1,2 millioner fat/dag. Dette er

mer enn forventet. For resten av året er det forventet liten endring av lagerbeholdningene. Etterspørselen etter olje fra utgangen av 1. kvartal fram til august 1987 har vært større enn forventet. Dette kan skyldes oljeselskapenes lageroppbygging. Det er to hovedgrunner til at oljeselskapene ønsker å bygge opp lagre nå. For det første er tilgangen på råolje usikker grunnet krigshandlingene mellom Iran og Irak. I den seinere tiden er også forsyningsveien for olje fra Midt-Østen mer usikker enn vanlig. For det andre kan lageroppbyggingen skyldes at oljeselskapene venter en prisoppgang.

Veksten i forbruket i OECD-landene av bensin og flybensin lå i 1. kvartal 1987 litt under gjennomsnittsveksten for 1986. En årsak til dette kan være prisforhøyelsene som ble iverksatt desember 1986. Forbruket av tung fyringsolje viser en moderat vekst på 1,5 prosent i 1. kvartal, noe som står i sterk kontrast med veksten i 2. halvår 1986 på 8 prosent (se tabell 6*).

Tabell 6* Leveranser fra raffineriene i OECD-landene¹. 1986-1987. Mill. fat/dag og prosent

	1. halvår			2. halvår			1. kvartal		
	1985	1986		1985	1986		1986	1987	
I alt	33,98	34,65	2,0	34,05	34,96	2,7	35,46	36,12	1,9
Nafta	4,34	4,33	-0,2	4,30	4,33	0,5	4,65	4,90	5,4
Flybensin	1,83	1,93	5,8	1,97	2,06	4,5	1,88	1,96	4,3
Bensin	10,50	10,68	1,7	10,86	11,26	3,7	10,19	10,38	1,9
Destillater	9,05	9,47	4,6	8,69	8,62	-0,9	10,44	10,39	-0,6
Tung fyringsolje	5,06	4,82	-4,8	4,51	4,88	8,1	5,17	5,25	1,5
Andre	3,20	3,43	6,9	3,72	3,82	2,8	3,12	3,23	3,7

¹ Olje brukt som brensel i raffineriene og drivstoff for skip er inkludert.

K i l d e: IEA Oil Market Report.

Økningen i salget av petroleumsprodukter var særlig sterk i sommermånedene i 1986. Dette skyldtes at forbrukerne skaffet seg fyringsolje på et tidligere tidspunkt og i et større omfang enn normalt. Overgangen fra gass til tung fyringsolje stanset imidlertid opp i de fleste markeder på grunn av økningen i prisen på tung fyringsolje mot slutten av 1986 og i 1987. Veksten i bensinforbruket i USA ser også ut til å bli adskillig mindre i 1987 enn i 1986. USA står for 70 prosent av OECD-landenes bensinforbruk.

I tiden som fulgte umiddelbart etter fallet i oljeprisene i januar 1986 ble det ventet at pris-

reduksjonen på en så viktig vare som olje skulle føre til oppgang i den økonomiske aktivitet i OECD-området. Oljeprisfallet ville ha en gunstig innvirkning på konjunktur-utviklingen, noe som ville medføre økt etterspørsel etter energivarer og særlig olje. Det har i ettertid vist seg at økningen i produksjonen f.eks. i den bearbeidende industrien i OECD-området var like stor fra 1984 til 1985 som fra 1985 til 1986. Dette innebærer ikke at nedsatt råoljepris ikke har hatt en gunstig innvirkning på konjunkturutviklingen, men innvirkningen har neppe vært stor nok til å øke veksttakten i etterspørselen etter petroleumsprodukter.

4.2 Produksjonsutviklingen i OPEC-landene og oljeprisutviklingen

OPEC-landenes respons på de høye oljeprisene som viste seg på spotmarkedet etter OPECs ministermøte i slutten av juni i år var svært forskjellige. Noen eksportører solgte til høye priser på spotmarkedet, noen økte eksporten innenfor rammen av OPECs fastprissystem, mens andre (Saudi Arabia) påla seg ekstra produksjonsbegrensninger i juni.

Produksjonskvotene som ble fastsatt for 2. halvår 1987 var 16,6 millioner fat/dag. Dette betød en økning fra 1. halvårs kvoter som var 15,8 millioner fat/dag. Fremdeles var kriteriet for fastsettelsen av produksjonen at det skulle være mulig å selge olje på kontrakter til 18 USD/fat.

Det viste seg imidlertid at produksjonen fra OPEC-landene allerede i juli oversteg kvotene med 1,6 millioner fat/dag. For august er produksjonen anslått til 19,7 millioner fat/dag, 3,1 millioner fat/dag over den fastsatte kvoten. Det er særlig Iran, De Forenede Arabiske Emirater og Kuwait som har produsert over kvoten. Saudi Arabia, som tidligere har fungert som svingprodusent og heller produsert mindre enn sin tildelte kvote, økte også produksjonen utover de fastsatte rammer. Dette kan tolkes som et tegn til de andre OPEC-landene at landet denne gangen ikke er villig til å være svingprodusent, av redsel for å miste markedsandeler. En del av denne oljen har gått til lageroppbygging i produsentlandene, selv om størsteparten av produksjonsøkningen er eksportert.

På grunn av dollarens fall i valutamarkedet hadde OPEC-landene valget mellom å øke prisen på olje eller å øke produksjonen for å opprettholde inntektene sine. Flere av OPEC-landene er i en vanskelig økonomisk situasjon etter to år med betydelig lavere oljepriser enn i tidligere år.

I juli steg spotprisene på råolje til over 20 USD/fat. Dette førte til at flere av OPEC-landene begynte å selge olje i spotmarkedet, fordi prisen her var høyere enn kontraktsprisen. Den høye spotmarkedsprisen i juli hadde sammenheng med krigstilstanden i den Persiske Gulf (se tabell 7*).

Tabell 7* Spotprisnoteringer på Brent Blend.
Juni 1987 - august 1987. USD/fat

Dato	USD/fat
1. juni	18,60
8. juni	18,70
15. juni	18,75
22. juni	19,00
6. juli	19,05
13. juli	19,50
20. juli	20,25
27. juli	20,25
3. august	19,85
10. august	19,85
17. august	19,50
24. august	18,50
31. august	17,90

K i l d e: Petroleum Intelligence Weekly.

Da det fra slutten av august ble klart at forsyningene fra den Persiske Gulf gikk som normalt, forsvant insitamentet for å sikre seg råolje. Dermed sank spotprisene. Dette medførte at kjøpere tok minimum av det kontraktfestede volum og inngikk færre kontrakter, noe som medførte at mer olje blir omsatt i spotmarkedet. Dette innebærer sannsynligvis at OPECs bestrebelser på å gjeninnsette systemet med offisielle salgspriser er vanskeliggjort og at den spekulative spotprisen igjen spiller en større rolle enn for ett år siden.

5. REGNSKAPSSTATISTIKK 1986

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde sterkt reduserte inntekter i 1986, ifølge oppgaver fra Statistisk Sentralbyrås regnskapsstatistikk. Denne statistikken omfatter foretak i bransjene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. Statistikken dekker dermed all virksomhet i disse foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

Salgsinntektene i foretakene gikk ned fra 133,5 milliarder kroner i 1985 til 95,8 milliarder kroner i 1986, dvs. en nedgang på nær 38 milliarder kroner eller 28 prosent. Nedgangen har sammenheng med det kraftige oljeprisfallet siste år.

De reduserte salgsinntektene førte til drastisk nedgang i foretakenes resultater. Driftsresultatet gikk ned fra 54,4 milliarder kroner i 1985 til 20,1 milliarder kroner i 1986, en nedgang på vel 34 milliarder kroner eller 63 prosent. Resultatet før skatt og andre årsoppgjørdisposisjoner gikk ned med 38 milliarder kroner til 16 milliarder kroner. Dette er de svakeste resultatene som er målt hittil i 1980-årene.

Årsoverskuddet etter skatt og andre årsoppgjørdisposisjoner ble redusert fra 13,4 milliarder kroner i 1985 til 4,8 milliarder i 1986. Årsoverskuddet utgjorde 5 prosent av salgsinntektene siste år mot 10 prosent året før. Til tross for det sterke fallet i årsoverskuddet var det bare en mindre nedgang i utdelt utbytte fra 7,1 milliarder kroner i 1985 til 6,4 milliarder kroner i 1986.

Nedgangen i salgsinntektene førte til sterk reduksjon i skatter og avgifter. Beregnet skatt på inntekt og formue ble redusert fra 39,1 milliarder kroner i 1985 til 10,5 milliarder kroner i 1986. Royalty og andre særavgifter på salgsinntektene gikk ned fra 17,0 til 10,3 milliarder kroner. Til sammen utgjorde disse skattene og avgiftene 22 prosent av salgsinntektene i 1986 mot 42 prosent året før.

Avkastningen av totalkapital (totalrentabilitet før skatt) gikk kraftig tilbake fra 45 prosent i 1985 til 17 prosent i 1986, mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) gikk ned fra 92 prosent til 27 prosent. Egenkapitalrentabiliteten i oljeforetakene kom dermed ned på omtrent samme nivå som i store industriforetak de senere år, mens totalrentabiliteten fortsatt lå godt over nivået i industrien.

Totalkapital bokført i foretakene var ved utgangen av 1986 132,6 milliarder kroner, fratrukket akkumulerte skattemessige avskrivninger. Dette var 5 prosent mindre enn ved inngangen til året. Av totalkapitalen ved utgangen av året var 20 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 80 prosent i anleggsmidler (mesteparten varige driftsmidler). 79 prosent av totalkapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egenkapital. Langsiktig gjeld til selskap innen samme konsern utgjorde hele 33 prosent av totalkapitalen, mens egenandelen var 15 prosent. Gjennom 1986 var det betydelig nedgang i verdien av omløpsmidler og kortsiktig gjeld som følge av redusert

inntjening og lavere skattegjeld. Derimot var det vekst i anleggsmiddelkapitalen og spesielt sterk vekst i langsiktig gjeld. Disse postene økte gjennom året med henholdsvis 7 og 12 prosentenheter målt i forhold til totalkapitalen. Den sterke tilførselen av langsiktig gjeld bidro til å styrke den finansielle strukturen i foretakene i en periode med usikre forventninger om framtidig inntjening i olje- og gassvirksomheten.

I tallene nevnt foran er ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (se tabell 28, 29, 31 og 32). Staten dekker nå direkte en betydelig del av investeringskostnadene på kontinental-sokkelen. Ved utgangen av 1986 var totalkapitalen knyttet til det direkte statlige engasjementet 27,9 milliarder kroner, en økning på 10,8 milliarder kroner fra foregående år (se tabell 30). Staten tjener foreløpig ikke penger på dette engasjementet. I 1986 påløp det et årsunderskudd på 0,9 milliarder kroner mot 0,7 milliarder kroner i 1985.

6. PETROLEUMSVIRKSOMHETEN PÅ DANMARKS, STORBRI-TAN- NIAS OG NEDERLANDS SOKKEL I 1986

6.1 Danmark

Leting

Siden 1984 har det vært to tildelingsrunder på dansk kontinentalsokkel. Ved tildelingen av lisensene forpliktet selskapene seg til å bore 39 hull, omlag halvparten er imidlertid betinget av at det gjøres interessante funn. De letehull Dansk Undergrunds Consortium er forpliktet til å utføre kommer i tillegg.

Det er pr. 1/1 1987 i alt boret 92 undersøkelses- og avgrensningshull på dansk sokkel, hovedsakelig i Central Graven i Nordsjøen. Sokkelen rundt Bornholm peker seg ut som et lovende område utenfor Nordsjøen. Det er ennå ikke boret her, men seismiske undersøkelser og funn på polsk område indikerer gode muligheter for funn.

I 1986 ble det boret 4 undersøkelseshull på strukturer i Central Graven. En av boringene førte til testproduksjon av olje. Dansk Undergrunds Consortium boret i 1986 3 avgrensningshull i samme område. Som følge av disse boringene ble oljefeltet Øst-Rosa erklært kommersielt 4. juni 1986 og gassfeltene Vest-Lulu og Lulu-strukturene 21. desember 1986. Oljefeltet Boje ble erklært kommersielt 30. april 1986. Ytterligere 4 felt vurderes i selskapene med henblikk på kommersialitetserklæring.

Produksjon og reserver

Produksjonen av olje kom i 1986 fra fire felt: Dan, Gorm, Skjold og Rolf. Rolf ble satt i drift i begynnelsen av året. Videre produserer gassfeltet Tyra også noe olje.

Verdien av den samlede olje- og gassproduksjonen var i 1985 omlag 8 milliarder danske kroner. Økningen fra 1984 var på omlag 2,7 milliarder kroner. Denne skyldtes spesielt økningen i produksjon av salgsgass, som utgjør omlag 70 prosent av den totale produksjonen, som steg fra 232 millioner Sm³ i 1984 til 1064 millioner Sm³ i 1985. Veksten i gassproduksjonen ble stor også i 1986, med en økning på 740 millioner Sm³ sammenlignet med året før.

Oljeproduksjonen steg fra 3,5 millioner Sm³ i 1985 til 4,3 millioner Sm³ i 1986. På tross av økningen i produksjonen ble verdien redusert, fra rundt 6,3 milliarder danske kroner i 1985 til rundt 3,3 milliarder danske kroner i 1986.

Av den samlede gassproduksjonen i 1986 på 2,6 milliarder Sm³ ble 70 prosent solgt til Dansk Olie og Naturgass a/s. 25 prosent ble injisert i Gorm for å opprettholde trykket i reservoaret. 5 prosent av gassen ble brukt som brensel på feltinstallasjonene eller avfaklet. De oppdagede og gjenværende reserver på dansk kontinentalsokkel framgår av tabell 8*.

Tabell 8* Utvinnbare reserver på dansk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1986

	Olje ¹	Gass
	Mill.Sm ³	Mrd.Sm ³
Opprinnelig utvinnbare reserver		
Felt i produksjon eller under utbygging.....	82	72
+ Mulige nye funn.....	99	100
= Opprinnelige reserver i alt.	181	172
- Produsert pr. 31/12 1986....	18	5
= Gjenværende reserver i alt..	163	167

¹ Inklusiv kondensat.

K i l d e: Årsrapport 1986, Energistyrelsen Danmark

Kostnader til leting og feltutbygging

Selskapenes samlede kostnader steg fra 3,6 milliarder kroner i 1984 til omlag 4,2 milliarder danske kroner i 1985. Veksten skyldtes hovedsakelig økte kostnader til felt i drift og økt letevirkoshet. I 1986 vil utgiftene bli omlag 3,4 milliarder danske kroner (se tabell 9*).

Kostnadene til leting steg i 1985 til rundt 1 370 millioner kroner, noe som i hovedsak skyldtes økt aktivitet i og med tildelingen av blokker i den første konsesjonsrunden. Utgiftene for 1986 anslås å bli omlag 650 millioner kroner.

Investeringene i feltutbygging var de samme i 1985 som i 1984, rundt 2 milliarder kroner. De samlede utbyggingsinvesteringene for 1986 er omlag 1,9 milliarder kroner.

Investeringene i felt i drift steg i 1985 til rundt 800 millioner danske kroner.

Tabell 9* Kostnader og investeringer på dansk kontinentalsokkel. 1982-1986. Mill. dkr

	1982	1983	1984	1985	1986*
I alt	4970	5440	3573	4174	3400
Leting	566	1264	1020	1370	650
Feltutbygging....	4026	3699	1986	2025	1900
Felt i drift	378	477	567	779	850

6.2 Storbritannia

Leting

Antallet lete- og avgrensningshull var i 1986 113 mot 157 i 1985. Av de 113 letehullene var 73 undersøkelseshull mens 40 var avgrensningshull. 90 prosent av boreaktiviteten var lokalisert til Nordsjøen. Fjorten funn ble gjort: 5 olje, ett olje- og gass, 7 gass og ett gass og kondensat. Den 10. konsesjonsrunden ble annonsert 15. juli 1986. Runden besto av 127 blokker, de fleste i områdene rundt eksisterende olje- og gassfelt i Nordsjøen. Letekostnadene var 1 019 millioner pund, som er en reduksjon på 30 prosent fra 1985. Reduksjonen reflekterer nedgangen i antall borede lete- og avgrensingsbrønner (se tabell 10*).

Tabell 10* Antall påbegynte letehull og kostnader til leting på Storbritannias kontinentalsokkel. 1980-1986

År	Påbegynte	
	letehull	Letekostnader
	Antall	Mill. pund
1980	54	379
1981	74	550
1982	111	875
1983	128	993
1984	182	1395
1985	157	1450
1986*.....	113	1019

K i l d e: Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987.

Produksjon og reserver

To nye felt på den britiske kontinentalsokkel kom i drift i 1986, Petronella og Balmoral. Dermed er 32 felt i produksjon på britisk sokkel.

Den tidligere veksten i britisk oljeproduksjon har i løpet av 1986 stoppet opp, men produksjonen har holdt seg stabil fra 1985, med en svak nedgang fra 127,5 millioner tonn til 127,0 millioner tonn i 1986. Prognoser for olje- og kondensatproduksjonen viser imidlertid et betydelig fall i åra som kommer (se tabell 11*).

Tabell 11* Prognose for produksjon av olje. 1987-1991. Millioner metriske tonn

År	Oljeproduksjon
1987	115-130
1988	105-125
1989	95-120
1990	85-115
1991	70-105

K i l d e: Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987

Den totale gassproduksjonen på 45 milliarder Sm³ i 1986 viste en økning på 2 milliarder Sm³ siden 1985-nivået.

Gjenværende reserver på Storbritannias kontinentalsokkel framgår av tabell 12*.

Tabell 12* Utvinnbare og gjenværende reserver¹ på britisk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1986

	Olje		Gass	
	Millioner metriske tonn		Milliarder Sm ³	
Opprinnelig utvinnbare reserver				
Felt i produksjon eller under utbygging.....	1630		1170	
+ Mulige nye funn.....	30		42	
= Opprinnelige reserver i alt.....	1660		1212	
- Produsert pr. 31/12 -86...	952		578	
= Gjenværende reserver i alt	710		634	

¹ Anslaget gjelder reserver både på land og til havs.

K i l d e: Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987.

Feltutbygging og felt i drift

13 prosjekter ble vedtatt utbygd i 1986 hvorav 6 oljefelt og 7 gassfelt. 11 nye prosjekter ble i mai 1987 vurdert med hensyn på utbygging, og det er ventet at ytterligere mellom 15 og 20 nye prosjekt vil bli vurdert i løpet av året.

Kostnadene til feltutbygging til olje- og gassfelt er redusert i 1986. For oljefelt er reduksjonen på 8 prosent i forhold til 1985, og for gassfelt er nedgangen på 33 prosent. Kostnadene til utbygging av oljefelt har vært stabile de siste 4 åra. Kostnadene til utbygging av gassfelt har derimot vist en markert nedgang siden toppnivået i 1984 (se tabell 13*).

Tabell 13* Investeringskostnader til utbygging av olje- og gassfelt. Storbritannia. 1980-1986. Millioner pund

År	I alt	Oljefelt	Gassfelt
1980	2374	2157	217
1981	2759	2479	280
1982	2911	2304	607
1983	3016	1768	1054
1984	3054	1806	1248
1985	2799	1859	940
1986*.....	2337	1709	628

K i l d e: Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987.

Kostnadene til investeringene på felt i drift fordelte seg i 1986 med 1730 millioner pund på oljefelt og 412 millioner pund på gassfelt, noe som totalt er en nedgang på 5 prosent fra 1985. Fordi så mange felter er i drift, er kostnadene til investeringer i felt i drift nesten like store som til feltutbygging (se tabell 14*).

Tabell 14* Investeringskostnader til felt i drift.
1980-1986. Millioner pund

År	I alt	Oljefelt	Gassfelt
1980	699	591	108
1981	1004	879	125
1982	1309	1145	164
1983	1495	1315	180
1984	1733	1536	197
1985	2248	1918	330
1986*.....	2142	1730	412

K i l d e: Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987.

Kostnadsvariasjonene i produksjonen av olje er store. De fleste felt som ble satt i drift før 1980 var store og relativt billige å bygge ut, og gjennomsnittskostnadene pr. fat olje ligger på omlag 10 USD (1986-priser).

De nyere feltene er mindre og dyrere å bygge ut, kostnadsgjennomsnittet pr. fat for felt med produksjonsstart mellom 1980 og 1986 er estimert til å ligge på omlag 14 USD/fat. Felt som nå er under utbygging vil ha en gjennomsnittskostnad på rundt 16 USD/fat. Dette er lavere enn for 1985, noe som viser at forsøkene på å redusere utbyggingskostnadene på endel prosjekt har lyktes.

Stabiliseringen av oljeprisen som har vist seg i 1987 har ført til at flere mindre felter nå blir lønnsomme å bygge ut, noe også ny teknologi og etableringen av et nytt gassledningsnett i britisk sektor bidrar til. Videre har en 10 prosents reduksjon i avgiften til staten gjort det mer lønnsomt å satse på mindre felter.

6.3 Nederland

Leting

Det ble ikke tildelt nye letelisenser på nederlandsk område i 1986. I alt var det pr. 31. desember 1986 boret på 82 letelisenser.

Den 6. konsesjonsrunden ble lyst ut 1. januar 1986, 93 blokker ble lyst ut. Den 7. konsesjonsrunden ventes å bli lyst ut 1. oktober 1988.

Leting på land

Det ble i 1986 boret 12 letehull på land, i 2 av hullene ble det funnet gass. Ingen nye oljefunn ble gjort på land i 1986. I 1985 ble det boret 15 hull på land.

Tre avgrensningshull ble boret på land i 1986, alle hull var gassførende. Nedgangen i antall borede avgrensningshull i 1986 var stor, bare en fjerdedel sammenholdt med 1985, hvor 12 hull ble boret på land.

Leting til havs

Det ble i 1986 boret 25 letehull på nederlandsk sokkel, hvorav 2 medførte funn av olje, 9 funn av gass, mens 14 hull var tørre. Fallet i oljeprisen medførte nedgang i antall borede hull til havs, på omlag 30 prosent sammenholdt med 1985 (25 hull mot 36). 1985 var imidlertid et år med mange borede letehull, også sammenholdt med gjennomsnittet for årene 1982 til 1984.

Det ble boret 5 avgrensningshull på sokkelen, og påvist olje i 2 og gass i 2, mens ett var tørt. Antallet borede avgrensningshull i 1985 var 7.

Totalt gikk antall borede hull, og evaluering av tidligere oppdagede funn ned med omlag 36 prosent i 1986 sammenholdt med foregående år. Hovedårsaken til dette var fallet i oljeprisen på verdensmarkedet. De fleste selskapene utsatte planlagte investeringer i påvente av prisoppgang.

Tabell 15* viser en oversikt over lete- og avgrensningshull som ble boret i 1986.

Tabell 15* Lete- og avgrensningshull boret på land og til havs. 1986

	Totalt	Olje	Gass	Tørr
På land				
Lete hull	12	-	2	10
Avgrensnings- hull	3	-	3	-
Til havs				
Lete hull	25	2	9	14
Avgrensnings- hull	5	2	2	1

K i l d e: Natural gas and oil of the Netherlands 1986.

Produksjon og reserver

Til og med 1981 foregikk all nederlandsk oljeproduksjon på land. Først i 1982 begynte produksjonen av olje til havs. I 1984 var produksjonen til havs høyere enn produksjonen på land og i 1986 utgjorde produksjonen til havs 73 prosent av Nederlands oljeproduksjon på 4628 tusen tonn. Aktiviteten til havs er større enn på land målt i antall nye produksjons- og vanninjeksjonsbrønner som er boret i 1986 (18 mot 2 på land). På land ble 15 brønner midlertidig stengt på grunn av fallet i oljeprisen.

Produksjonen av nederlandsk olje i perioden 1980-1986 framgår av tabell 16*.

Tabell 16* Nederlands produksjon av olje. 1980-1986. 1000 tonn

År	Totalt	På land	Til havs
1980	1280	1280	-
1981	1315	1315	-
1982	1625	1477	149
1983	2589	1479	1110
1984	3086	1340	1746
1985	3728	1227	2502
1986	4628	1235	3393

K i l d e: Natural gas and oil of the Netherlands 1986.

Fram til 1969 foregikk all gassproduksjon på land. I 1970 ble mindre mengder gass produsert til havs. Fremdeles står produksjonen av gass på land for brorparten, med 79 prosent i 1986. Nederlands andel av den totale gassproduksjonen i Nordsjø-landene i 1986 var 21 prosent.

Hittil i 1987 har 7 nye gassfelt kommet i produksjon, hvorav 6 er til havs.

Nederlands produksjon av gass framgår av tabell 17*.

Tabell 17* Nederlands produksjon av gass. 1980-1986. Millioner Sm³

År	Totalt	På land	Til havs
1980	90311	78209	12102
1981	82727	70928	11798
1982	71078	60004	11073
1983	74705	61533	13172
1984	75139	59352	15787
1985	80644	64573	16071
1986	74029	58480	15549

K i l d e: Natural gas and oil of the Netherlands 1986.

Reserveanslaget både for gass og olje ble nedjustert i 1986 i forhold til 1985. Mengden av utvinnbare gassreserver ble nedjustert med 39 milliarder Sm³ i 1986, noe som tilsvarer en reduksjon på 2 prosent i forhold til foregående år. Oljereservene ble nedjustert med over 3 millioner Sm³, eller omlag 5 prosent i forhold til 1985.

Nederlands petroleumsreserver pr. 1. januar 1987 er vist i tabell 18*.

Tabell 18* Nederlands utvinnbare petroleumsreserver pr. 1. januar 1987. Milliarder Sm³

	Olje	Gass
Opprinnelig utvinnbare reserver	87	3 109
- Produsert til nå	56	1 394
= Gjenværende reserver	31	1 815
+ Mulige nye funn	44	140
= Gjenværende reserver i alt .	75	1 955

K i l d e: Natural gas and oil of the Netherlands 1986.

Kilder

Olje og Gas i Danmark, Årsrapport 1986,

Energistyrelsen

Development of the Oil and Gas Resources of the United Kingdom 1987, Department of Energy

Natural gas and oil of the Netherlands 1986

Oljedirektoratets årsberetning 1986

Faktaheftet 1986, Olje- og energidepartementet

IEA Oil Market Report

Petroleum Intelligence Weekly

Aktivitetsnivået framover, Oljedirektoratet 1986

Felt i følge på Haltenbanken, Oljedirektoratet 1987

ENGLISH SUMMARY

**INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY,
3RD QUARTER 1987**

The investment survey for the 3rd quarter of 1987 shows that the estimate for accrued investment costs for extraction of crude petroleum and natural gas has been reduced from 34.3 thousand million kroner to 33.4 thousand million kroner since the previous survey.

The estimate for 1987 is now based on actual investments made in the 1st and 2nd quarters and estimates for the 3rd and 4th quarters. It is probable that the estimate for 1987 can be further reduced, but no major changes are expected.

The 1988 estimate, which is registered for the second time this quarter, has been increased from 27.8 to 30.5 thousand million kroner. The estimate for 1988 also includes costs for fields such as Draugen, Snorre and Heidrun, where the oil companies have plans for development which the Norwegian parliament has not yet sanctioned.

None of these fields will be sanctioned for development by the Norwegian parliament until January-February 1988 at the earliest. Oseberg Nord, however, has been approved for development, and if the group of owners so decides, development can be started immediately.

The 1987 estimate for accrued exploration costs has been increased in comparison with the estimate in the previous survey; this is the first increase of an estimate for exploration since the fall in oil prices in January 1986. Exploration costs, which had fallen each quarter since the 2nd quarter 1986, rose again from the 1st to 2nd quarter 1987.

Exploration

Exploration covers all licences operated in the exploration phase, defined as the period between the granting of a licence and the time when commercial development is sanctioned by the authorities. All costs in this period are considered as exploration costs, including costs for field development studies.

Exploration costs were 7.8 thousand million kroner in 1985 and 6.7 thousand million kroner in 1987. The estimates for 1987 and 1988 are both 5.0

thousand million kroner. The estimate for exploration costs for 1987 has been increased from 3.9 thousand million kroner in the previous survey.

The oil companies have increased their investments in exploration from 760 million kroner in the 1st quarter to 1 031 million kroner in the 2nd quarter 1987. The estimate for the 3rd quarter of 1987 is 1 723 million kroner.

The investments actually made by the oil companies, and their estimates for exploration costs, have been increased because the actual exploration activity has been stepped up in comparison with the assumptions on which previously reported estimates of costs were based.

Exploration activity in 1987, as measured by the number of wells started, will probably be about the same as in 1986. During the first three quarters of 1986, 30 wells were begun, while it is expected that 28 will be started in the same period in 1987.

About half of the total costs are accrued north of 62°N latitude, while about 60 per cent of the costs for exploration drilling accrued on licences further north than the North Sea. This tendency will probably continue until licences in the 12th round of offshore licensing, which has now been announced, are allotted to the companies.

The 12th round of licensing consists of blocks near Ekofisk, Valhall, Ula, Frigg and Statfjord, and in the Egersund Basin, i.e. blocks near fields which have already been developed. There is also an opportunity to apply for blocks on the Halten Bank which have previously been announced but not allotted.

Field development

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field is on stream. The following projects were under development during the 2nd quarter of 1987: Ekofisk water injection, Gullfaks B and C, Oseberg A and B, Øst-Frigg, Tommeliten, Oseberg gas injection, Troll Øst, Sleipner Øst, Veslefrikk and Gyda.

During the 2nd and 3rd quarters of 1987 a great deal of activity has been associated with towing out the Gullfaks B and Oseberg B platforms, and installation work on these. Gullfaks B is the smallest of the three concrete platforms on the Gullfaks field. Production start is planned in December 1988. Oseberg B is a drilling and water injection platform with a steel jacket. The planned date for production start on the Oseberg field is spring 1989.

The estimate for accrued investment costs for field development has been reduced from 23.2 thousand million kroner in the previous survey to 20.5 thousand million kroner in the 3rd quarter. Most of the reduction is due to a general over-budgetting and because it is difficult for the Bureau to register the continuous changes in cost estimates as the projects proceed.

It is likely that the estimate for 1987 can be further reduced during the year.

Because the companies generally tend to budget too freely, it is difficult to determine whether or not the reduction in the estimates also results from increased price-consciousness and delays and postponements in the work on the projects.

Fields on stream

Investments in fields on stream cover the period after normal production has started on the field. Reconstruction which gives an increase in the value of the production equipment, improvements of the process and increases in capacity, including production drilling and drilling by water injection, are regarded as investments.

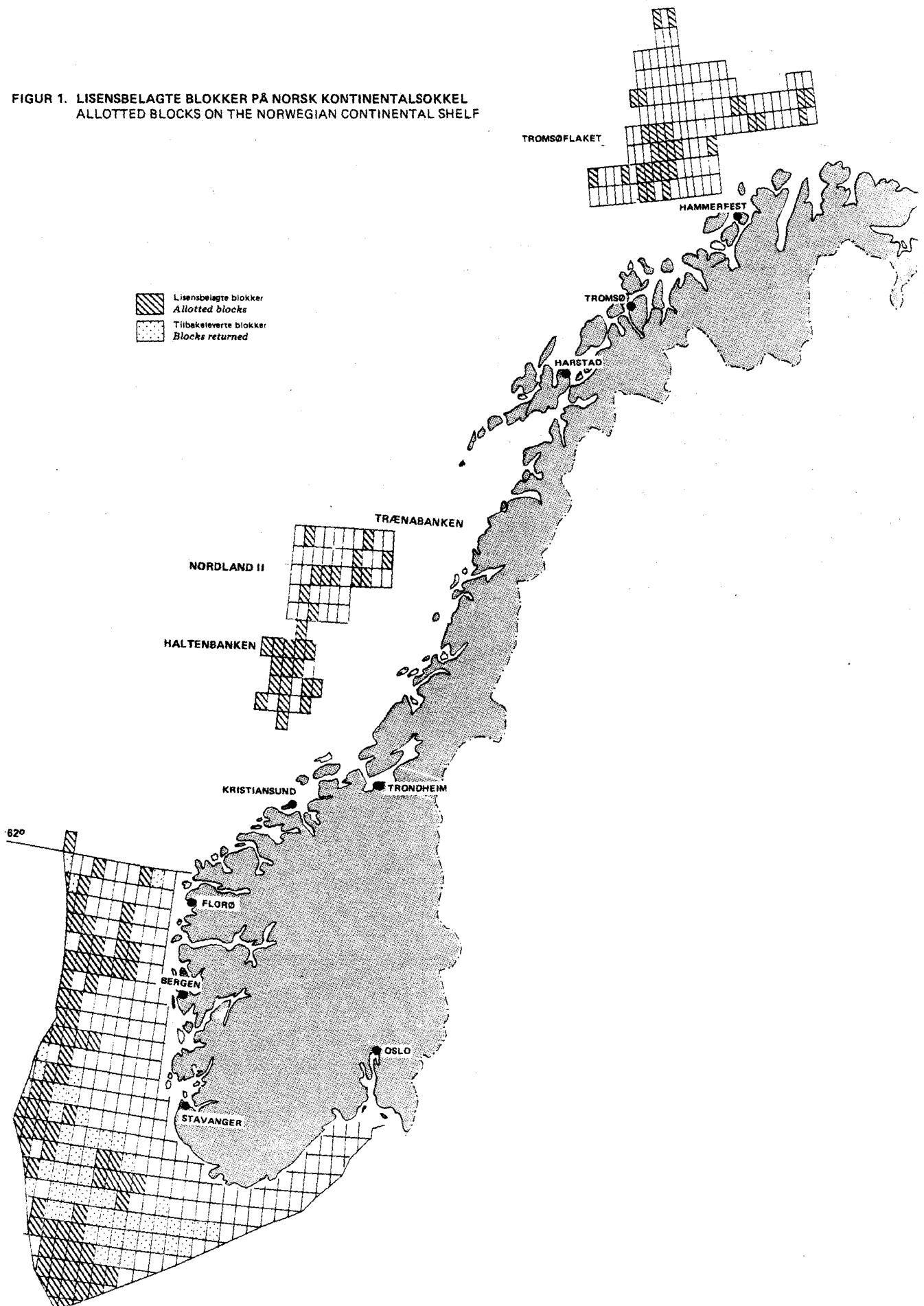
In the 2nd quarter 10 fields were on stream: Ekofisk (which includes Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor and Vest-Ekofisk as well as Ekofisk), Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Valhall, Heimdal, Ula and Gullfaks.

The 1987 estimate for accrued investment costs for fields on stream has been increased by about 0.6 thousand million kroner for this survey, to 5.6 thousand million kroner. The high costs arise from the jacking of the platforms on the Ekofisk field and investments in connection with production start on Gullfaks A.

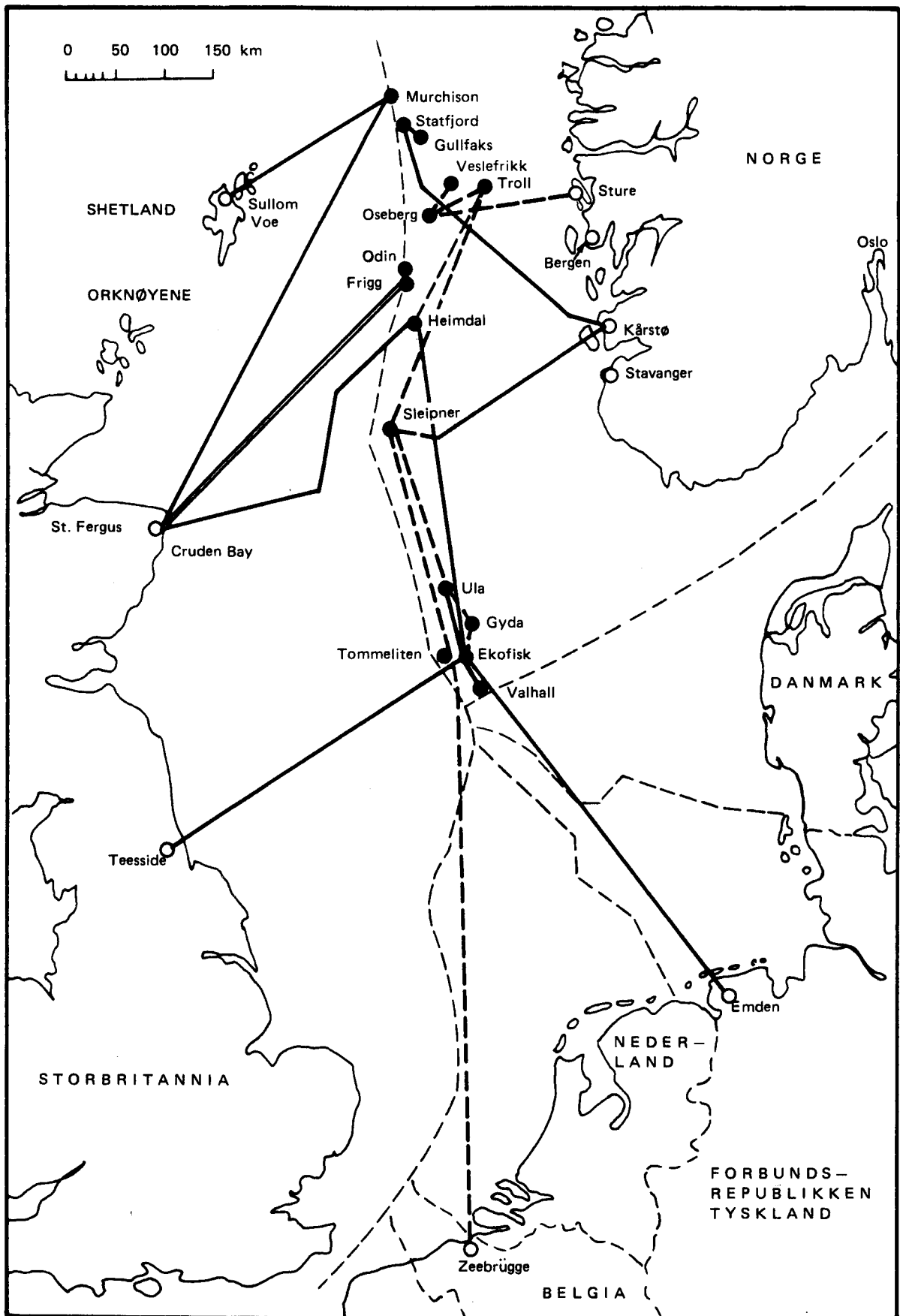
The estimate for 1988 is 3.8 thousand million kroner. The investments in the Ekofisk water injection make up an important part of these costs.

The accrued costs increased from 1 309 million kroner in the 1st quarter to 1 910 million kroner in the 2nd quarter.

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



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



● **Område i produksjon eller under utbygging pr. 31. juni 1987** Areas in production or under development per 31 June 1987

— **Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 31. juni 1987** Existing pipelines from Norwegian area per 31 June 1987

- - - **Rørledninger vedtatt utbygd** Pipelines sanctioned developed.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. september 1987

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall
Produksjonsstart	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanddybde, meter	70	100	145	156	69
Opprinnelig utvinnbare reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	339,8	1	375,0	11,5	38,1
NGL. Mill. tonn	21,4	-	15,4	0,4	5,2
Gass. 1 000 mill.Sm ³	221,7	127	49	0,3	14,2
Resterende reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	139,9	0,6	254,0	3,1	29,3
NGL. Mill. tonn	12,9	-	14,5	0,1	4,7
Gass. 1 000 mill.Sm ³	113,0	45,0	46,0	0,1	12,7
Borede produksjonsbrønner ⁵					
	174	24	87	..	26
Av dette i drift	117	22	51	..	19
Produksjonsutstyr					
Antall	15	7	3	1	3
Type	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- platt- former 3 steel platforms
Transportløsning					
	Olje i rør til Teesside Gass i rør til Emden Oil piped to Teesside Gas piped to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas piped to St. Fergus	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil Gas piped to Kårstø	Olje i rør via Brent til Sullom Voe Oil piped via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas piped to Ekofisk
Utbyggingskostnader. Mill.kr ⁶	28 900	13 200	30 200	1 700	5 800

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, årstall for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). ² Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. ³ Norsk andel 84,09322 prosent oppgitt. ⁴ Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. ⁵ Pr. 31.12.1986. ⁶ Totale utbyggingskostnader pr. 1.1. 1986.

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

Fields in production. 1 September 1987

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

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

² Norwegian share 60.82% is given. ³ Norwegian share 84.09322% is given. ⁴ Norwegian share 22,2% is given. ⁵ Per 31.12.1986. ⁶ Total development costs at 1 January 1986.

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. september 1987

	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg	Sleipner Øst
Produksjonsstart	1988	1988	1989	1993
Oppdaget	1971	1977	1979	1981
Operatør	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter	100	70	110	82
Utvinnbare reserver				
Olje. Mill.Sm ³	-	5,9	200	17
NGL. Mill. tonn	-	0,9	-	10
Gass. 1 000 mill.Sm ³	13	16,8	71	51
Borede produksjonsbrønner	-	-	1	-
Planlagt produksjon				
Olje. Tusen tonn	-	..	100	..
Gass. Mill.Sm ³	7
Produksjonsutstyr				
Antall	-	-	2	1
Type	Havbunnin- stallasjoner Subsea in- stallations	Havbunnin- stallasjoner Subsea in- stallations	1 stål, 1 betong- plattform 1 steel, 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform
Transportløsning	Gass i rør til Frigg Gas piped to Frigg	Gass i rør til Ekofisk via Edda Gas piped to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil piped to Sture	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate piped to Teesside via Ula and Ekofisk Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge
Utbyggingskostnader. Mill.kr	2 600	4 700	68 200 ¹	13 800 ²

¹ Investeringer i hele feltets "levetid". ² Omfatter kostnader til plattform og kondensatrørledning, men ikke gassrørledninger.

K i l d e: Se tabell 1.

Fields under development. 1 September 1987

Troll Øst	Veslefrikk	Gyda	
1996	1989	1991	On stream
1983	1981	1980	Year of discovery
Shell	Statoil	BP	Operator
300-340	150-200	65	Water depth, metres
			Recoverable reserves
..	36,4	32	Oil. Million Sm ³
..	-	-	NGL. Million tonnes
825	4,3	5	Gas. 1 000 million Sm ³
-	-	-	Production wells drilled
			Production planned
..	30	28	Oil. Thousand tonnes
17	4	4	Gas. Million Sm ³
			Production facilities
1	1	1	Number
1 betong- plattform 1 concrete platform	Flytende plattform med bunnfast brønn- hodeplattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Type
Kondensat i rør til Oseberg	Olje via Oseberg til Sture	Olje via Ula og Eko- fisk til Teesside	Transport solution
Gass i rør til Emden via Heimdal og Eko- fisk og til Zeebrügge via Sleipner	Gass via Statpipe Oil piped via Oseberg to Sture Gas piped via Statpipe	Gass til Emden via Ekofisk senter Oil piped via Ula and Ekofisk to Teesside Gas piped to Emden via Ekofisk center	
Condensate piped to Oseberg Gas piped to Emden via Heimdal and Ekofisk and to Zeebrügge via Sleipner			
26 200 ²	5 500	7 500	Development costs. Million kroner

¹ Investments for the whole "lifetime" of the field.² Included costs for platform and condensate pipelines, but not the gaspipelines.

Source: See table 1.

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

	1983	1984	1985	1986*	Anslag ¹ Estimates ¹	
					1987	1988
I alt Total	27 028	32 244	32 916	33 493	34 249	30 910
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total crude oil and natural gas production	22 015	27 459	31 580	33 026	33 360	30 534
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	6 735	5 041	4 994
Feltutbygging Field development	9 675	14 447	19 158	21 831	20 491	20 704
Varer Commodities	5 161	8 156	10 328	12 338	10 825	10 048
Tjenester Services	4 356	6 013	8 122	8 192	8 159	8 834
Produksjonsboring Production drilling	158	278	718	1 301	1 507	1 822
Felt i drift Fields in production	4 756	2 063	1 734	2 300	5 599	3 770
Varer Commodities		261	517	499	1 263	633
Tjenester Services	3 414	384	119	670	3 055	980
Produksjonsboring Production drilling	1 342	1 418	1 098	1 131	1 281	2 157
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ...	1 700	3 458	2 854	2 160	2 229	1 066
Rørtransport Pipeline transport	5 013	4 785	1 336	466	901	376

¹ Registrert 3. kvartal 1987. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 3rd quarter 1987. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

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

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

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1985 - 2. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1985 - Q 2 1987. Million kroner

	1985		1986				1987	
	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	2 019	2 465	1 808	1 813	1 719	1 395	760	1 031
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 435	1 699	1 393	1 315	1 176	737	493	623
Borefartøyer Drilling rigs	631	681	553	455	499	255	165	170
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	578	601	497	374	438	220	149	146
Andre borekostnader Other drilling costs	53	80	56	81	61	35	16	24
Transportkostnader Transportation costs	158	211	190	197	146	59	55	48
Helikopter og fly Helicopters and airlines	56	76	47	76	68	32	24	12
Båter Ships/vessels	102	135	143	121	78	27	31	36
Varer Commodities	211	296	221	204	163	131	115	113
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	79	108	70	66	63	53	47	51
Sement Cement	16	11	17	16	17	8	15	10
Boreslam Drilling mud	28	34	40	30	20	11	24	17
Drivstoff Fuel	33	67	37	48	19	14	11	15
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	43	52	35	34	27	23	12	14
Mindre forbruksmateriell Miscellaneous ..	12	24	22	10	17	22	6	6
Tekniske tjenester Technical services	433	513	429	459	369	291	158	291
Klargjøring og rydding Clearing	15	27	18	28	21	13	3	27
Sementtjenester Cement services	11	11	9	9	9	7	2	4
Boreslamtjenester Drilling mud services..	11	27	10	20	15	13	1	8
Logging Logging	73	101	77	83	66	44	13	37
Testing Testing	70	189	85	92	29	34	41	38
Dykking Diving	12	18	14	25	3	8	3	5
Basekostnader Base costs	38	74	68	37	31	36	29	22
Andre tekniske tjenester Other technical services	203	66	148	165	195	136	66	150
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	178	193	78	110	149	178	50	99
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	63	76	44	49	80	79	36	49
Seismikk Seismic	99	85	22	47	48	89	2	34
Spesielle studier Special studies	16	32	12	14	21	10	12	15
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	185	340	220	190	235	289	117	176
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	221	233	117	198	159	191	100	133
Lisensadministrasjon Licence administration	56	89	-5	62	73	62	22	38
Annen administrasjon Other administration	100	87	93	94	46	115	65	55
Arealavgift Area fee	65	57	31	39	40	14	13	39

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1986 - 2. kvartal 1987 i alt. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1986 - Q 2 1987. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket	
Letekostnader i alt Exploration costs, total	4 906	2 026	2 880	1 920	960
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 029	920	2 109	1 356	753
Generelle undersøkelser General exploration	476	245	231	151	80
Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development	817	542	275	255	20
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	583	317	265	159	106

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

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret registrert i Estimates for investments made the year before the investment year registered in			Antatte investeringer i investeringsåret registrert i Estimates for the investment made in the investment year registered in				Påløpte investerings- kostnader Accrued in- vestment costs
	Mai May	August August	November November	Februar	Mai	August	November	
	Mill. kr			Million kroner				
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041
1988	5 690	4 994
	Prosent			Per cent				
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100

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

År og kvartal Year and quarter		Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet Estimated investment costs registered in the investment quarter	Påløpte investerings- kostnader registrert kvartalet etter in- vesteringskvartalet Accrued investment costs registered the quarter after the in- vestment quarter
1984	1 kv Q 1	1 307	1 231
	2 kv Q 2	1 346	2 002
	3 kv Q 3	2 334	1 906
	4 kv Q 4	2 686	2 352
1985	1 kv Q 1	1 679	1 478
	2 kv Q 2	1 848	1 872
	3 kv Q 3	2 541	2 019
	4 kv Q 4	3 375	2 465
1986	1 kv Q 1	1 961	1 808
	2 kv Q 2	2 047	1 813
	3 kv Q 3	2 467	1 719
	4 kv Q 4	1 668	1 395
1987	1 kv Q 1	844	760
	2 kv Q 2	873	1 031
	3 kv Q 3	1 723	...

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

År Year	I alt Total	1 kv Q 1		2 kv Q 2		3 kv Q 3		4 kv Q 4	
		Under- søkel- Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkel- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkel- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkel- 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*	3	3	8	5	7	2

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 10. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	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*	405	626	812	...

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

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

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

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

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

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

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

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

Sources: Norwegian Shipowners Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 13. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1987. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1987. Million kroner

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
3. kvartal 1985 - 2. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 3 1985 - Q 2 1987. Million kroner

	1985		1986				1987	
	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL.....	4 473	5 978	4 538	5 512	5 595	6 186	4 214	4 078
VARER COMMODITIES	2 171	3 473	2 423	3 370	2 926	3 619	2 642	2 023
Bærestrukturer Platform structures ..	540	646	706	904	537	822	550	463
Dekk Decks	586	898	466	616	1 088	882	796	477
Moduler Modules	773	1 226	955	1 294	712	1 347	1 013	721
Lastebøyer Loading buoys	74	104	32	96	50	55	18	20
Rør Pipes	-	-	-	-	40	5	16	85
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	175	256	181	256	386	466	214	218
Andre varer Other commodities	23	343	83	204	113	42	36	39
TJENESTER SERVICES	2 159	2 301	1 861	1 904	2 208	2 220	1 274	1 892
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering management consultants ..	841	988	703	549	591	599	261	412
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	32	27	35	1	46	1	-	1
Oppkopling ved land Hook up inshore .	-	-	1	15	77	182	4	80
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	182	175	165	116	152	5	42	230
Oppkopling til havs Hook up offshore	90	102	14	17	195	134	112	118
Legging av rør Pipelaying	94	66	-4	23	19	106	8	61
Helikopter og flytransport Helicopter and airlines	16	13	7	1	32	4	10	10
Båter Ships/vessels	11	12	7	9	38	6	9	7
Forpleining Catering	10	10	5	11	66	33	99	82
Forsikringspremier Insurances	37	23	39	156	7	11	-5	2
Andre tjenester Other services	131	122	134	105	229	195	150	185
Egne arbeider Own work	715	763	755	901	756	945	584	703
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .	143	204	254	239	461	346	298	163
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	664	469	408	608	444	840	1 309	1 910
Varer Commodities	276	141	107	126	131	134	303	363
Tjenester Services	22	43	26	136	165	343	803	1 121
Produksjonsboring Production drilling	366	284	275	345	148	363	203	425

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

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	Prosent Per cent
	Mill.kr	Million kroner		
1984	8 156	1 261		15,5
1985	10 328	1 902		18,4
1986	12 338	2 599		21,1
1987. 1. halvår 1st halfyear	4 665	998		21,4

Tabell 16. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1985 - 2. kvartal 1987. Mill.kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1985 - Q 2 1987. Million kroner

	1985		1986				1987	
	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	509	488	530	585	608	710	501	588
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	86	86	90	200	119	149	148	105
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	76	77	81	177	89	102	124	102
Andre kostnader Other costs	10	9	9	23	30	47	24	3
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	26	25	24	65	37	56	35	15
Helikopter og fly Helicopters and air-lines	16	12	13	12	19	28	18	-1
Båter Ships/vessels	10	13	11	53	18	28	17	16
VARER COMMODITIES	188	136	153	187	229	235	128	165
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	76	44	81	117	167	144	68	75
Sement Cement	31	13	13	2	12	21	16	10
Boreslam Drilling mud	45	36	28	37	17	35	23	24
Drivstoff Fuel	5	5	6	4	5	6	9	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	17	21	10	9	15	21	13	48
Mindre forbruksmaterieell Miscellaneous	12	17	15	17	12	7	-1	2
TJENESTER SERVICES	209	241	263	163	223	270	189	303
Klargjøring og rydding Clearing	26	-45	15	9	3	33	3	2
Sementtjenester Cement services	9	12	11	16	16	6	6	8
Boreslamtjenester Drilling mud services	13	13	12	17	10	9	10	5
Logging Logging	33	26	32	35	23	67	37	28
Testing Testing	2	2	2	4	3	9	5	4
Dykking Diving	-	-	-	-	1	3	1	4
Basekostnader Base cost	-	-	2	4	23	32	18	20
Andre tekniske tjenester Other technical services	127	188	189	58	144	112	109	232

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

År Year	1 kv Q 1		2 kv Q 2		3 kv Q 3		4 kv Q 4	
	MVL i alt Total MVL	Olje- relaterte bedrifter ¹ Oil rela- ted ¹ establish- ments	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69

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

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

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

År ² og måned Year ² and month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ^{3,4,5}	Stat- fjord ⁵	Mur- chison ⁵	Val- hall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	Ula	Gull- faks
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-	-
1986*	42 451	8 658	47	29 402	770	2 254	311	241	734	34
1986 Januar-August January-August ..	26 590	5 813	27	18 513	671	1 207	167	-	-	-
1987 Januar-August ..	31 765	4 446	28	19 728	197	1 946	253	538	2 497	2 090
1985										
Januar January	2 997	958	7	1 596	199	237	-	-	-	-
Februar February ..	2 725	846	7	1 480	181	211	-	-	-	-
Mars March	3 111	920	7	1 782	154	248	-	-	-	-
April April	3 033	886	7	1 764	137	240	-	-	-	-
Mai May	3 079	901	6	1 816	102	254	-	-	-	-
Juni June	2 617	818	4	1 462	89	243	-	-	-	-
Juli July	3 403	894	3	2 179	98	230	-	-	-	-
August August	3 278	854	2	2 160	101	161	-	-	-	-
September September	3 318	835	3	2 243	92	144	-	-	-	-
Oktober October ...	3 622	861	5	2 504	100	152	-	-	-	-
November November .	3 571	813	4	2 496	93	165	-	-	-	-
Desember December .	3 656	831	5	2 554	99	167	-	-	-	-
1986										
Januar	3 622	816	5	2 513	101	186	2	-	-	-
Februar	3 343	733	6	2 333	89	182	1	-	-	-
Mars	3 657	777	5	2 586	89	193	7	-	-	-
April	1 271	254	2	862	94	55	5	-	-	-
Mai	3 344	869	4	2 160	84	195	33	-	-	-
Juni	3 604	808	3	2 468	81	196	48	-	-	-
Juli	3 877	803	-	2 761	79	196	38	-	-	-
August	3 872	753	2	2 830	54	200	33	-	-	-
September	3 480	706	5	2 473	26	206	30	35	-	-
Oktober	3 946	713	6	2 761	25	218	40	66	116	-
November	4 082	698	5	2 791	24	208	36	70	251	-
Desember	r4 353	728	5	2 863	25	219	39	71	366	r35
1987*										
Januar	4 482	713	6	2 861	24	256	43	70	374	134
Februar	3 772	585	4	2 269	23	250	39	106	333	163
Mars	4 085	601	4	2 587	25	272	44	34	300	219
April	4 222	636	5	2 600	17	255	43	71	369	226
Mai	4 281	590	4	2 648	27	272	44	53	377	265
Juni	3 521	529	3	2 073	25	266	25	69	247	285
Juli	4 200	629	1	2 391	28	293	42	66	388	362
August	3 202	163	1	2 299	28	82	17	69	109	436

¹ Inkluderer NGL. ² Års-tallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. ³ Hovedsakelig kondensat. ⁴ Inkluderer Nord-øst Frigg og Odin. ⁵ Norsk andel. ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl".

¹ Includes NGL. ² Yearly figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. ³ Mainly condensate. ⁴ Includes Frigg North-east and Odin. ⁵ Norwegian share. ⁶ Production from the productionship "Petrojarl".

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

År ¹ og måned Year ¹ and month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ^{2,3}	Statfjord ³	Mur- chison ³	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-
1986*	27 025	8 115	12 850	3 464	38	377	2 131	50	-
1986 Januar-August January-August ..	17 416	5 356	8 549	2 237	26	232	1 011	-	-
1987 Januar-August ..	18 760	5 346	8 107	2 354	20	346	2 317	251	80
1985									
Januar January	2 874	1 256	1 542	23	6	47	-	-	-
Februar February ...	2 515	1 982	1 365	23	6	39	-	-	-
Mars March	2 732	1 174	1 480	26	4	48	-	-	-
April April.....	2 525	1 061	1 386	27	6	46	-	-	-
Mai May	2 334	1 068	1 188	26	5	46	-	-	-
Juni June	1 823	965	789	20	5	44	-	-	-
Juli July	1 765	977	712	30	5	41	-	-	-
August August	1 685	908	712	35	6	24	-	-	-
September September	1 615	778	778	31	5	22	-	-	-
Oktober October ...	1 854	772	917	136	5	24	-	-	-
November November .	2 295	774	1 358	131	5	27	-	-	-
Desember December ..	2 651	838	1 464	319	3	27	-	-	-
1986									
Januar	2 662	800	1 487	340	3	30	1	-	-
Februar	2 410	728	1 346	298	2	30	4	-	-
Mars	2 776	851	1 538	300	2	30	54	-	-
April	1 131	233	756	93	2	9	39	-	-
Mai	2 262	707	1 009	274	6	33	233	-	-
Juni	2 055	662	810	328	2	34	218	-	-
Juli	2 078	677	802	322	6	33	237	-	-
August	2 042	698	801	282	3	33	225	-	-
September	1 954	620	855	223	3	35	225	-	-
Oktober	2 559	736	1 130	344	3	37	308	2	-
November	2 518	690	1 160	327	2	34	283	20	-
Desember	2 580	720	1 155	332	3	37	304	28	-
1987*									
Januar	2 892	822	1 340	332	2	43	320	33	-
Februar	2 542	669	1 199	298	3	43	295	35	-
Mars	2 785	735	1 325	320	3	47	322	31	3
April	2 556	697	1 101	353	1	44	315	39	6
Mai	2 427	720	1 016	270	3	47	327	38	6
Juni	2 177	727	761	300	2	49	306	25	6
Juli	2 119	700	650	330	3	58	317	39	22
August	1 262	216	715	151	3	15	115	11	37

¹ Se note 2, tabell 18. ²Inkluderer Nord-øst Frigg og Odin. ³ Norsk andel.

¹ See note 2, table 18. ²Includes North-east Frigg and Odin. ³ Norwegian share.

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

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 077
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 779	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 878
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987*	10 078	10 509

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

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 630	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 483	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 824
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 857	8 271
1987*	8 820	9 550

Tabell 22. Skipninger¹ av norskprodusert råolje, etter mottakerland². 3. kvartal 1985 - 2. kvartal 1987. 1 000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced crude oil, by receiving country². Q 3 1985 - Q 2 1987. 1 000 tonnes

	1985		1986				1987	
	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2
Skipninger i alt Total shipments	9 514	10 537	9 793	7 473	11 078	12 068	11 794	11 763
Bahamas The Bahamas Islands	-	-	-	-	-	-	-	85
Belgia Belgium	178	-	17	7	84	65	150	75
Canada Canada	577	719	369	133	345	120	211	-
Danmark Denmark	-	-	-	-	248	160	217	304
Finland Finland	-	128	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	561	1 157	1 206	722	1 049	367	292	230
Frankrike France	1 535	643	411	523	795	940	1 041	1 272
Israel Israel	116	244	241	244	109	229	110	220
Italia Italy	-	97	154	65	328	332	408	202
Nederland Netherlands	511	1 607	1 009	1 117	1 975	2 076	1 441	1 442
Norge Norway	1 438	1 852	1 463	1 251	1 682	1 490	1 718	1 624
Portugal Portugal	-	-	-	-	-	-	-	-
Spania Spain	140	71	-	-	-	-	-	-
Storbritannia United Kingdom	3 300	2 391	3 061	1 885	2 602	3 868	3 784	3 393
Sverige Sweden	831	907	918	946	591	1 076	860	1 296
USA USA	217	612	835	580	1 160	1 236	1 453	1 513
Østerrike Austria	109	109	110	-	110	110	109	109

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

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

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

Tabell 23. Skipninger¹ av norskprodusert våtgass², etter mottakerland³. 3. kvartal 1985 - 2. kvartal 1987. 1000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 1987 - Q 2 1987. 1000 tonnes

Mottakerland Receiving country	1985		1986				1987	
	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2
I alt Total	296	459	481	393	496	506	481	512
Belgia Belgium	13	-	35	32	19	43	36	13
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	4	10	27	13	9	35	33	14
Frankrike France	6	14	39	3	7	19	21	6
Italia Italy	-	-	18	-	1	9	3	-
Nederland Netherlands .	37	66	69	51	51	60	62	40
Norge Norway	169	205	141	121	169	149	195	224
Polen Poland	-	1	-	-	-	-	-	-
Portugal Portugal	-	1	-	-	3	3	4	5
Spania Spain	-	12	-	-	-	-	-	7
Storbritannia United Kingdom	66	79	102	134	142	132	54	59
Sveits Switzerland	-	-	8	-	-	-	-	-
Sverige Sweden	-	13	8	39	48	41	18	82
USA USA	-	56	29	-	45	15	45	34
Afrika Africa	1	2	4	-	-	-	-	7
Sør-Amerika South America	-	-	-	-	1	-	-	21

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

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

³ See note 2, table 22.

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

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

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 534	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 776	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987*	7 775	6 937

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

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 027
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987*	5 380	4 730

¹ FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

¹ FOB Border of the Norwegian continental shelf.

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

År Year	Årsgjennomsnitt Average per year	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,89	0,96	0,93
1983	0,94	0,93	0,95	0,95	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,04
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987*	0,69	0,68

¹ Se note 1, tabell 25.

¹ See note 1, table 25.

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

År og kvartal/måned Year and quarter/month		Normpriser Norm prices			Spotpriser Spot prices
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Nordsjøen North Sea
1980	1 kv Q 1	33,75	33,70	..	33,75
	2 kv Q 2	36,00	35,95	..	36,00
	3 kv Q 3	37,05	37,25	..	37,05
	4 kv Q 4	37,10	37,30	..	37,03
1981	1 kv Q 1	40,00	40,20	39,25	38,00
	2 kv Q 2	39,30	39,50	38,50	33,25
	3 kv Q 3	35,75	36,05	35,00	36,15
	4 kv Q 4	36,75	36,95	36,06	36,55
1982	1 kv Q 1	35,05	35,05	34,37	29,50
	2 kv Q 2	32,50	32,50	31,89	34,00
	3 kv Q 3	34,15	34,10	33,50	35,00
	4 kv Q 4	34,00	34,05	33,50	32,00
1983	1 kv Q 1	31,45	31,20	31,10	28,75
	2 kv Q 2	30,20	29,90	30,00	30,36
	3 kv Q 3	30,25	30,05	30,10	30,64
	4 kv Q 4	30,00	30,15	29,90	28,83
1984	1 kv Q 1	30,10	29,66	30,10	30,18
	2 kv Q 2	30,05	29,60	30,05	29,43
	3 kv Q 3	29,10	28,75	29,15	28,56
	4 kv Q 4	28,00	27,70	28,10	27,05
1985	1 kv Q 1	28,05	27,89	28,15	28,28
	2 kv Q 2	27,40	27,10	27,40	26,58
	3 kv Q 3	27,05	26,80	27,00	28,15
	4 kv Q 4	28,55	28,30	28,55	26,78
1986	Januar January	25,60	25,35	25,70	22,60
	Februar February ...	19,05	18,80	19,15	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	13,85
	September September.	14,45	14,10	14,40	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	13,65
	November November ..	13,90	13,60	13,90	14,50
	Desember December ..	14,80	14,55	14,85	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	18,80
	Juli	19,80
	August	18,95

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. OPEC bulletin.
Sources: The Ministry of Petroleum and Energy. OPEC bulletin.

Tabell 28. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1981 - 1986. Mill. kr Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1981 - 1986. Million kroner

	1981	1982	1983	1984	1985 ²	1986 ²
Tallet på foretak Number of enterprises	61	65	62	62	60	54
Tallet på foretak med salgsinntekter av råolje og naturgass Number of enterprises with sales income of crude oil and natural gas	19	19	19	19	19	25
Driftsinntekter Operating income	73 934	79 115	95 723	115 822	131 477	100 888
Driftskostnader Operating expenditure	41 248	45 224	55 690	63 472	77 124	80 776
Driftsresultat Operating results	32 686	33 892	40 033	52 351	54 352	20 112
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner Net profit before year-end adjustments	26 679	24 571	32 315	42 812	54 130	15 975
Skatt på formue og inntekt Capital and income tax	20 552	22 917	26 581	31 776	39 107	10 517
Årsoverskudd The year's profit	5 703	937	4 928	9 045	13 431	4 844
Utbytte Dividends	3 386	4 986	5 537	5 927	7 103	6 414

¹ Foretak som inngår i næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. ² Ikke medregnet statens direkte økonomiske engasjement.

¹ Enterprises included in the groups Crude petroleum and natural gas production and Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production. ² The direct involvement of the central government is excluded.

Tabell 29. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember. 1981 - 1986 Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Balance sheet 31 December. 1981 - 1986

	1981	1982	1983	1984	1985 ²	1986 ²
Bygninger og bygningsmessige anlegg Buildings (excl. dwellings)	26 434	36 301	33 962	32 029	58 992	60 661
Anlegg under utførelse Plant under construction	16 892	18 892	20 579	49 539	17 316	13 990
Langsiktig gjeld Long-term liabilities	39 533	56 667	65 894	86 730	74 449	84 028
Egenkapital ³ Equity ³	10 936	r7 528	r8 293	r12 522	r20 207	19 864
Totalkapital Total capital	78 492	93 966	108 277	139 919	142 111	132 641
			Prosent	Per cent		
Egenkapitalrentabilitet Return on equity	61,0	17,8	70,5	101,8	92,2	26,9
Totalkapitalrentabilitet Return on total capital	42,9	34,9	37,8	40,3	44,5	17,3

¹ Se note 1, tabell 28. ² Se note 2, tabell 28. ³ Medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger og reserver.

¹ See note 1, table 28. ² See note 2, table 28. ³ Include 50 per cent of conditional tax-free allocations and reserves.

Tabell 30. Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985 og 1986.
Mill. kr Selected principal figures for licensees on the Norwegian Continental shelf.
1985 and 1986. Million kroner

		Alle foretak All enterprises		Av dette: Statens direkte økonomiske engasjement ¹ Of this: The direct economic involvement of the central government ¹	
		1985	1986	1985	1986
<u>Resultatregnskap</u> <u>Profit and</u> <u>loss account</u>					
Driftsinntekter	Operating income	131 477	100 888	-	-
Driftsresultat	Operating results	53 564	19 240	-788	-872
Resultat av Finansinntekter og Finans-	Financial items, net	205	-2 837	84	-12
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner					
Net profit before year-end adjustments		53 426	15 091	-704	-884
Årsoverskudd	The year's profit	12 727	3 960	-704	-884
<u>Balanse</u> <u>Balance sheet</u>					
Omløpsmidler	Current assets	38 536	27 218	426	252
Anleggsmidler	Fixed assets	120 663	133 327	16 662	27 652
Kortsiktig gjeld	Short-term				
liabilities		48 323	29 928	1 391	1 754
Langsiktig gjeld	Long-term				
liabilities		74 449	84 044	-	16
Egenkapital	Equity	35 906	45 998	15 698	26 134
Totalkapital	Total capital	159 199	160 545	17 088	27 904

¹ Det direkte statlige engasjement ble etablert 1.1.1985 ved at staten overtok eierandeler fra Statoil. Bokført kapital knyttet til eierandelen var ved overtakelsen nær 9,1 milliarder kroner.

¹ The direct central government involvement was established 1 January 1985, when owner shares were transferred from Statoil. Book capital connected to the owner shares was nearly 9 100 million kroner.

Tabell 31. Resultatregnskap¹ for rettighetshavere² på norsk kontinentalsokkel. 1984 - 1986
 Profit and loss account¹ for licensees² on the Norwegian continental shelf. 1984 - 1986

	1984	1985 ³	1986 ³
	Million kroner		
1. Sum driftsinntekter	115 822	131 477	100 888
Salgsinntekter av varer og tjenester	117 812	133 530	95 776
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ⁴	14 491	17 022	10 303
Øvrige driftsinntekter	12 501	14 968	15 415
2. Sum driftskostnader	63 472	77 124	80 776
Frakt og spedisjon vedrørende salget	3 103	2 894	3 683
Øvrige driftskostnader	46 490	57 877	61 649
Tap på fordringer	149	138	-38
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer .	-531	458	232
Ordinære avskrivninger	3 812	15 757	15 251
3. Driftsresultat (1-2)	52 350	54 353	20 112
4. Sum finansinntekter	3 917	9 657	7 220
Utdeling på aksjer i datterselskap	24	56	14
Utdeling på andre aksjer og andeler	209	192	239
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	462	791	1 242
Agio og andre rente- og finansinntekter	3 222	8 618	5 726
5. Sum finanskostnader	13 485	9 536	10 045
Renter til selskap i samme konsern	3 380	3 291	3 847
Andre rentekostnader	3 792	3 167	3 693
Disagio og andre finanskostnader	6 313	3 078	2 505
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5) ...	-9 568	121	-2 825
7. Sum ekstraordinære inntekter	728	372	315
Offentlige tilskudd	-	104	2
Øvrige ekstraordinære inntekter	728	268	313
8. Sum ekstraordinære kostnader	699	715	1 627
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	29	-343	-1 312
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	42 811	54 131	15 975
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	-33 767	-40 699	- 11 131
Oppskrivninger	566	891	98
Ekstraordinære skattemessige betingede av- og nedskrivninger	1 662	1 335	521
Avsetning til oppskrivningsfond	50	840	20
Betinget skattefrie fondsavsetninger/salgsgvinster ..	295	251	226
Økning nedskrivning varekontrakter og lagerreserver ..	50	58	-56
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlig selskaper)	31 776	39 107	10 517
12. Årsoverskudd/Underskudd (10-11)	9 045	13 431	4 844
Overført fra bundet egenkapital	-	87	255
Avsatt til reservefond	1 732	2 141	665
Netto avsatt til fri egenkapital	1 385	4 274	-1 979
Utbytte	5 927	7 103	6 414
Tallet på foretak	62	60	54

¹ Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. ² Se note 1, tabell 28. ³ Se note 2, tabell 28. ⁴ Inkludert royalty.

¹ English translation, see annex 2. ² See note 1, table 28. ³ See note 2, table 28. ⁴ Royalty is included.

Tabell 32. Balanse¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984 - 1986 Balance sheet¹
 for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984 - 1986

	1984		1985 ²		1986 ²	
	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.
Million kroner						
EIENDELER						
1. Omløpsmidler	27 675	35 223	34 717	38 110	38 231	26 966
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	6 186	6 202	6 200	9 488	9 506	5 589
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	1	2	24	210	190
Veksell- og kundefordringer	5 916	7 726	8 403	9 495	9 434	6 237
Kortsiktige fordringer på konsernselskap .	5 335	8 633	8 611	8 510	11 128	8 549
Andre kortsiktige fordringer og forskudd på leverandører	7 377	9 097	7 894	7 505	4 854	4 319
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	1 307	1 334	1 334	1 324	1 334	663
Lagre varer under tilvirkning	295	262	262	227	227	127
Lager av ferdigvarer	1 259	1 969	2 011	1 537	1 537	1 293
2. Anleggsmidler	80 738	104 696	95 292	104 000	101 745	105 675
Aksjer og andeler i datterselskaper	354	342	342	1 258	1 348	2 612
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	1 065	1 059	1 064	1 346	1 363	1 329
Langsiktige fordringer på konsernselskap .	149	7 893	7 894	8 878	9 263	9 523
Øvrige langsiktige fordringer	642	895	893	1 870	1 874	2 136
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-	30	89	22
Aktiverte kostnader	6 998	7 788	7 475	7 437	7 369	7 866
Transportmidler	91	81	81	73	141	49
Maskiner, verktøy, inventar og liknende ..	5 649	3 853	3 853	5 252	5 237	5 846
Bygninger og bygningsmessige anlegg ³	33 616	32 029	32 928	58 992	56 222	60 661
Anlegg under utførelse	31 419	49 539	40 545	17 316	17 288	13 990
Grunnarealer	184	245	244	256	256	292
Boliger	572	951	951	1 293	1 295	1 349
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	22	22	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	108 413	139 919	130 009	142 111	139 975	132 641
GJELD OG EGENKAPITAL						
4. Kortsiktig gjeld	33 610	40 288	39 919	46 932	46 920	28 174
Leverandør- og vekselgjeld	5 649	5 853	5 244	7 498	7 498	6 228
Kassakreditt og byggelån	44	114	114	132	132	280
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	1 157	1 279	1 279	1 079	1 081	959
Påløpne, ikke utliknede skatter	10 908	13 386	13 321	19 053	19 055	4 131
Kortsiktig gjeld for øvrig	15 851	19 657	19 961	19 170	19 154	16 576
5. Langsiktig gjeld	65 433	86 730	77 320	74 449	71 822	84 028
Langsiktig gjeld til konsernselskap	35 358	45 840	45 513	42 484	40 269	43 972
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langsiktig gjeld	29 932	40 705	31 623	31 787	31 375	39 871
Ansvarlig lånekapital	143	185	184	179	179	186
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	427	756	786	1 043	1 044	1 151
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	46	166	166	194	194	148
Nedskrevet på varekontrakter	-	8	-	-	-	-
Lagerreserver	348	390	432	490	490	434
Øvrige betinget skattefrie avsetninger ...	34	192	188	360	360	569
7. Egenkapital	8 943	12 144	11 985	19 686	20 191	19 288
Aksjekapital	4 387	4 665	4 664	4 817	5 165	5 862
Reservefond	5 111	6 843	6 684	8 768	8 839	9 271
Oppskrivingsfond	565	365	365	1 205	1 205	1 225
Fri egenkapital ⁴	-1 120	272	272	4 896	4 981	2 930
8. Totalkapital (4+5+6+7)	108 413	139 919	130 009	142 111	139 975	132 641

¹ Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. ² Se note 2, tabell 28. ³ Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. ⁴ Omfatter også kommanditkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

¹ English translation, see Annex 2. ² See note 2, table 28. ³ Producer goods on fields in production are included. ⁴ Partnership company capital and total equity in the Norwegian branch of a foreign joint-stock company are included.

STATISTISK BEHANDLING AV OLJEVIRKSOMHETEN

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

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

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

2. Næringsklassifisering

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

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

SN-nr.22 UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

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

SN-nr. 5023 OLJEBORING

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

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

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

SN-nr. 81021 FINANSIERINGSVIRKSOMHET KNYTTET TIL
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS
Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har minst en utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatører har.

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

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

Leting

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

Utbygging

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

Drift

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

Hjelpevirksomhet

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er kontor 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 Byrået på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass.

Produksjon til salg er mengde målt ved inn- gang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet.

For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men

denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, 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 AND GAS ACTIVITY

1. National borderline

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Borderline areas

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

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

2. Industrial classification

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

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

SIC No. 22 CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

Projecting and drilling for crude petroleum and

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

SIC No. 5023 OIL WELL DRILLING

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

SIC No. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS

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

SIC No. 714 PIPELINE TRANSPORT

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

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

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

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

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

Exploration

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

Development

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

and production drilling.

Production

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

Ancillary activity

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

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

3.2. Establishment

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

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content:

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

Periodisation:

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

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

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

4.2. Export

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas.

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

used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of 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 the United Kingdom is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to the United Kingdom.

Own-account investment work.

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

MÅLEENHETER

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volummål.

Både for olje- og gassvolum gjelder at en nøyaktig angivelse av volumet må knytte seg til en nærmere oppgitt tilstand karakterisert ved trykk og temperatur.

Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)

For olje
og gass: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter
Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

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

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

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm^3 gass.

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

UNITS OF MEASUREMENT

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

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

Crude oil and
natural gas: Sm^3 - metre cubed in standard conditions

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

For approximate conversion the following factors are useful:

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

Crude oil: For conversion of barrels into Sm^3 multiply by 0.159.
For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1985 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was 800 kg per Sm^3 (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Sm^3 , respectively.

1 ton oil equivalent 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.

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGLSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

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

BALANSE

EIENDELER

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

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

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

3. Totalkapital

GJELD OG EGENKAPITAL

4. Kortsiktig gjeld
 - Leverandør- og vekselgjeld
 - Kassekreditt og byggelån
 - Skyldig skattetrekk, folketrygdavgift og andre offentlige avgifter
 - Påløpne, ikke utliknede skatter
 - Kortsiktig gjeld for øvrig

5. Langsiktig gjeld
 - Langsiktig gjeld til konsernselskap
 - Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langsiktig gjeld
 - Ansvarlig lånekapital

6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver
 - Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.
 - Nedskrevet på varekontrakter
 - Lagerreserver
 - Øvrige betinget skattefrie avsetninger

7. Egenkapital
 - Aksjekapital
 - Reservefond
 - Oppskrivningsfond
 - Fri egenkapital/udekket tap

8. Totalkapital

BALANCE SHEET

ASSETS

- Current assets
- Cash in hand, bank and post-giro account
 - Shares, bonds and other securities
 - Notes receivable and accounts receivable from customers
 - Claims on group companies
 - Other accounts receivable and advance to suppliers
 - Stock of raw materials
 - Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
 - Stock of finished goods
- Fixed assets
- Shares in subsidiaries
 - Other shares and securities

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

LIABILITIES AND EQUITY

- Short-term liabilities
- Debt to suppliers and notes payable
 - Cash credit (bank overdraft) and building loans
 - Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes
 - Taxes due, not yet assessed
 - Other short-term liabilities
- Long-term liabilities
- Long-term debt to group companies
 - Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities
 - Liable loan-capital
- Conditional tax-free allocations and reserves
- Investment fund, regional development fund etc.
 - Written down on trade contracts
 - Stock reserves
 - Other conditional tax-free allocations
- Equity
- Share capital
 - Reserve fund
 - Revaluation fund
 - Distributable equity/uncovered loss
- Total capital

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. JULI 1986. EMNEINDELTE OVERSIKT
 PUBLICATIONS ISSUED BY THE CENTRAL BUREAU OF STATISTICS SINCE 1 JULY 1986.
 SUBJECT-MATTER ARRANGED SURVEY

0. GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS

Statistisk årbok 1986 Statistical Yearbook of Norway. 1986-528s. (NOS B; 612) 50 kr
 ISBN 82-537-2323-7

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

1. NATURRESSURSER OG NATURMILJØ NATURAL RESOURCES AND ENVIRONMENT

Kvalitetsklassifisering av jordbruksareal i arealregnskapet/Øystein Engebretsen.
 1986-59s. (RAPP; 86/9) 25 kr ISBN 82-537-2348-2

Planregnskap for Aust-Agder 1986-1997 Hovedresultater/Geir Skjæveland, Hogne Steinbakk,
 Johan Fredrik Stranger-Johannessen med flere. 1986-80s. (RAPP; 86/6) 25 kr
 ISBN 82-537-2349-0

Punktsamling som grunnlag for regional arealbudsjettering/Øystein Engebretsen. 1986-52s.
 (RAPP; 86/8) 25 kr ISBN 82-537-2347-4

Vannkvalitet og helse Analyse av en mulig sammenheng mellom aluminium i drikkevann og
 aldersdemens Water Quality and Health Study of a Possible Relation between Aluminium
 in Drinking Water and Dementia/Tiril Vogt. 1986-77s. (SØS; 61) 30 kr ISBN 82-537-2370-9

VAR Statistikk for vannforsyning, avløp og renovasjon Analyse av VAR-data. Hefte II
 Avløpsrensaneanlegg/Frøde Brunvoll. 1986-92s. (RAPP; 86/13) 25 kr ISBN 82-537-2360-1

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

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

12. E n e r g i Energy

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

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

14. V a n n Water

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

2. SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS

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

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

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

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

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

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

Flytting over fylkesgrenser 1967-79 Regresjonsberegninger av arbeidsmarkedets, bolig-
 byggingens og utdanningstilbudets virkning på flyttinger mellom fylkene/Jon Inge Lian.
 1986-66s. (RAPP; 86/19) 25 kr ISBN 82-537-2382-2

Folketalet i kommunane 1984-1986 Population in Municipalities. 1986-55s. (NOS B; 622)
 25 kr ISBN 82-537-2345-8

Framskrivning av befolkningen etter kjønn, alder og ekteskapeleg status 1985-2050/Øystein
 Kravdal. 1986-132s. (RAPP; 86/22) 25 kr ISBN 82-537-2387-3

22. H e l s e f o r h o l d o g h e l s e t j e n e s t e Health conditions and health services
- Dødelighet blant yrkesaktive Sosiale ulikheter i 1970-årene Mortality by Occupation Social Differences in the 1970s/Lars B. Kristofersen. 1986-54s. (SØS; 62) 40 kr ISBN 82-537-2398-9
- Dødsårsaker 1985 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables. 1987-100s. (NOS B; 660) 25 kr ISBN 82-537-2415-2
- Helseinstitusjoner 1985 Health Institutions. 1986-120s. (NOS B; 651) 30 kr ISBN 82-537-2402-0
- Helsepersonellstatistikk 1985 Statistics on Health Personnel. 1986-148s. (NOS B; 621) 30 kr ISBN 82-537-2343-1
- Helsestatistikk 1984 Health Statistics. 1986-133s. (NOS B; 608) 30 kr ISBN 82-537-2319-9
- Helsestatistikk 1985 Health Statistics. 1987-138s. (NOS B; 681) 45 kr ISBN 82-537-2477-2
- Helseundersøkelse 1985 Health Survey. 1987-193s. (NOS B; 692) 50 kr ISBN 82-537-2494-2
- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker. Norsk utgave av ICD-9, Systematisk del. 1986-310s. (SNS; 6) ISBN 82-537-2290-7
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1986. 1987-61s. (RAPP; 87/16) 40 kr ISBN 82-537-2531-0
23. U t d a n n i n g o g s k o l e v e s e n Education and educational institutions
- Standard for utdanningsgruppering Norwegian Standard Classification of Education. 1973-96s. Opptrykk Reprint (SNS; 7) 25 kr ISBN 82-537-2340-7
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1986 Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools. 1987-88s. (NOS B; 699) 40 kr ISBN 82-537-2507-8
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1984 Educational Statistics Universities and Colleges. 1987-141s. (NOS B; 661) 30 kr ISBN 82-537-2417-9
- Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1984/85 Educational Statistics Adult Education. 1987-89s. (NOS B; 711) 40 kr ISBN 82-537-2525-6
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1984 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1987-150s. (NOS B; 659) 35 kr ISBN 82-537-2414-4
25. S o s i a l e f o r h o l d o g s o s i a l v e s e n Social conditions and social services
- Barnehager og fritidshjem 1985 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1987-57s. (NOS B; 656) 25 kr ISBN 82-537-2410-1
- Enslige forsørgere Eksisterende offisiell statistikk Datagrunnlag for framtidig trygdestatistikk/Grete Dahl og Ellen J. Amundsen. 1986-78s. (RAPP; 86/15) 30 kr ISBN 82-537-2369-5
- Levekår blant utenlandske statsborgere 1983 Living Conditions among Foreign Citizens/Liv Anne Støren. 1987-299s. (SØS; 63) 55 kr ISBN 82-537-2432-2
- Sosialstatistikk 1984 Social Statistics. 1986-101s. (NOS B; 615) 30 kr ISBN 82-537-2328-8
- Sosialstatistikk 1985 Social Statistics. 1987-78s. (NOS B; 685) 40 kr ISBN 82-537-2483-7
- Trygdestatistikk Alderspensionister 1983-1985 National Insurance Old Age Pensioners. 1987-71s. (NOS B; 658) 30 kr ISBN 82-537-2413-6
- Trygdestatistikk Uføre 1983 National Insurance Disabled. 1987-115s. (NOS B; 646) 30 kr ISBN 82-537-2394-6
26. R e t t s f o r h o l d o g r e t t s v e s e n The law and legal institutions
- Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1984 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments. 1987-168s. (NOS B; 647) 35 kr ISBN 82-537-2395-4
- Sivilrettsstatistikk 1985 Civil Judicial Statistics. 1987-47s. (NOS B; 670) 30 kr ISBN 82-537-2430-6

29. Andre sosiodemografiske emner Other sociodemographic subject matters
- Grunnlag for ferieprognoser Analyse av ferieplaner og faktisk feriemønster/Hege Kitterød. 1987-55s. (RAPP; 87/5) 40 kr ISBN 82-537-2444-6
- Straffbares sosiale bakgrunn 1980-1981/Berit Otnes. 1986-52s. (RAPP; 86/21) 25 kr ISBN 82-537-2388-1
3. SOSIOØKONOMISKE EMNER SOCIOECONOMIC SUBJECT MATTERS
31. Folketellingene Population censuses
- Folke- og boligtellingene 1960, 1970 og 1980 Dokumentasjon av de sammenlignbare filene/Kåre Vassenden. 1987-266s. (RAPP; 87/2) 55 kr ISBN 82-537-2416-0
- Statistikk for tettsteder. 1986-107s. (RAPP; 86/11) 40 kr ISBN 82-537-2362-8
- Yrkesaktivitet og familietilhørighet Geografiske variasjoner/Ole Ragnar Langen. 1987-113s. (RAPP; 86/7) 25 kr ISBN 82-537-2324-5
32. Arbeidskraft Labour
- Arbeidsmarkedstatistikk 1985 Labour Market Statistics. 1986-189s. (NOS B; 625) 35 kr ISBN 82-537-2352-0
- Arbeidsmarkedstatistikk 1986 Labour Market Statistics. 1987-185s. (NOS B; 703) 50 kr ISBN 82-537-2513-2
- Framskrivning av tilgang på arbeidskraft i fylkene 1983-2003/Knut Ø. Sørensen. 1987-78s. (RAPP; 87/8) 40 kr ISBN 82-537-2497-7
33. Lønn Wages and salaries
- Lønnsstatistikk 1985 Wage Statistics. 1986-116s. (NOS B; 627) 30 kr ISBN 82-537-2363-6
- Lønnsstatistikk 1986 Wage Statistics. 1987-118s. (NOS B; 710) 45 kr ISBN 82-537-2521-3
- Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1986 Wage Statistics for Bank Employees. 1987-46s. (NOS B; 665) 30 kr ISBN 82-537-2422-5
- Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1986 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations. 1987-58s. (NOS B; 667) 40 kr ISBN 82-537-2426-8
- Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1986 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity. 1987-42s. (NOS B; 666) 30 kr ISBN 82-537-2423-3
- Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1985 Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare. 1986-106s. (NOS B; 631) 30 kr ISBN 82-537-2364-4
- Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1985 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1986-48s. (NOS B; 623) 20 kr ISBN 82-537-2346-6
- Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1986 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1987-53s. (NOS B; 698) 30 kr ISBN 82-537-2505-1
- Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1986 Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools. 1987-46s. (NOS B; 696) 30 kr ISBN 82-537-2501-9
- Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1986 Wage Statistics for Central Government Employees. 1987-88s. (NOS B; 694) 40 kr ISBN 82-537-2498-5
- Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1986 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1987-43s. (NOS B; 679) 30 kr ISBN 82-537-2443-8
- Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere 1. oktober 1985 Wage Statistics for Local Government Employees. 1986-81s. (NOS B; 632) 25 kr ISBN 82-537-2365-2
- Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1986 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport. 1986-28s. (NOS B; 643) 20 kr ISBN 82-537-2385-7
34. Personlig inntekt og formue Personal income and property
- Inntektsstatistikk 1984 Income Statistics. 1987-141s. (NOS B; 678) 50 kr ISBN 82-537-2440-3

- Skattestatistikk 1984 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax Assessment. 1986-156s. (NOS B; 638) 35 kr ISBN 82-537-2376-8
35. P e r s o n l i g f o r b r u k Private consumption
 Forbruk av fisk 1984. 1986-46s. (RAPP; 86/16) 25 kr ISBN 82-537-2367-9
 Forbruksundersøkelse 1983-1985 Survey of Consumer Expenditure. 1987-239s. (NOS B; 674) 60 kr ISBN 82-537-2435-7
39. A n d r e s o s i o ø k o n o m i s k e e m n e r Other socioeconomic subject matters
 Framskrivning av befolkningens utdanning Revidert modell Projections of the Educational Characteristics of the Population A Revised Model. 1986-95s. (SØS; 60) 25 kr ISBN 82-537-2296-6
 Gifte kvinners arbeidstilbud, skatter og fordelingsvirkninger/John Dagsvik, Olav Ljones, Steinar Strøm med flere. 1986-88s. (RAPP; 86/14) 25 kr ISBN 82-537-2377-6
4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS
41. J o r d b r u k , s k o g b r u k , j a k t , f i s k e o g f a n g s t Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
 Fiskeristatistikk 1984 Fishery Statistics. 1987-168s. (NOS B; 649) 35 kr ISBN 82-537-2399-7
 Hagebruksteljing 1985 Census of Horticulture. 1987-205s. (NOS B; 708) 55 kr ISBN 82-537-2519-1
 Jaktstatistikk 1985 Hunting Statistics. 1986-60s. (NOS B; 640) 25 kr ISBN 82-537-2379-2
 Jordbruksstatistikk 1984 Agricultural Statistics. 1986-126s. (NOS B; 609) 30 kr ISBN 82-537-2320-2
 Jordbruksstatistikk 1985 Agricultural Statistics. 1987-125s. (NOS B; 671) 45 kr ISBN 82-537-2431-4
 Lakse- og sjøaurefiske 1985 Salmon and Sea Trout Fisheries. 1986-106s. (NOS B; 645) 30 kr ISBN 82-537-2393-8
 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1984-85 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1986-53s. (NOS B; 634) 25 kr ISBN 82-537-2366-0
 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1985-86 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1987-62s. (NOS B; 712) 40 kr ISBN 82-537-2526-4
 Skogstatistikk 1985 Forestry Statistics. 1987-98s. (NOS B; 657) 30 kr ISBN 82-537-2412-8
 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1981-1984. 1986-46s. (RAPP; 86/20) 20 kr ISBN 82-537-2384-9
 Veterinærstatistikk 1984 Veterinary Statistics. 1986-95s. (NOS B; 605) 25 kr ISBN 82-537-2316-4
 Veterinærstatistikk 1985 Veterinary Statistics. 1987-92s. (NOS B; 691) 40 kr ISBN 82-537-2492-6
42. O l j e u t v i n n i n g , b e r g g v e r k , i n d u s t r i o g k r a f t f o r - s y n i n g Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
 Elektrisitetsstatistikk 1984 Electricity Statistics. 1986-94s. (NOS B; 619) 30 kr ISBN 82-537-2338-5
 Industristatistikk 1985 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures. 1987-175s. (NOS B; 673) 50 kr ISBN 82-537-2434-9
 Industristatistikk 1985 Hefte II Varettall Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures. 1987-183s. (NOS B; 689) 50 kr ISBN 82-537-2489-6
 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1987-70s. (NOS B; 682) 40 kr ISBN 82-537-2478-0
 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1987 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1987-64s. (NOS B; 702) 40 kr ISBN 82-537-2512-4

43. B y g g e- o g a n l e g g s v i r k s o m h e t Building and construction
- Byggearealstatistikk 1986 Building Statistics. 1987-72s. (NOS B; 697) 40 kr
ISBN 82-537-2504-3
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1986 Building Statistics. 1986-35s. (NOS B; 633) 40 kr
ISBN 82-537-2357-1
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1986 Building Statistics. 1986-35s. (NOS B; 644) 40 kr
ISBN 82-537-2386-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1986 Building Statistics. 1986-36s. (NOS B; 652) 40 kr
ISBN 82-537-2403-9
- Bygge- og anleggsstatistikk 1985 Construction Statistics. 1987-78s. (NOS B; 664)
40 kr ISBN 82-537-2421-7
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1987 Building Statistics. 1987-36s. (NOS B; 707) 40 kr
ISBN 82-537-2518-3
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1987 Building Statistics. 1987-56s. (NOS B; 719) 40 kr
ISBN 82-537-2539-6
44. U t e n r i k s h a n d e l External trade
- Commodity List. Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1987
Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1987 and External Trade 1987 Volume I.
1987-124s. (NOS B; 655) 0 kr ISBN 82-537-2409-8
- Norden og strukturendringer på verdensmarkedet. En analyse av de nordiske lands handel med
hverandre og med de øvrige OECD-landene 1961-1983/Jan Fagerberg. 1986-125s.
(RAPP; 86/18) 30 kr ISBN 82-537-2381-4
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1987 Tillegg til Månedssstatistikk over
utenrikshandelen 1987 og Utenrikshandel 1987 Hefte I. 1987-138s. (NOS B; 654) 0 kr
ISBN 82-537-2407-1
- Utenrikshandel 1985 Hefte I External Trade Volume I. 1986-388s. (NOS B; 628) 50 kr
ISBN 82-537-2354-7
- Utenrikshandel 1985 Hefte II External Trade Volume II. 1986-367s. (NOS B; 642) 50 kr
ISBN 82-537-2383-0
- Utenrikshandel 1986 Hefte I External Trade Volume I. 1987-393s. (NOS B; 704) 70 kr
ISBN 82-537-2514-0
45. V a r e h a n d e l Internal trade
- Regnskapsstatistikk 1985 Detaljhandel Statistics of Accounts Retail Trade. 1987-84s.
(NOS B; 688) 40 kr ISBN 82-537-2488-8
- Regnskapsstatistikk 1985 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade.
1987-114s. (NOS B; 675) 45 kr ISBN 82-537-2436-5
- Regnskapsstatistikk 1985 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of
Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1987-170s. (NOS B; 676) 50 kr
ISBN 82-537-2437-3
- Varehandelsstatistikk 1984 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1986-87s.
(NOS B; 618) 30 kr ISBN 82-537-2337-7
- Varehandelsstatistikk 1985 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1987-81s. (NOS B; 695)
40 kr ISBN 82-537-2499-3
46. S a m f e r d s e l o g r e i s e l i v Transport, communication and tourism
- Lastebiltransport Utvalgsundersøkelse 1983 Road Goods Transport Sample Survey.
1986-133s. (NOS B; 636) 35 kr ISBN 82-537-2372-5
- Rutebilstatistikk 1984 Scheduled Road Transport. 1986-96s. (NOS B; 626) 25 kr
ISBN 82-537-2353-9
- Rutebilstatistikk 1985 Scheduled Road Transport. 1987-96s. (NOS B; 706) 40 kr
ISBN 82-537-2516-7
- Samferdselsstatistikk 1985 Transport and Communication Statistics. 1987-180s.
(NOS B; 686) 50 kr ISBN 82-537-2484-5
- Sjøulykkesstatistikk 1985 Marine Casualties. 1986-51s. (NOS B; 614) 25 kr
ISBN 82-537-2326-1

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

Veitrafikkulykker 1985 Road Traffic Accidents. 1986-138s. (NOS B; 641) 30 kr
ISBN 82-537-2380-6

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

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1985 Architectural and other Technical Services connected with Construction. 1986-43s. (NOS B; 639) 20 kr
ISBN 82-537-2378-4

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

Tjenesteyting 1984 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1986-68s. (NOS B; 620) 25 kr ISBN 82-537-2341-5

Tjenesteyting 1985 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1987-68s. (NOS B; 663) 40 kr
ISBN 82-537-2420-9

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

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

Varestrømmer mellom fylker/Frode Finsås og Tor Skoglund. 1986-72s. (RAPP; 86/10) 25 kr
ISBN 82-537-2342-3

50. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

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

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

Kvartalsvis nasjonalregnskap 1980-1985 Quarterly National Accounts. 1986-109s. (NOS B; 637) 30 kr ISBN 82-537-2373-3

Nasjonalregnskap 1975-1985 National Accounts. 1986-235s. (NOS B; 629) 40 kr
ISBN 82-537-2355-5

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

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

Aktuelle skattetall 1986 Current Tax Data. 1986-52s. (RAPP; 86/25) 20 kr
ISBN 82-537-2397-0

Database for kommunal økonomi/Bjørn Bleskestad og Håkon Mundal. 1985-77s. (RAPP; 85/26) 25 kr ISBN 82-537-2276-1

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

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

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

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

Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1984-1985 Credit Market Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. 1986-94s. (NOS B; 648) 25 kr
ISBN 82-537-2396-2

Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1984-1985 Credit Market
Statistics Loans, Bonds, Shares etc. 1986-89s. (NOS B; 611) 25 kr ISBN 82-537-2322-9

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

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

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

59. Andre samfunnsøkonomiske emner Other general economic
subject matters

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

Evaluering av kvarts En makroøkonometrisk modell/Morten Jensen og Vidar Knudsen.
1986-79s. (RAPP; 86/23) 25 kr ISBN 82-537-2390-3

Kapasitetsutnyttelse i norske næringer En KVARTS/MODAG-rapport/Ådne Cappelen og
Nils-Henrik Mørch von der Fehr. 1986-124s. (RAPP; 86/26) 30 kr ISBN 82-537-2400-4

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

MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1984/Eva Ivås og Torunn Bragstad. 1986-268s.
(RAPP; 85/27) 45 kr ISBN 82-537-2252-4

MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1985/Eva Ivås og Paal Sand. 1987-274s.
(RAPP; 86/17) 40 kr ISBN 82-537-2371-7

Produksjonstilpasning, kapitalavkastningsrater og kapitalslitstruktur/Erling Holmøy og
Øystein Olsen. 1986-56s. (RAPP; 86/24) 25 kr ISBN 82-537-2391-1

6. SAMFUNNSORGANISATORISKE EMNER SUBJECT MATTERS RELATED TO SOCIAL ORGANISATION

62. Politiske emner Politics

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

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

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

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

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

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

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

Andre publikasjoner i serien SSH:

- Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering

Pris kr 40,00

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

Årsabonnement, pris kr 155,00.

Kan bestilles direkte fra Statistisk Sentralbyrå.