

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

2. KVARTAL 1987
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 2ND QUARTER 1987
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

KONSUMPRISINDEKS ENGROSPRISINDEKS

Ny abonnementsordning

Konsumprisindeks og engrosprisindeks som postkortservice fra Statistisk Sentralbyrå

Statistisk Sentralbyrås konsumprisindeks og engrosprisindeks brukes ofte i forbindelse med regulering av pensjoner, husleieavtaler, kontrakter mv. Vi har derfor opprettet et postkorttilbud med nettopp disse indeksene.

I hver måned vil konsumprisindeks (1979 = 100) og engrosprisindeks (1981 = 100) med delindekser distribueres. Indeksene vil som regel publiseres den 10. i måneden og postkortet vil være hos abonnent omkring den 12. i hver måned. Når komplette årssett med indekser foreligger, vil ajourførte oversikter med tilbakegående serier over totalindeks sendes hver enkelt abonnent.

Postkortservicen vil være operativ f.o.m. juli-indeksen (publisert i august). Abonnement for 2. halvår vil koste 90 kroner. Abonnement tegnes ved å betale abonnementsavgiften til Statistisk Sentralbyrå, Postboks 8131 Dep, 0033 Oslo 1, postgiro-konto 5 05 30 04. Merk talongen Prisindeksene.

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 702



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1987

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

2nd QUARTER 1987

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO - KONGSVINGER 1987

ISBN 82-537-2512-4

ISSN 0333-2101

EMNEGRUPPE
42 Oljeutvinning, bergverk, industri
og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD
Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

FORORD

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

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

Publikasjonen er utarbeidd av førstekonsulent Espen Søybe og konsulent Tove Rødde. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 1. juli.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 15. juli 1987

Gisle Skancke

Frank Foyen

PREFACE

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian continental shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also 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 was prepared by Mr. Espen Søybye and Ms. Tove Rødder. The cut-off date for information used in the publication was 1 July.

Central Bureau of Statistics of Norway, 15 July 1987

Gisle Skancke

Frank Foyen

INNHOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Oljevirksomheten 2. kvartal 1987	
1. Innledning	11
2. Investeringer	12
3. Produksjon	17
4. Markedsutviklingen	18
Engelsk sammendrag	21
Tabelldel	26
Statistisk behandling av oljevirksomheten	
1. Nasjonal avgrensning	48
2. Næringsklassifisering	48
3. Statistiske enheter	49
4. Kjennermerker	50
Engelsk tekst	52
Vedlegg	
1. Måleenheter	56
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1986	58
Standarder for norsk statistikk (SNS)	64

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 2nd quarter 1987	
1. Introduction	11
2. Investments	12
3. Production	17
4. Market situation	18
Summary in English	21
Tables	26
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	52
2. Industrial classification	52
3. Statistical units	53
4. Characteristics	54
Annex	
1. Units of measurement	57
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1986	58
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	64

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	23
2. Norske felt og rørledninger sør for 62 n.br.	24

TABELLREGISTER

	Side
FELTOVERSIKTER	
1. Felt i produksjon. 1. juni 1987	26
2. Felt under utbygging. 1. juni 1987	28
INVESTERINGER I ALT	
3. Utførte og antatte realinvesteringer. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill.kr	30
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill.kr	30
LETEVIRKSOMHET	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	30
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kv. 1985 - 1. kv. 1987. Mill.kr	31
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kv. 1986 - 1. kv. 1987. Mill.kr	31
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1988	32
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1987. Mill.kr	32
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	33
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	33
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987	33
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 USD pr. dag	34
FELTUTBYGGING	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1987. Mill.kr	34
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kv. 1985 - 1. kv. 1987. Mill.kr	35
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1986	35
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kv. 1985 - 1. kv. 1987. Mill.kr	36
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1986. Kr/time	36
PRODUKSJON	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	37
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	38
EKSPORT	
21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. 1 000 metriske tonn	39
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr	39
23. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 2. kv. 1985 - 1. kv. 1987. 1 000 tonn	40
24. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kv. 1985 - 1. kv. 1987. 1 000 metriske tonn	40
25. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. Sm ³	41
26. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill.kr.....	41

PRISER

27. Gjennomsnittlig eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Kr/Sm ³ ...	41
28. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1987. USD pr. fat	42

HOVEDTALL FOR UTVINNINGSEKTOREN

29. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringen". 1981 - 1986	43
--	----

SYSSELSETTING OG SKADER

30. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland. 1982 - 1986	44
31. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter bostedsfylke. 1983 - 1986	45
32. Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1986	46

Sist Neste
publi- publi-
sert sering

TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET

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-operatørvirkosmhet	4/86	4/87
Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap	4/86	4/87
Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember	4/86	4/87
Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/86	4/87
Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/86	4/87
Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	4/86	4/87
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet	4/86	4/87
Utlån fra norske kredittinstitusjoner til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet. 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 oljevirkosmheten	1/87	1/88
Sysseisseting ved oljevirkosmheten 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	23
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62 N	24

INDEX OF TABLES

	Page
SURVEY OF FIELDS	
1. Fields in production. 1 June 1987	26
2. Fields under development. 1 June 1987	28
TOTAL INVESTMENTS	
3. Actually made and estimated gross fixed capital formation. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1988. Million kroner	30
4. Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1988. Million kroner	30
EXPLORATION	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1985 - Q1 1987. Million kroner	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 1986 - Q1 1987. Million kroner	31
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1987	32
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1984 - 1987. Million kroner	32
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	33
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	33
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987	33
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1980 - 1987. 1000 USD per day	34
FIELD DEVELOPMENT	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1987. Million kroner .	34
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category Q2 1985 - Q1 1987. Million kroner	35
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1986	35
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q2 1985 - Q1 1987. Million kroner	36
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1986. Kroner/hour	36
PRODUCTION	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	37
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	38
EXPORTS	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1987. 1 000 tonnes	39
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	39
23. Shipments of Norwegian produced crude oil. Q2 1985 - Q1 1987. 1 000 tonnes	40
24. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q2 1985 - Q1 1987. 1 000 tonnes	40
25. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Million Sm ³	41
26. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980 - 1987. Million kroner	41

PRICES

27. Average export value of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1987. Kroner/Sm ³	41
28. Crude oil prices by field. 1980 - 1987. USD per barrel ...	42

PRINCIPAL FIGURES FOR THE GROUP CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

29. National accounts figures for all industries and the "oil industries". 1981 - 1986	43
--	----

EMPLOYMENT AND INJURIES

30. Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by native country. 1982 - 1986	44
31. Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence. 1983 - 1986	45
32. Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1986	46

Last	Next
publi-	publi-
shed	shing

TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE

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
Principal figures for licencees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account	4/86	4/87
Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet	4/86	4/87
Selected principal figures for licensees on the Norwegian continental	4/86	4/87
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf	4/86	4/87
Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf	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

OLJE-OG GASSVIRKSOMHET 2. KVARTAL 1987

1. INNLEDNING

Utviklingen i investeringene fra 1985 fram til i dag er preget av at Gullfaks fase 2 ble forsert da utbyggingen av Sleipner falt bort i februar 1985.

Bortfallet av Sleipner-utbyggingen og forseringen av Gullfaks C aktualiserte diskusjonen i St.meld.nr.32 (1984-85) som bygget på Petroleumsvirksomhetens framtid (NOU 1983:27) om hvilket nivå "oljeinvesteringene" skulle ligge på. Her var "jevnhet i totalletterspørsels-nivå" etablert som kriterium for investerings-aktiviteten. I tråd med dette ble Gullfaks fase 2 forberedt som et reserveprosjekt som kunne vedtas hvis Sleipner-utbyggingen falt bort.

Forseringen av Gullfaks fase 2 medførte at investeringene kom til å bli høyere i årene 1985-1988 enn om Sleipner hadde blitt utbygd som opprinnelig planlagt. I St.prp.nr.86 (1984-85) Utbyggingen av Gullfaks fase 2 mv. heter det at utbyggingen av Gullfaks fase 2 fram til og med 1988 vil gi et høyere investeringsvolum enn Sleipner, og videre at "en framskynding av Gullfaks fase 2 vil forhindre at det skapes en ny situasjon for den petroleumsrettede industrien de nærmeste år."

Dette er bakgrunnen for investeringsboomen i feltutbygging fra 1984 til 1987, en boom som førte til at mange mekaniske verksteder og tidligere skipsbyggerier fortsatte omstillingen til leveranser til feltutbyggingsprosjekter.

En konsekvens av at investeringene i Gullfaks fase 2 kom raskere og med høyere volum enn den opprinnelig planlagte Sleipner-utbyggingen, er et visst fall i investeringene fra 1988-89, noe som også ble forutsagt i St.prp.nr.86 (1984-85).

Fra 1983 til 1985 var det en økning i feltutbyggingsaktiviteten som mer enn oppveide et fall i investeringene i rørtransportsektoren. Mens importandelen av investeringene i rørtransport er svært høy, har norske leveranser dekket en stadig større del av investeringene i feltutbygging. Økningen i etterspørselspresset mot norske produksjonssektorer ble derfor større enn endringen i summen av investeringene i de to sektorene skulle tilsi (se tabell 1*).

Tabell 1* Investeringer i utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1984-1988. Mill. kroner

	1983	1984	1985	1986	1987 ¹	1988 ¹
Utvinning og rørtransport	27.0	32.2	32.9	33.5	35.3	28.1
Av dette:						
Feltutbygging	9.7	14.5	19.2	21.8	23.3	19.2
Rørtransport	5.0	4.8	1.3	0.5	0.9	0.4

¹ Anslag registrert 2. kvartal 1987

I en periode hvor myndighetene forsøkte å skape betingelser for et stabilt investeringsnivå i oljeutvinning og rørtransport, ble det i realiteten en sterk vekst nettopp i de investeringene som i sterke grad etterspurte norske varer og tjenester. Investeringene ville trolig uten vedtak av et reserveprosjekt for Sleipner ha oppfylt kriteriet om "jevnhet i totalletterspørsel" bedre. Utviklingen har vist at det er vanskelig for myndighetene gjennom konsesjoner og reguleringer å skape grunnlag for investeringer som gir "jevnhet i totalletterspørselsnivå" rettet mot norske produksjonssektorer.

Vedtaket av nye økonomiske rammevilkår for olje- og gassvirksomheten i desember 1986 var et forsøk på å motvirke den usikkerhet som oljeprisfallet i 1. kvartal 1986 skapte for virksomheten på norsk kontinentalsokkel. De nye økonomiske rammevilkårene ser ut til å kunne medføre vedtak av så mange nye feltutbyggingsprosjekter at feltutbyggingsinvesteringene vil holde seg på rekordnivået fra 1985-86 også i 1987 og 1988. Det ble tidligere ventet en viss nedgang i investeringene i disse årene. Etter 1988 kan det se ut som man kan få en videre økning i feltutbyggingsinvesteringene.

Med investeringer menes i denne sammenheng påløpte investeringskostnader som reflekterer verdien av den løpende ressursbruken.

Bortfallet av Sleiþner-avtalen og oljepris-fallet illustrerte farene ved en for sterk avhengighet av oljevirkksomheten. Begge begivenhetene førte imidlertid til at avhengigheten ble større.

Etter oljeprisfallet i 1986 var det en utbredt oppfatning at den sikreste måten å redusere usikkerheten ved oljeinntektene på ville være å utvikle og investere i annen næringsvirkksomhet. Så lenge avkastningen på investeringer i utvinning i råolje og naturgass er høyere enn i næringsvirk-somhet ellers, ser det ut til at det er problematisk for myndighetene å dempe investeringene i feltutbygging. Tall for perioden 1983-1988 viser at investeringene i feltutbygging er omlag dobbelt så høye som industri-investeringene (se tabell 2*).

Tabell 2* Investeringer i feltutbygging og industri. 1983-1988. Milliarder kroner

	1983	1984	1985	1986	1987 ¹	1988 ¹
Industri	6,3	7,4	9,5	13,4	13,8	9,0
Feltutbygging	9,7	14,5	19,2	21,8	23,2	19,2

¹ Anslag registrert 2. kvartal 1987

Industriens investeringstopp i 1986 og 1987 skyldes i hovedsak investeringer som er oljerelater-te - oljeraffineriet på Mongstad. Også i 1988-anslaget for industrien veier Mongstad-investeringene tungt. En forsering av feltutbyggingsprosjek-ter vil forsterke investeringenes ensidighet og gjøre avhengigheten av usikre oljepriser langt større på 90-tallet enn de var på 80-tallet.

2. INVESTERINGER

2.1. Anslag for 1987 og 1988

Investeringsanslaget for utvinning av rå-olje og naturgass for 1987 er uforandret i forhold til forrige telling og er 34,3 milliarder kroner. Dette anslaget består nå av utførte investeringer i første kvartal og antatte investeringer for resten av året. Nedjusteringen av anslaget for leting og oppjustering av anslaget for felt i drift og felt-utbygging har fortsatt uten at dette har fått kon-sekvenser for totaltallet.

Anslaget for 1988 er 27,8 milliarder

kroner. Dette er første registrering av anslag for 1988. Anslaget antyder en klar nedgang i forhold til de antatte investeringene for 1987 og i forhold til de utførte investeringene i 1986. Det er kost-nadene til landvirk-somhet, felt i drift og feltutbygging som reduseres i forhold til anslaget for 1987, mens anslaget for leting for 1988 indikerer en økning i letekostnadene fra 1987 til 1988 (se tabell 4).

Når det gjelder anslaget for feltutbygging for 1987 kan det se ut som om de utførte investe-ringene vil ligge høyere enn i 1986. En grunn til dette er at reduserte investeringsanslag på grunn av overbudsjettering vil gjøre seg mindre gjeldende for 1987 enn for 1986. Dessuten er det forhold som tyder på at tendensen til overbudsjettering ikke er så fram-tredende som før, noe som henger sammen med det fokus som er blitt satt på kostnads-effektive løsninger og skjerpet kostnadsbevissthet. I tillegg er det i den perioden det er registrert anslag for 1987 blitt vedtatt utbygd seks nye felt-utbyggingsprosjekter. For en del av de mindre og mellomstore prosjektene begynner kostnader til både varer og tjenester å påløpe raskt. Disse prosjek-tene innvirker dermed på det totale investerings-nivået med en gang de er vedtatt.

2.2. Leting

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

Konsesjonstildelinger

Etter konsesjonsrunde 11 våren 1987, som også omfattet tre strategiske blokker, er i alt 142 lisenser tildelt selskapene. Den 11. runden om-fattet 13 lisenser. Foruten de tre strategiske blokkene i Barentshavet bestod runden av fire lisenser på Finnmark Vest og Bjørnøya Sør, fem lisenser på Haltenbanken og en lisens i Nordsjøen i tilknytning til Frigg-området (se tabell 3*).

Tabell 3* Konesjonstildelinger i 11. runde

Konesjonsnummer	Blokknummer	Operatør
130	6201/11	Statoil
131	6406/8	Elf
132	6407/10	Norsk Hydro
133	6408/4	Conoco
134	6506/11	Statoil
135	7124/3-7125/1	Saga
136	7219/9-7220/7	Norsk Hydro
137	7224/7-7224/8	Statoil
138	7122/6	Total
139	7226/8-7226/9	
	7226/11	Statoil
140	7320/9-7321/7	Mobil
141	7321/8-7321/9	Norsk Hydro
142	29/9-30/7-30/10	Elf

Blokker i en 12. runde skal lyses ut i 1987 og vil bli tildelt i 1988. Denne runden vil bestå av blokker i tilknytning til felt og funn i Nordsjøen og på Haltenbanken. Runden vil også omfatte strategiske blokker i Barentshavet. Tildelingen av de strategiske blokkene er planlagt slik at boringen skal kunne komme igang i 1988. For den perioden som det nå registreres anslag for vil selskapene ha mange nye lisenser å bore på, noe som vil kunne hindre et fortsatt fall i leteaktiviteten.

Anslag for 1987

Investeringsanslaget for 1987 er redusert fra 4,7 milliarder kroner i forrige telling til 3,9 milliarder kroner i denne tellingen.

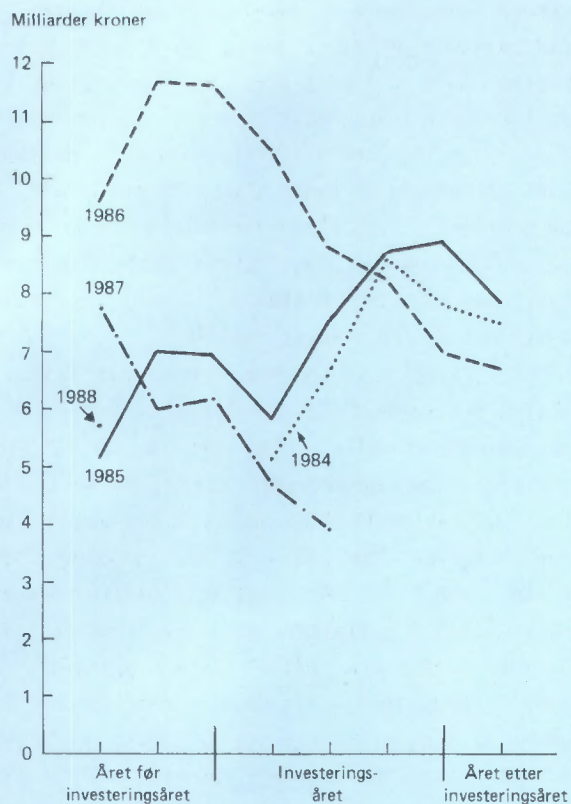
Investeringene i leting i første halvår 1987 ser ut til å stabilisere seg på halvparten av nivået fra første halvår 1986. Det er imidlertid ingenting som tyder på at den fysiske leteaktiviteten vil bli halvert. I første kvartal 1987 ble det bare påbegynt 6 letehull mot 12 første kvartal

året før. I annet kvartal 1987 ventes påbegynt 12 borehull mot 10 samme kvartal i 1986. I 1986 ble det påbegynt færre og færre hull pr. kvartal; 12 i første kvartal, 10 i annet kvartal, 8 i tredje kvartal og 6 i fjerde kvartal. Dette fallet i den fysiske aktiviteten målt i antall påbegynte hull er snudd i og med at aktiviteten fra fjerde kvartal 1986 holder seg på samme nivå i første kvartal 1987 og økningen til 12 påbegynte letehull i annet kvartal 1987. Aktiviteten målt i påbegynte borehull har, bortsett fra i 1986 og i 1981, vært større annet halvår enn i første halvår.

Tildelingen av nye konesjoner i vår, nye økonomiske rammevilkår for letevirksomheten og tilsynelatende stabile oljepriser på 18 USD/fat er faktorer som kan medvirke til at boreaktiviteten kan bli iallefall like høy i annet halvår som i første halvår. Det vil i så fall gi omlag 35 påbegynte letehull i 1987. Fallet i letekostnader ser ikke ut til å reflektere et tilsvarende fall i den fysiske aktiviteten målt i antall påbegynte borehull. Nedgangen i letekostnadene skyldes blant annet at riggleien falt fra 42 500-80 000 USD/døgn til 17 000-30 000 USD/døgn fra 1985 til 1. kvartal 1987. Dette fallet i riggleien, som ikke har gitt store utslag for letekostnadene til nå pga selskapenes langtids-innleie av rigger, ser nå ut til å gjøre seg gjeldende på en helt annen måte enn tidligere. Kostnader til administrasjon, generelle undersøkelser og feltutvikling er også blitt redusert. Hvor store utslag disse innsparingene virkelig vil gi er uklart. Det kan synes som anslaget for 1987 på 3,9 milliarder kroner er i snaueste laget hvis leteaktiviteten målt i antall påbegynte letehull holder seg uforandret fra 1986 til 1987 på omlag 35 påbegynte hull.

De utførte investeringene var på 760 millioner kroner i 1. kvartal 1987, mens de antatte investeringene for kvartalet registrert i forrige telling var 844 millioner kroner. Anslaget for 2. kvartal 1987 registrert i 2. kvartal 1987 er på 873 millioner kroner (se figur 1*).

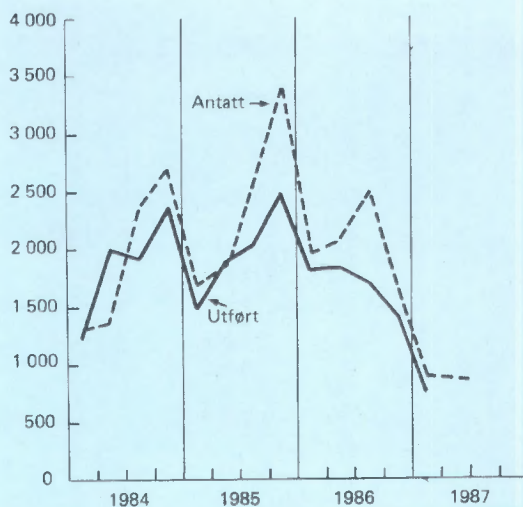
Figur 1* Antatte og utførte investeringer til leting registrert på forskjellige tidspunkt. 1984-1988



Utviklingen i kostnadene fra fjerde kvartal 1986 til første kvartal 1987 gir et litt fordreid bilde av virkeligheten. De påløpte investeringskostnadene skal reflektere verdien av det fysiske arbeidet etter hvert som det skrider fram, og ikke betalinger eller bokførte utgifter. Selskapene har visse problemer med å rapportere påløpte kostnader, noe som fører til at aktivitetstidspunkt og investeringstidspunkt ikke faller sammen. Dette gir trolig størst utslag for fjerde og første kvartal.

Investeringene i fjerde kvartal blir for høye i forhold til aktiviteten, mens de blir for lave i første kvartal. Når det gjelder leteanslaget foreligger det forskjellige erfaringer for hvordan anslaget vil utvikle seg gjennom investeringsåret (se figur 2*).

Figur 2* Antatt¹ og utførte² investeringer til leting. Kvartal. 1984-1987



¹ Registrert i investeringskvartalet.

² Registrert kvartalet etter investeringskvartalet.

I 1984 og i 1985 ble leteanslaget justert opp i investeringsåret, mens det i 1986 ble justert ned. Det kan synes som om aktiviteten målt i påbegynte borehull tilsier en viss oppjustering av leteanslaget gjennom investeringsåret også for anslaget for 1987.

Anslag for 1988

Anslaget for 1988 er på 5,7 milliarder kroner og er registrert første gang i denne tellingen. Sammenliknet med anslaget for 1987 som nå er registrert kan anslaget for 1988 synes høyt. På den annen side vil mange selskaper i løpet av ganske få år få behov for å finne nye drivverdige oljeforekomster etterhvert som utbygde felt tømmes. Dette kan føre til større leteaktivitet enn ellers forventet. Anslaget antyder at investeringene i leting kan ta seg noe opp i 1988.

Anslaget for 1988 tyder på at selskapenes nåværende planer indikerer en økning i investeringsaktiviteten fra 1987 til 1988. Denne aktivitetsovergangen kan muligens også ses på som en effekt av myndighetenes aktivitetstimulerende tiltak, opphevelse av at utenlandske selskaper må bære

statens leteteknoder, lemping i boreprogrammene og tildeling av blokker i nye geologiske områder. Leteaktiviteten framover vil påvirkes av hvorvidt det gjøres lovende oljefunn i nordområdet. Oljefunn på de strategiske blokkene vil kunne føre til stor leteteaktivitet i Barentshavet.

2.3. Feltutbygging

Feltutbygging dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter befant seg i denne fasen i 2. kvartal 1987: Ekofisk vanninjeksjon, Gullfaks B og C, Oseberg A og B, Øst-Frigg, Tommeliten, Oseberg gassinjeksjon, Sleipner Øst, Troll Øst, Veslefrikk og Gyda.

Arbeidene på Ekofisk vanninjeksjon er inne i slutfasen og vanninjeksjonen skal etter planene starte i august 1987. Vanninjeksjonen er ment å skulle øke de utvinnbare oljereservene i krittformasjonen med 19-27 millioner Sm³.

Dekket og understellet til Gullfaks B-plattformen er koplet sammen og plattformen gjøres klar til uttauing til feltet i august 1987.

Den nederste delen av betongunderstellet til Gullfaks C-plattformen er støpt ferdig i Hinnavågen og er tauet til Vats hvor resten av støpingen skal skje. C-plattformens totale høyde vil bli 380 meter.

Understellet til Oseberg B, som er en boreplattform av stål, skal etter planene plasseres på feltet sommeren 1987. Modulene vil bli montert etterhvert. A-plattformen som har et understell i betong, skal sammenstilles og ferdiggjøres slik at plattformen er klar for uttauing som planlagt i 1988. Plattformene A og B utgjør feltsenteret på Oseberg. Produksjonen er anslått til raskt å nå 200 000 fat pr. dag. Topp-produksjonen vil ligge på 240 000 fat pr. dag.

Øst-Frigg, Tommeliten og Oseberg gassinjeksjon er gassfelt og bygges ut utelukkende med undervannsinstallasjoner i tilknytning til tidligere utbygde felt. Gassen fra Øst-Frigg skal eksporteres til Storbritannia gjennom Frigg-systemet. Phillips kjøper gassen som skal produseres på

Tommeliten, mens det på Oseberg-feltet skal injiseres gass fra Troll.

Sleipner Øst skal etter planen komme i produksjon i 1993. Feltet skal bygges ut med en condeep-plattform. Støpingen av understellet vil skje i 1990. Investeringsarbeidet på Sleipner Øst vil i 1987 og i 1988 i hovedsak bestå av prosjektering. Troll Øst, som ble vedtatt utbygd sammen med Sleipner Øst, skal også bygges ut med en condeep-plattform og skal etter planen være produksjonsklar i 1996.

I mai i år ble Veslefrikk og Gyda vedtatt utbygd. Begge felt er oljefelt med utvinnbare reserver på henholdsvis 36,4 og 32,0 millioner Sm³ olje.

Veslefrikk skal bygges ut med en flytende produksjonsplattform forankret til en bunnfast boreplattform. Statoil skal kjøpe boreriggen West Vision og bygge den om til en flytende produksjonsplattform. Ombyggingen vil skje i 1988. I år skal West Vision forbore produksjonsbrønner på feltet. Etter planen skal feltet komme i drift i 1989. Ojen skal transporteres i rør til Sture via Oseberg. I alt skal det etter planene investeres 5,5 milliarder 1986-kroner.

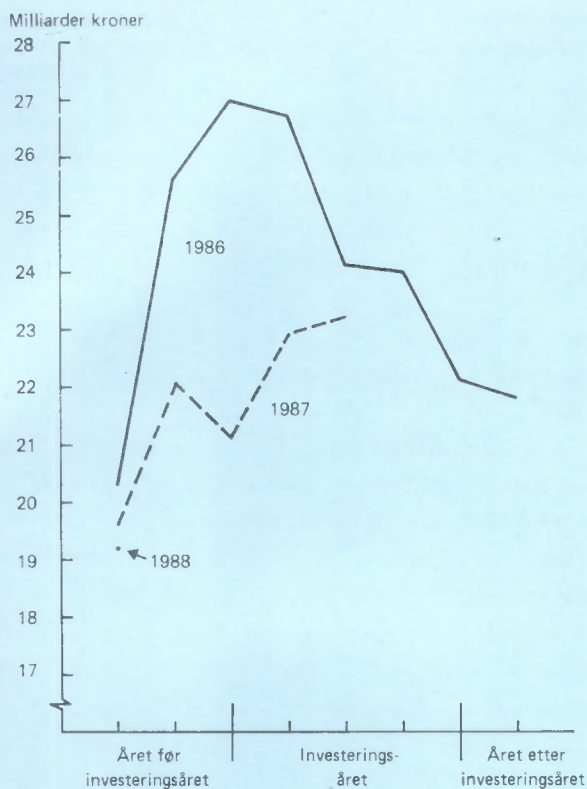
Gyda skal bygges ut med en stålplattform som skal plasseres på 65 meters dyp. Feltet ligger mellom Ekofisk og Ula og oljen skal fraktes i rør til Ekofisk via Ula. Feltet skal etter planene være i produksjon i 1991.

Kostnader og kostnadsanslag 1987

Kostnadsanslaget for 1987 er registrert fem ganger siden første gangs registrering i mai 1986. Siden første registrering har følgende felt kommet til og blitt omfattet av statistikken: Tommeliten og Oseberg gassinjeksjon i august 1986, Sleipner Øst og Troll Øst i februar 1987 og Veslefrikk og Gyda i mai 1987. Årsaken til at anslaget for 1987 holder seg over 20 milliarder kroner er først og fremst prosjekter som Oseberg A og B og Gullfaks B og C.

Anslaget for 1987 er fremdeles usikkert og kan bli justert ned i løpet av investeringsåret, slik anslaget for 1986 ble (se figur 3*).

Figur 3* Antatte og utførte investeringer i feltutbygging registrert på forskjellige tidspunkt. 1986-1988



Det er imidlertid spesielle årsaker til at anslaget for 1986 ble justert ned så mye, årsaker som ventelig vil gjøre seg noe mindre gjeldende for anslaget for 1987.

Selskapene opererer ut fra tidligere erfaringer med budsjetter som er rommelige, og de reduseres ikke før helt i avslutningen av feltutbyggingsprosjektet. Flere tunge prosjekter ble avsluttet eller var inne i avslutningsfasen i 1986. Derfor er reduksjonen av anslaget for 1986 større enn det er grunn til å anta at reduksjonen av anslaget for 1987 vil bli. Dette er årsaken til at investeringene i feltutbygging antakelig vil ligge på samme nivå i 1987 som i 1986.

Anslag for 1988

Anslaget for investeringer i feltutbygging i 1988 er på 19,2 milliarder kroner og er registrert første gang i denne tellingen. Førstegangsregistrering av anslagene for 1986 og 1987 lå på omtrent samme nivå (se figur 3*). Anslagene for feltutbygging påvirkes av to forhold: økning i antall felt som er vedtatt utbygd og selskapenes

mulighet til å gi riktig periodiserte kostnadsanslag.

For anslaget for 1986 motvirket disse to faktorene hverandre slik at de utførte investeringene ble omtrent som registrert første gang.

I 1988 vil flere store prosjekter være inne i avslutningsfasen. Gullfaks B skal etter planene settes i produksjon i desember 1988 og Oseberg A skal taes til feltet. I 1988 kan overbudsjettering slå ut som i 1986 og trekke anslaget nedover, dvs dette skjer bare under den forutsetning at disse prosjektene faktisk er overbudsjettet.

Prosjekter som blir vedtatt utbygd i løpet av 1987 vil kunne innvirke på investeringsnivået i 1988. De mest aktuelle feltene som kan bli vedtatt utbygd er Oseberg Nord, Brage, Heidrun, Draugen og Snorre. Hvis ett eller flere av disse feltene blir vedtatt innen utgangen av 1987 kan det føre til at anslaget for 1988 vil bli betydelig oppjustert. Både Draugen og Oseberg Nord vil ifølge operatøren gi betydelige oppdrag til verkstedindustrien allerede i 1988 hvis de blir vedtatt innen utgangen av 1987.

Det skal imidlertid svært gode grunner til for å forsere utbyggingsprosjekter i dagens situasjon. For det første har leverandørindustriene i flere år kunnet utnytte og utvide kapasiteten utelukkende utfra etterspørselen fra utbyggingen på norsk sokkel. For det andre ligger førstegangsregistreringen av 1988-anslaget på et nivå som er høyt, også sammenlignet med førstegangsregistrering av anslag for 1986 og 1987, som er år med meget høy feltutbyggingsaktivitet. Flere av de aktuelle prosjektene vil komme i løpet av perioden og etter all sannsynlighet vil dette føre til at anslaget for 1988 vil bli justert opp. Forserte utbyggingsprosjekter som intenderer å hindre en mindre nedgang i investeringsvolumet fra 1987 til 1988, kan føre til at det blir en økning i investeringsnivået fra 1987 til 1988.

2.4. Felt i drift

Investeringer i felt i drift dekker perioden etter at et felt er kommet i ordinær produksjon. Med investeringer menes ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessen eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

I 2. kvartal var 10 felt i produksjon: Ekofisk (som foruten Ekofisk omfatter Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk), Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Valhall, Heimdal, Ula og Gullfaks.

Anslaget for investeringer i felt i drift registrert i mai-tellingen er på 5 milliarder kroner. Investeringene i felt i drift ser ut til å bli omlag 3 milliarder kroner høyere i 1987 enn i 1984, 1985 og 1986. Anslaget for 1988 er på 2,1 milliarder kroner og antyder et fall på 3 milliarder kroner fra 1987 til 1988. Oppjekkingsarbeidene på Ekofisk og at Gullfaks A-plattformen regnes som felt i drift fra 1. januar 1987 er årsaken til det høye nivået i 1987 (se tabell 4*).

Tabell 4* Investeringer i felt i drift. 1984-1988. Mill. kroner

	1984	1985	1986	1987 ¹	1988 ¹
Felt i drift i alt	2063	1734	2300	5040	2141
Varer	261	517	499	1187	510
Tjenester	384	119	670	2608	601
Produksjonsboring	1418	1098	1131	1245	1029

¹ Anslag registrert 2. kvartal 1987

De investeringsarbeider som foregår både på Gullfaks A og på Ekofisk etterspør varer og tjenester fra de samme produksjonssektorer på land som feltutbygging. For å vurdere etterspørselspresset mot disse produksjons sektorene i 1987 er det nødvendig å ta investeringene i felt i drift med i betraktning (se tabell 5*).

Tabell 5* Investeringer i felt i drift og feltutbygging. 1984-1988. Mill. kroner

	1984	1985	1986	1987 ¹	1988 ¹
I alt	16510	20892	24131	28278	21379
Feltutbygging ...	14447	19158	21831	23238	19238
Felt i drift	2063	1734	2300	5040	2141

¹ Anslag registrert 2. kvartal 1987

Av tabell 5* framgår at investeringene i feltutbygging og felt i drift har steget fra 1984 til 1986. Anslagene før 1987 som nå er registrert indikerer at økningen vil fortsette.

3. PRODUKSJON

3.1. Produksjon av råolje

Produksjonen av olje steg fra 15,5 millioner tonn i perioden januar-mai 1986 til 20,8 millioner tonn i samme periode i 1987.

Denne økningen i produksjonen skyldes tre forhold:

- I april 1986 streiket arbeiderne på produksjonsinstallasjonene. Det førte til at produksjonen i denne måneden ble mer enn halvert i forhold til året før.

- I perioden januar-mai 1987 har fire felt vært i produksjon som ikke var kommet i produksjon i samme periode året før; Heimdal (produserte bare ubetydelige mengder i samme periode 1986), Oseberg, Ula og Gullfaks. Dessuten har produksjonen på Valhall og Statfjord vært høyere i perioden januar-mai 1987 enn i tilsvarende periode i 1986. På Ekofisk og Murchison sank produksjonen i januar-februar 1987 noe i forhold til samme periode i 1986.

- Sommeren 1987 skal Ekofisk-feltet stenges i om lag tre uker i forbindelse med oppjekkingsarbeidene. I samme periode skal også Statfjord-feltet stanse produksjonen for vedlikehold.

Disse produksjonsstoppene er regnet inn i selskaperes produksjonsplaner slik at de hittil i år har produsert for fullt for å utlikne det kommende produksjonsbortfallet. Det er derfor ventet at produksjonsveksten fra 1986 til 1987 vil ligge på et annet nivå etter sommeren.

Produksjonsbegrensningene som myndighetene iverksatte for 1. halvår 1987 - en begrensning av veksten i produksjonen med 80 000 fat/dag i forhold til operatørens produksjonsplaner - er ventet å bli forlenget til også å gjelde 2. halvår 1987.

3.2. Produksjon av gass

For produksjon av gass gjelder ingen produksjonsbegrensninger, her er det kontraktene som avgjør hvor mye gass som skal leveres. I sommerhalvåret brukes det mindre gass og produksjonen justeres etter den sesongvariable etterspørselen. I perioden januar-mai 1987 var gassproduksjonen på 13 202 millioner Sm³ mot 11 241 millioner Sm³ samme periode året før. Økningen i produksjonen fra perioden januar-mai 1986 til samme periode i 1987 skyldes dels streiken i april 1986 og produksjonen fra Heimdal som ikke var kommet i ordinær drift før sommeren 1986. Gassproduksjonen fra Ekofisk kan ta seg noe opp på grunn av vanninjeksjonen. Etter at feltet er jekket opp vil også de sikkerhetsmessige virkningene av innsynkningen være redusert. I så fall vil gass som i dag injiseres kunne bli eksportert.

Frigg-feltet tømmes for gass raskere enn antatt. Feltinstallasjonenes levetid vil være avhengig av om det gjøres mindre funn i Frigg-området på de lisenser som ble tildelt operatøren (Elf) i den 11. konsesjonsrunden. Øst Frigg, som er en satellitt til Frigg-feltet, skal produseres med undervannsinstallasjoner. Produksjonen skal etter planen ta til i 1988.

Også Tommeliten er et gassfelt som skal produseres fra undervannsinstallasjoner. Gassen fra Tommeliten er solgt til Ekofisk-gruppen og skal injiseres.

4. MARKEDSUTVIKLINGEN

4.1. Etterspørselsutviklingen

På grunn av usikkerheten om hva som er skjedd med sluttforbrukernes lagre som ble bygget opp i sommerhalvåret 1986, hersker det stor usikkerhet om hvor stor forbruksøkningen var fra 1985 til 1986 og hvor stor økningen vil bli fra 1986 til 1987. Det finnes det ingen sikre statistiske oppgaver over sluttforbrukernes lagre.

Prognoser som baserer seg på oppgaver fra salg fra raffineriene vil kunne gi for høye eller for lave indikasjoner alt ettersom forbrukerne bruker av sine lagre eller ikke. Det er en vanlig antakelse at sluttforbrukerne har bygget opp lagre i 1986, og at derfor forbruk målt som salg fra raffineriene indikerer høyere forbruk enn det faktisk har vært (se tabell 6*).

Tabell 6*. Leveranser av produkter fra raffinerier i OECD-området. 1986. Mill. fat/dag og prosent¹

	1986							
	1. kv		2. kv		3. kv		4. kv	
I alt	35,47	-0,7	33,86	4,6	34,24	3,2	35,65	2,1
Nafta	1,29	-2,7	1,22	4,2	1,25	5,0	1,27	2,7
Bensin	10,26	1,2	11,26	2,1	11,58	3,7	11,13	3,5
Destillater ²	12,26	1,8	10,40	8,7	9,92	3,7	11,28	-0,7
Tung fyringsolje	5,17	-13,2	4,47	7,4	4,65	11,3	5,10	5,6
Andre	6,49	4,0	6,52	2,6	6,84	-0,3	6,86	1,7

¹ Endring i forhold til samme periode året før.

² Omfatter diesel og gassolje.

Kilde: IEA Oil Market Report.

Ifølge Energibyrådet (IEA) er veksten i petroleumsforbruket målt som leveranser fra raffinierne i 1. kvartal 1987 på 1 prosent i forhold til 1. kvartal 1986. IEA regner med at veksten i forbruket av petroleumsprodukter vil bli 1 prosent i forhold til 1986. Forventninger om lav økonomisk vekst i OECD-området er årsaken til det lave anslaget for vekst i oljeforbruket i 1987.

Sommeren 1986, da råolje i en kort periode kostet omlag 10 USD/fat, vant olje markedsandeler fra gass og kull. Denne prisen satte også utbygging av oljefelt, bl.a. i Nordsjøen, i fare og bedret markedsforholdene for OPEC-olje på lang og kort sikt. Utbygging av felt i Nordsjøen ser ikke ut til å bli satt i fare ved et oljeprisnivå på omlag 18 USD/fat. For at markedsforholdene for olje generelt og for OPEC-olje spesielt skal bedre seg må forbruket av olje øke på bekostning av andre energibærere.

Det er usikkert om dette vil skje med en pris på omlag 18 USD/fat.

4.2. Oljeprisutviklingen

Prisene på lett råolje har i løpet av våren stabilisert seg på omlag 18 USD/fat. Også for lett Nordsjøolje har prisen ligget på omlag 18 USD/fat (se tabell 7*). Målet for OPEC var imidlertid at en "kurv" bestående av oljer av forskjellig kvalitet skulle komme opp i denne prisen.

Tabell 7*. Spotprisnoteringer på Brent Blend. Mars 1987 - mai 1987. USD/fat

Dato	USD/fat
2. mars	16,25
9. mars	17,05
16. mars	17,70
23. mars	17,70
30. mars	17,95
1. april	18,04
6. april	18,00
12. april	17,75
20. april	18,10
27. april	18,00
3. mai	18,50
12. mai	18,80
19. mai	18,60
25. mai	18,55

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly.

I forbindelse med den amerikanske regjeringsforsøk på å bedre USAs handelsbalanse med utlandet er verdien av USD redusert vis a vis andre valutaer. Dette har medført at selv om prisen på råolje har steget noe i USD i løpet av 1987 har prisen på råolje sunket i norske kroner.

På kort sikt er det få som forventer store endringer i oljeprisene i USD. Mye kan imidlertid skje med prisen på varer som omsettes i såkalte spotmarkeder. Her kan kortvarige bortfall av leveranser gi uventede resultater. All den tid det også spekuleres i handel med laster av råolje er det alltid fare for store prissvingninger.

I sommer skal mange felt i Nordsjøen stanse produksjonen på grunn av vedlikeholdsarbeid. Det gjelder både Statfjord-feltet og Ekofisk-feltet, de to største produsentene på norsk sokkel, og flere store felt på Storbritannias kontinentalsokkel, bl.a. Forties, Brent og Ninian. Omfanget av vedlikeholdsarbeidene er større i år enn tidligere år. Nordsjøoljen er svært viktig på spotmarkedet i Rotterdam, og det vil nok bli forsøkt å utnytte en eventuell midlertidig knapphet til å justere prisen på enkeltlaster opp.

OPEC-møtet som ble holdt 25.-28. juni 1987 fastsatte produksjonskvoter for medlemslandene for 2. halvår 1987. Kvotene vil bli regulert noe opp i forhold til kvotene som var satt for første halvår 1987 (se tabell 8*). Det er sannsynligvis mulig å forsvare 18 USD/fat

Tabell 8*. Produksjonskvoter for OPEC-landene. 1000 fat/dag

	1. halvår	2. halvår
I alt	15 800	16 600
Algerie	635	667
Ecuador	210	221
Gabon	152	159
Indonesia	1 133	1 190
Irak	1 466	1 540
Iran	2 255	2 369
Kuwait	948	996
Libya	948	996
Nigeria	1 238	1 301
Qatar	285	299
Saudi Arabia	4 133	4 343
Emiratene	902	948
Venezuela	1 495	1 571

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly.

for den letteste råoljen med en viss økning i kvotene i 2. halvår 1987 i forhold til 1. halvår 1987. Dette har blant annet med oljeselskapenes og raffinerienes lageroppbygging å gjøre. Den skjer - om ikke spesielle forhold tilsier det - i annet halvår, og muliggjør en økning av OPECs kvoter som ikke trenger å ha noe med en reell forbruksøkning å gjøre.

Problemet for oljeprodusentene ventes derfor først å inntreffe i 1. kvartal 1988, da selskapene og raffineriene vanligvis bruker av lagrene. OPEC har også foreslått kvoter på 16,625 tusen fat/dag for 1. kvartal 1988. Det er avhengig av svært mange forhold om dette er lavt nok til å kunne holde prisen på 18 USD/fat, blant annet av hva andre oljeprodusenter (både land og selskaper) foretar seg, og om storforbrukerne av råolje - raffineriene i Vest-Europa - velger å trekke mer eller mindre

enn vanlig av sine lagre. Det kan også hende at det blir vanskelig for OPEC å bli enige om en faktisk reduksjon av produksjonen i 1. kvartal 1988.

Det kan synes som om muligheten for en betydelig overproduksjon av olje under visse betingelser er tilstede i 1. kvartal 1988. En slik overproduksjon kan føre til et nytt press nedover på prisene.

Kilder

St.prp.nr.86 (1984-85)
 St.meld.nr.32 (1984-85)
 NOU 1983:27
 St.prp.nr.73 (1986-87)
 St.meld.nr.46 (1986-87)
 IEA Oil Market Report
 Petroleum Intelligence Weekly

ENGLISH SUMMARY

The second quarter of 1987 shows no change in the accrued investment costs for the extraction of crude petroleum and natural gas as compared to the previous quarter. In 1986 the costs were 33,0 thousand million kroner, and the estimate for 1987 is 34,3 thousand million kroner. It seems to be no decrease in investments in the extraction sector seen as a whole from 1986 to 1987.

The estimate for 1987, which is registered for the first time this quarter, is 27,8 thousand million kroner. The estimates for both 1987 and 1988 include licences allotted in the 11th round of offshore licensing, and also the development of Veslefrikk and Gyda.

The investment survey confirms that the high investment activity in the extraction sector will persist during 1987. The main reasons for this are field development costs and costs in fields on stream.

The decrease in investment costs from 1987 to 1988 indicated by the estimates now registered, is caused by the reductions in costs for field development and fields on stream expected in 1988. The estimate for development shows no dramatic decrease in activity. New projects will probably be initiated in the years to come.

The 1987 estimate of accrued investment costs in fields on stream is 5,0 thousand million kroner, compared to 2,3 thousand million kroner in 1986. The estimate for 1988 is 2,1 thousand million kroner.

The considerable size of the 1987 estimate is due to the Ekofisk jacking, which will take place this summer, together with investments to be made on the Gullfaks A-platform, which is now considered field on stream.

Exploration

Exploration covers all licences operated in the exploration phase, defined as the activity covered by the licence from the time it is granted until commercial development is sanctioned by the authorities. All costs in this period are considered as exploration costs, including costs for field development studies.

The estimate for 1987 has been reduced from 4,7 thousand million kroner in the last survey to 3,9 thousand million kroner in this survey.

The reasons for this reduction are the fall in the oil prices last summer, and a general uncertainty in the oil companies about future developments in prices. These led to reductions in exploration activities. Moreover, the reduction in rig instalments has made exploration drilling cheaper, while costs for administration, field evaluation and general surveys have been reduced.

Exploration costs in the future will to a large extent depend on whether any discoveries are made on licences allotted in the 11th round of offshore licensing. 13 licences were allotted, including three strategic blocs in the Barents Sea, five licences on Haltenbanken, four licences on Finnmark Vest and Bjørnøya Sør, and one licence in the North Sea.

The licence in the North Sea has been allotted to Elf, and is situated in the Frigg- area. The operator hopes to find gas, which can prolong the lifespan of the gas supplies in the area.

The accrued investment costs in the 1st quarter of 1987 were 760 million kroner. This implies a reduction of the estimate registered last quarter. The estimate covering the 2nd quarter of 1987 is 873 million kroner. The accrued investments in the 1st quarter and the estimate for the 2nd quarter indicate that investment costs are about 1 thousand million kroner lower per quarter in 1987 than in 1986.

The activity, measured as rig time spent on the continental shelf and as metres drilled, has been reduced by about fifty per cent compared with the 1st quarter of 1986. Compared with the 4th quarter of 1986, the activity remains unchanged. The differences in costs between the two quarters are due to problems experienced by the operators in reporting the accrued costs.

Field development

The field development phase covers the period from the time development is sanctioned 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.

Gullfaks A came on stream during the 1st quarter

of 1987, and has a capacity of about 245 000 b/d. Production will not, however, reach this level until the gas which is produced in combination with the oil can be led to the Statfjord field. The oil will be loaded in buoys.

Veslefrikk and Gyda were sanctioned by the authorities in May 1987. Both are oil fields. Veslefrikk will be developed with a floating platform with a steel jacket. The floating platform West Vision, which will be rebuilt in 1988, will drill production wells during the summer of 1987. The field is projected to be on stream in 1989, and the total investment costs are estimated to 5,5 thousand million 1986-kroner.

Gyda will be developed with a steel platform, and is expected to be on stream in 1991. Total development costs are estimated at 7,5 thousand million 1986-kroner. Compared with the development of Statfjord, Gullfaks or Oseberg, both Veslefrikk and Gyda are minor projects. The costs will, however, accrue quickly, with considerable amounts in

1987, 1988 and 1989.

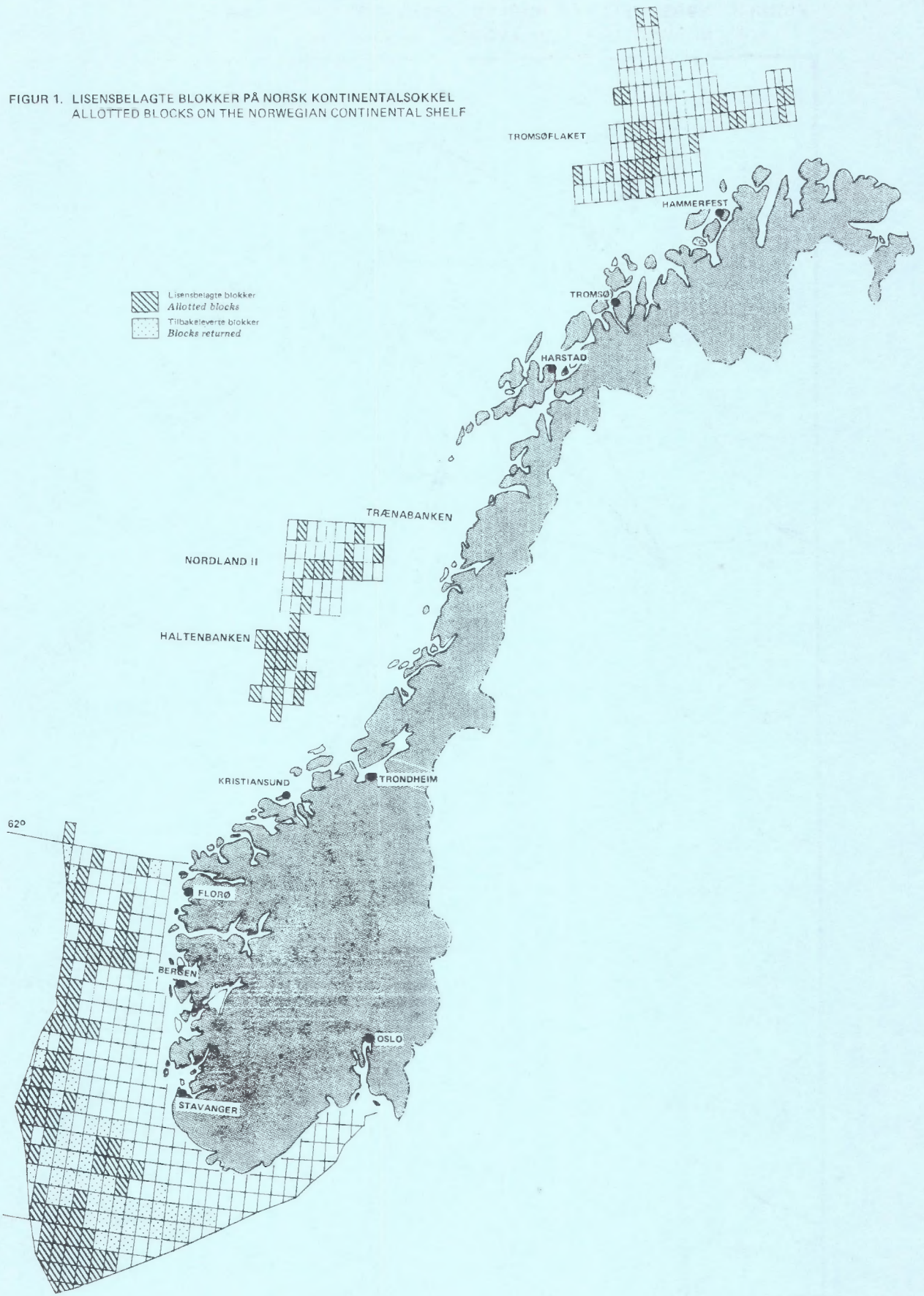
The estimate for field development in 1987 registered the 2nd quarter, has been adjusted upwards compared with the estimate registered the previous quarter, and indicates an increase from 21,8 thousand million kroner in 1986 to 23,2 thousand million kroner in 1987.

The adjustment of the estimate for field development in 1987 is caused by the increasing number of new projects.

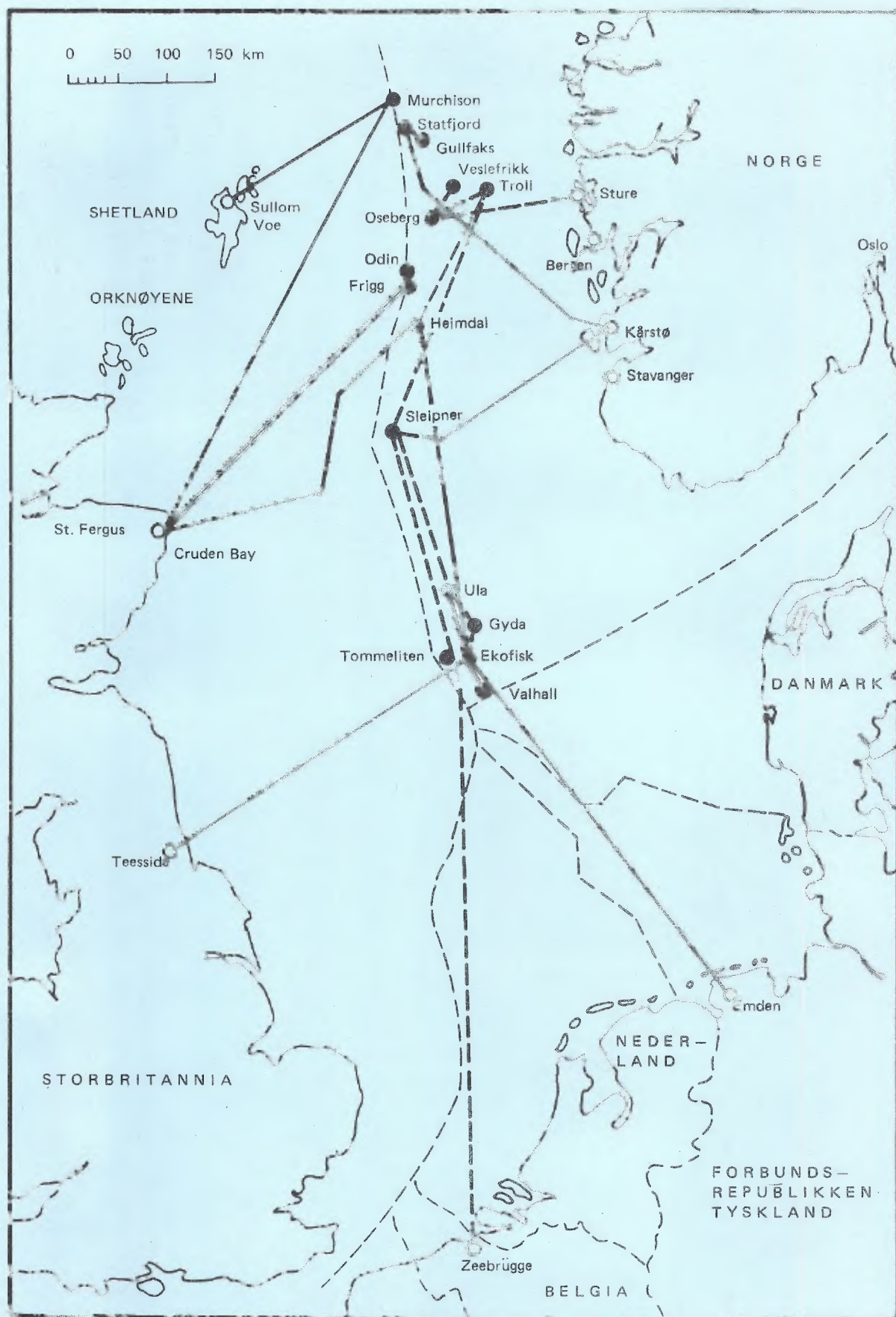
The costs for field development are distributed as follows: 13,2 thousand million kroner for commodities, 8,5 thousand million kroner for services, and 1,6 thousand million kroner for production drilling. The costs for commodities and production drilling are increasing.

The estimate for 1988 indicates the development costs to be 19,2 thousand million kroner; 10,2 thousand million kroner for commodities, 7,0 thousand million kroner for services, and 2,0 thousand million kroner for production drilling.

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. juni 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
Vanndybde, meter	70	100	145	156	69
Opprinnelig utvinnbare reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	339,8	1	375,0	11,5	38,1
NGL. Mill. tonn	21,4	-	15,4	0,4	5,2
Gass. 1 000 mill.Sm ³	221,7	127	49	0,3	14,2
Resterende reserver ⁵					
Olje. Mill.Sm ³	139,9	0,6	254,0	3,1	29,3
NGL. Mill. tonn	12,9	-	14,5	0,1	4,7
Gass. 1 000 mill.Sm ³	113,0	45,0	46,0	0,1	12,7
Borede produksjonsbrønner ⁵					
	174	24	87	..	26
Av dette i drift	117	22	51	..	19
Produksjonsutstyr					
Antall	15	7	3	1	3
Type	14 stål, 1 betong- plattform	4 stål, 3 betong- plattformer	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 satelittene Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor, Vest-Ekofisk. ² Norsk andel 60,82% oppgitt. ³ Norsk andel 84,09322% oppgitt. ⁴ Norsk andel 22,2% 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 June 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 kontrolltårn og under-vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål-plattform 1 steel platform	3 stål-plattformer 3 steel platforms	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 buoys	Transport solution
2 000	2 600	7 900	5 000	17 000	Development costs. Mill.kr ⁶

¹ Ekofisk includes the following satellites: Albuskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor, Vest-Ekofisk.

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. juni 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 plattform	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 Zeebrugge Condensate piped to Teesside via Ula and Ekofisk Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge
Utbyggingskostnader. Mill.kr	2 600	4 700	68 200 ¹	13 800

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 June 1987

Troll Øst	Veslefrikk	Gyda	
1996	1989	1991	On stream
1983	1981	1980	Year of discovery
Shell	Statoil	BP	Operator
300-340	150-200	65	Water depth, metres
			Recoverable reserves
..	36,4	32	Oil. Million Sm ³
..	-	-	NGL. Million tonnes
825	4,3	5	Gas. 1 000 million Sm ³
-	-	-	Production wells drilled
			Production planned
..	30	28	Oil. Thousand tonnes
17	4	4	Gas. Million Sm ³
			Production facilities
1	1	1	Number
1 betong- plattform 1 concrete platform	Flytende plattform med bunnfast brønn- hodeplattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Type
Kondensat i rør til Oseberg. Gass i rør til Emden via Heimdal og Eko- fisk og til Zeebrügge via Sleipner. Condensate piped to Oseberg. Gas piped to Emden via Heimdal and Ekofisk and to Zeebrügge via Sleipner	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe Oil piped via Oseberg to Sture. Gas piped via Statpipe	Olje via Ula og Eko- fisk til Teesside. Gass til Emden via Ekofisk senter Oil piped via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas piped to Emden via Ekofisk center	Transport solution
26 200	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. Utførte og antatte realinvesteringer. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1988. Mill. kr Actually made and estimated gross fixed capital formation. 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	22 365
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total crude oil and natural gas production	15 042	28 040	19 705	36 019	30 770	27 284
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	6 735	3 922	5 640
Feltutbygging og felt i drift Field development and fields in production ...	7 458	17 091	9 017	27 124	24 634	20 906
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ..	1 700	3 458	2 854	2 160	2 214	688
Rørtransport Pipeline transport	7 323	6 545	1 336	466	897	390

¹ Registrert 2. kvartal 1987. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
¹ Registered 2nd quarter 1987. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 4. 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
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total crude oil and natural gas production	22 015	27 459	31 580	33 026	34 414	27 757
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	6 735	3 922	5 690
Feltutbygging Field development	9 675	14 447	19 158	21 831	23 238	19 238
Varer Commodities	5 161	8 156	10 328	12 338	13 184	10 226
Tjenester Services	4 356	6 013	8 122	8 192	8 457	7 008
Produksjonsboring Production drilling	158	278	718	1 301	1 597	2 003
Felt i drift Fields in production	4 756	2 063	1 734	2 300	5 040	2 141
Varer Commodities		261	517	499	1 187	510
Tjenester Services	3 414	384	119	670	2 608	601
Produksjonsboring Production drilling	1 342	1 418	1 098	1 131	1 245	1 029
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ...	1 700	3 458	2 854	2 160	2 214	688
Rørtransport Pipeline transport	5 013	4 785	1 336	466	897	390

¹ Registrert 2. kvartal 1987. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
¹ Registered 2nd quarter 1987. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. 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

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1985 - 1. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1985 - Q 1 1987. Million kroner

	1985			1986				1987
	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 872	2 019	2 465	1 808	1 813	1 719	1 395	760
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 376	1 435	1 699	1 393	1 315	1 176	737	493
Borefartøyer Drilling rigs	465	631	681	553	455	499	255	165
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	422	578	601	497	374	438	220	149
Andre borekostnader Other drilling costs	43	53	80	56	81	61	35	16
Transportkostnader Transportation costs	169	158	211	190	197	146	59	55
Helikopter og fly Helicopters and airlines	74	56	76	47	76	68	32	24
Båter Ships/vessels	95	102	135	143	121	78	27	31
Varer Commodities	216	211	296	221	204	163	131	115
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	68	79	108	70	66	63	53	47
Sement Cement	22	16	11	17	16	17	8	15
Boreslam Drilling mud	31	28	34	40	30	20	11	24
Drivstoff Fuel	37	33	67	37	48	19	14	11
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	44	43	52	35	34	27	23	12
Mindre forbruksmateriell Miscellaneous ..	14	12	24	22	10	17	22	6
Tekniske tjenester Technical services	526	433	513	429	459	369	291	158
Klargjøring og rydding Clearing	15	15	27	18	28	21	13	3
Sementtjenester Cement services	30	11	11	9	9	9	7	2
Boreslamtjenester Drilling mud services..	8	11	27	10	20	15	13	1
Logging Logging	82	73	101	77	83	66	44	13
Testing Testing	79	70	189	85	92	29	34	41
Dykking Diving	11	12	18	14	25	3	8	3
Basekostnader Base costs	45	38	74	68	37	31	36	29
Andre tekniske tjenester Other technical services	256	203	66	148	165	195	136	66
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	120	178	193	78	110	149	178	50
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	59	63	76	44	49	80	79	36
Seismikk Seismic	49	99	85	22	47	48	89	2
Spesielle studier Special studies	12	16	32	12	14	21	10	12
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	181	185	340	220	190	235	289	117
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	195	221	233	117	198	159	191	100
Lisensadministrasjon Licence administration	65	56	89	-5	62	73	62	22
Annen administrasjon Other administration	100	100	87	93	94	46	115	65
Arealavgift Area fee	30	65	57	31	39	40	14	13

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1986 - 1. kvartal 1987 i alt. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1986 - Q 1 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	5 687	2 667	3 020	1 908 1 112
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 721	1 464	2 257	1 356 900
Generelle undersøkelser General exploration	487	250	236	151 85
Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development	832	570	261	229 32
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	648	382	266	171 94

Tabell 8. 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
1988	5 690
				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 9. 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	...

Tabell 10. Påbegynte borehull¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1987 Wells started¹ on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1987

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

¹ Lete- og avgrensningshull ¹ Exploration and appraisal wells

K i l d e: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 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

K i l d e: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 12. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986 Drilling metres¹ on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1986

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

¹ Lete- og avgrensningshull ¹ Exploration and appraisal wells

K i l d e: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1987.
1 000 USD pr. dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1980 - 1987. 1 000 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 3th 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	..	2,3	7,04	

K i l d e r: Norges Rederiforbund
Statistisk Månedshefte

Sources: Norwegian Shipowners Association
Monthly Bulletin of Statistics

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 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

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
2. kvartal 1985 - 1. kvartal 1987. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 2 1985 - Q 1 1987. Million kroner

	1985			1986				1987
	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv
	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,								
TOTAL.....	5 176	4 473	5 978	4 538	5 512	5 595	6 186	4 214
VARER COMMODITIES	2 859	2 171	3 473	2 423	3 370	2 926	3 619	2 642
Bærestrukturer Platform structures ..	794	540	646	706	904	537	822	550
Dekk Decks	714	586	898	466	616	1 088	882	796
Moduler Modules	1 006	773	1 226	955	1 294	712	1 347	1 013
Lastebøyer Loading buoys	57	74	104	32	96	50	55	18
Rør Pipes	6	-	-	-	-	40	5	16
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	115	175	256	181	256	386	466	214
Andre varer Other commodities	167	23	343	83	204	113	42	36
TJENESTER SERVICES	2 136	2 159	2 301	1 861	1 904	2 208	2 220	1 274
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering management consultants ..	725	841	988	703	549	591	599	261
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	42	32	27	35	1	46	1	-
Oppkopling ved land Hook up inshore .	1	-	-	1	15	77	182	4
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	169	182	175	165	116	152	5	42
Oppkopling til havs Hook up offshore	95	90	102	14	17	195	134	112
Legging av rør Pipelaying	234	94	66	-4	23	19	106	8
Helikopter og flytransport Helicopter and airlines	21	16	13	7	1	32	4	10
Båter Ships/vessels	11	11	12	7	9	38	6	9
Forpleining Catering	26	10	10	5	11	66	33	99
Forsikringspremier Insurances	57	37	23	39	156	7	11	-5
Andre tjenester Other services	174	131	122	134	105	229	195	150
Egne arbeider Own work	580	715	763	755	901	756	945	584
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .	181	143	204	254	239	461	346	298
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN								
PRODUCTION	385	664	469	408	608	444	840	1 309
Varer Commodities	49	276	141	107	126	131	134	303
Tjenester Services	24	22	43	26	136	165	343	803
Produksjonsboring Production drilling	312	366	284	275	345	148	363	203

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1986 Field development.
Commodity costs accrued abroad. 1984-1986

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

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1985 - 1. kvartal 1987. Mill.kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1985 - Q 1 1987. Million kroner

	1985			1986				1987
	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4	1 kv Q 1
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION								
DRILLING, TOTAL	494	509	488	530	585	608	710	501
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	75	86	86	90	200	119	149	148
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	62	76	77	81	177	89	102	124
Andre kostnader Other costs	13	10	9	9	23	30	47	24
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS .	13	26	25	24	65	37	56	35
Helikopter og fly Helicopters and air- lines	11	16	12	13	12	19	28	18
Båter Ships/vessels	2	10	13	11	53	18	28	17
VARER COMMODITIES	261	188	136	153	187	229	235	128
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	148	76	44	81	117	167	144	68
Sement Cement	35	31	13	13	2	12	21	16
Boreslam Drilling mud	38	45	36	28	37	17	35	23
Drivstoff Fuel	5	5	5	6	4	5	6	9
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	19	17	21	10	9	15	21	13
Mindre forbruksmateriell Miscellaneous	17	12	17	15	17	12	7	-1
TJENESTER SERVICES	145	209	241	263	163	223	270	189
Klargjøring og rydding Clearing	70	26	-45	15	9	3	33	3
Sementtjenester Cement services	2	9	12	11	16	16	6	6
Boreslamtjenester Drilling mud services	9	13	13	12	17	10	9	10
Logging Logging	17	33	26	32	35	23	67	37
Testing Testing	10	2	2	2	4	3	9	5
Dykking Diving	-	-	-	-	-	1	3	1
Basekostnader Base cost	8	-	-	2	4	23	32	18
Andre tekniske tjenester Other techni- cal services	29	127	188	189	58	144	112	109

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1986. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarterly. 1980 - 1986. 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 establi- shments	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	72,62	73,40

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

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

Kilde: Norsk Arbeidsgiverforening
Source: Norwegian Employer's Federation

Tabell 19. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil¹ production by field.
 1 000 tonnes

År og måned Year and month	I alt Total	Ekofisk	Frigg ^{3, 4}	Stat- fjord ⁵	Mur- chison ⁵	Val- hall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	Ula	Gull- faks
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-Mai January-May	15 516	3 449	22	10 454	457	811	48	-	-	-
1987 Januar-Mai	20 784	3 125	23	12 965	116	1 305	213	334	1 735	949
1984										
Januar January	2 989	1 025	-	1 568	227	168	-	-	-	-
Februar February ...	2 604	962	-	1 244	216	183	-	-	-	-
Mars March	2 758	1 036	-	1 308	197	216	-	-	-	-
April April	2 738	968	-	1 435	208	125	-	-	-	-
Mai May	2 963	978	4	1 546	211	222	-	-	-	-
Juni June	2 792	915	4	1 489	163	220	-	-	-	-
Juli July	2 759	931	1	1 387	206	234	-	-	-	-
August August.....	2 883	717	2	1 772	216	177	-	-	-	-
September September	2 983	994	10	1 601	156	222	-	-	-	-
Oktober October ...	3 212	1 020	6	1 779	212	195	-	-	-	-
November November .	3 103	990	5	1 699	199	211	-	-	-	-
Desember December ..	3 261	999	6	1 804	214	238	-	-	-	-
1985										
Januar	2 997	958	7	1 596	199	237	-	-	-	-
Februar	2 725	846	7	1 480	181	211	-	-	-	-
Mars	3 111	920	7	1 782	154	248	-	-	-	-
April	3 033	886	7	1 764	137	240	-	-	-	-
Mai	3 079	901	6	1 816	102	254	-	-	-	-
Juni	2 617	818	4	1 462	89	243	-	-	-	-
Juli	3 403	894	3	2 179	98	230	-	-	-	-
August	3 278	854	2	2 160	101	161	-	-	-	-
September	3 318	835	3	2 243	92	144	-	-	-	-
Oktober	3 622	861	5	2 504	100	152	-	-	-	-
November	3 571	813	4	2 496	93	165	-	-	-	-
Desember	3 656	831	5	2 554	99	167	-	-	-	-
1986										
Januar	3 622	816	5	2 513	101	186	2	-	-	-
Februar	3 343	733	6	2 333	89	182	1	-	-	-
Mars	3 657	777	5	2 586	89	193	7	-	-	-
April	1 271	254	2	862	94	55	5	-	-	-
Mai	3 344	869	4	2 160	84	195	33	-	-	-
Juni	3 604	808	3	2 468	81	196	48	-	-	-
Juli	3 877	803	-	2 761	79	196	38	-	-	-
August	3 872	753	2	2 830	54	200	33	-	-	-
September	3 480	706	5	2 473	26	206	30	35	-	-
Oktober	3 946	713	6	2 761	25	218	40	66	116	-
November	4 082	698	5	2 791	24	208	36	70	251	-
Desember	4 351	728	5	2 863	25	219	39	71	366	34
1987*										
Januar	4 475	713	6	2 861	24	256	43	70	374	127
Februar	3 762	585	4	2 269	23	250	39	106	333	153
Mars	4 073	601	4	2 587	25	272	44	34	300	206
April	4 208	636	5	2 600	17	255	43	71	369	213
Mai	4 266	590	4	2 648	27	272	44	53	377	250

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

År ¹ og måned Year ¹ and month	Total	Ekofisk	Frigg ²	Statfjord ³	Mur- chison ³	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks
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-Mai January-May	11 241	3 319	6 136	1 305	15	132	331	-	-
1987 Januar-Mai	13 309	3 730	5 996	1 585	11	220	1 577	178	15
1984									
Januar January	2 715	1 165	1 486	19		44	-	-	-
Februar February ...	2 636	1 179	1 391	16	11	39	-	-	-
Mars March	2 844	1 305	1 467	16	11	45	-	-	-
April April.....	2 454	1 150	1 251	18	9	26	-	-	-
Mai May	2 320	1 136	1 109	21	9	46	-	-	-
Juni June	2 141	1 135	937	20	5	44	-	-	-
Juli July	1 692	949	672	17	6	48	-	-	-
August August	1 426	654	713	23	8	28	-	-	-
September September	1 823	980	774	22	5	42	-	-	-
Oktober October ...	2 299	1 106	1 123	25	8	38	-	-	-
November November .	2 501	1 106	1 324	23	6	41	-	-	-
Desember December ..	2 630	1 121	1 431	25	7	47	-	-	-
1985									
Januar	2 874	1 256	1 542	23	6	47	-	-	-
Februar	2 515	1 982	1 365	23	6	39	-	-	-
Mars	2 732	1 174	1 480	26	4	48	-	-	-
April	2 525	1 061	1 386	27	6	46	-	-	-
Mai	2 334	1 068	1 188	26	5	46	-	-	-
Juni	1 823	965	789	20	5	44	-	-	-
Juli	1 765	977	712	30	5	41	-	-	-
August	1 685	908	712	35	6	24	-	-	-
September	1 615	778	778	31	5	22	-	-	-
Oktober	1 854	772	917	136	5	24	-	-	-
November	2 295	774	1 358	131	5	27	-	-	-
Desember	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	2 892	822	1 340	332	2	43	320	33	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

¹ Se note 2, tabell 19. ²Inkluderer Nord-øst Frigg og Odin. ³ Norsk andel.¹ See note 2, table 19. ²Includes North-east Frigg and Odin. ³ Norwegian share.

Tabell 21. 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

Tabell 22. 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

Tabell 23. Skipninger¹ av norskprodusert råolje, etter mottakerland². 2. kvartal 1985 - 1. kvartal 1987.
1 000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced crude oil, by receiving country². Q 2
1985 - Q 1 1987. 1 000 tonnes

	1985			1986				1987
	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv
	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1
Skipninger i alt Total shipments	8 407	9 514	10 537	9 793	7 473	11 078	12 068	11 794
Belgia Belgium	-	178	-	17	7	84	65	150
Canada Canada	276	577	719	369	133	345	120	211
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	248	160	217
Finland Finland	-	-	128	-	-	-	-	-
Frankrike France	1 035	1 535	643	411	523	795	940	1 041
Italia Italy	-	-	97	154	65	328	332	408
Nederland Netherlands	1 300	511	1 607	1 009	1 117	1 975	2 076	1 441
Norge Norway	1 449	1 438	1 852	1 463	1 251	1 682	1 490	1 718
Portugal Portugal	-	-	-	-	-	-	-	-
Spania Spain	67	140	71	-	-	-	-	-
Storbritannia United Kingdom	2 465	3 300	2 391	3 061	1 885	2 602	3 868	3 784
Sverige Sweden	529	831	907	918	946	591	1 076	860
USA USA	708	217	612	835	580	1 160	1 236	1 453
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	343	561	1 157	1 206	722	1 049	367	292
Østerrike Austria	-	109	109	110	-	110	110	109
Den Tyske Demokratiske Republikk The German Democratic Republic	-	-	-	-	-	-	-	-
Israel Israel	236	116	244	241	244	109	229	110

¹ Tallene er bearbejdet i Byrået og endret i forhold til tidligere publisering. ² Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Mottakerland er definert ved første havn lasten ankommer.

¹ The figures are revised in the Bureau and changed in proportion to earlier publishing. 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 24. Skipninger¹ av norskprodusert våtgass², etter mottakerland³. 2. kvartal 1985 - 1. kvartal 1987. 1000 metriske tonn Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 2 1985 - Q 1 1987. 1000 tonnes

Mottakerland Receiving country	1985			1986				1987
	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv
	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1
I alt Total	339	296	459	481	393	496	506	481
Belgia Belgium	16	13	-	35	32	19	43	36
Frankrike France	4	6	14	39	3	7	19	21
Italia Italy	-	-	-	18	-	1	9	3
Nederland Netherlands .	54	37	66	69	51	51	60	62
Norge Norway	215	169	205	141	121	169	149	195
Polen Poland	-	-	1	-	-	-	-	-
Portugal Portugal	2	-	1	-	-	3	3	4
Spania Spain	-	-	12	-	-	-	-	-
Storbritannia United Kingdom	47	66	79	102	134	142	132	54
Sveits Switzerland	-	-	-	8	-	-	-	-
Sverige Sweden	-	-	13	8	39	48	41	18
USA USA	-	-	56	29	-	45	15	45
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	-	4	10	27	13	9	35	33
Afrika Africa	-	1	2	4	-	-	-	-
Asia Asia	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Amerika South America	-	-	-	-	-	1	-	-

¹ Se note 1, tabell 23. ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL, (Natural Gas Liquids). ³ Se note 2, tabell 23.

¹ See note 1, table 23. ² Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

³ See note 2, table 23.

K i l d e: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 25. Eksport av norskproduisert 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

Tabell 26. Eksportverdi av norskproduisert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas 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	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

Tabell 27. Gjennomsnittlig eksportverdi¹ av norskproduisert naturgass. Kvartal. 1980 - 1987.
Kr/Sm³ Average export value¹ of Norwegian produced natural gas. 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

¹ FOB.

¹ FOB.

Tabell 28. 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	18,40
Februar	17,20
Mars	17,85
April	18,40
Mai	18,65

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

Tabell 29. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene".¹ 1981 - 1986 Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries".¹ 1981 - 1986

	1981	1982	1983	1984	1985*	1986*
	Mill.kr		Million kroner			
ALLE NÆRINGER ALL INDUSTRIES						
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	327 674	362 270	402 197	452 512	501 816	516 022
Kapitalslit Depreciation	48 053	55 007	59 614	62 512	67 506	74 338
Indirekte skatter Indirect taxes	55 696	61 747	69 733	78 200	91 992	101 084
Lønnskostnader Compensation of employees	164 167	183 355	198 235	216 350	239 904	272 985
Driftsresultat Operating surplus	81 553	85 823	99 054	121 159	129 350	97 301
Bruttoinvestering i fast kapital Gross.. fixed capital formation	91 793	92 262	103 447	117 567	108 934	1424 154
Fast realkapital, løpende priser Fixed.. real capital, current prices	1 148 832	1 298 812	1 391 900	1 488 129	1 603 877	1 747 637
Fast realkapital, faste 1980-priser .. Fixed real capital, fixed 1980 prices ...	1 051 115	1 080 803	1 113 472	1 152 941	1 173 465	1 209 316
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION						
Bruttoproduct	50 099	55 677	67 273	83 835	90 683	50 707
Kapitalslit	7 120	9 295	10 038	12 573	13 967	16 702
Indirekte skatter	5 584	6 503	9 267	11 542	11 640	7 037
Lønnskostnader	1 830	2 591	3 007	4 117	5 121	6 378
Driftsresultat	35 565	37 288	44 961	55 603	59 955	20 590
Bruttoinvestering i fast kapital	17 696	11 145	15 042	28 039	19 705	36 018
Fast realkapital, løpende priser	64 596	80 169	82 861	103 230	111 224	135 167
Fast realkapital, faste 1980-priser	52 478	53 405	56 836	67 810	71 521	83 625
OLJEBORING OIL WELL DRILLING						
Bruttoproduct	3 215	4 096	3 874	3 762	3 891	2 371
Kapitalslit	821	1 096	1 166	1 263	1 366	1 790
Indirekte skatter	-	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	747	975	933	950	1 035	1 028
Driftsresultat	1 647	2 025	1 775	1 549	1 489	-446
Bruttoinvestering i fast kapital	87	1 425	1 573	899	1 176	2 127
Fast realkapital, løpende priser	6 925	8 670	8 515	8 259	8 111	11 958
Fast realkapital, fast 1980-priser	5 954	6 025	5 888	5 436	5 180	5 165
RØRTRANSPORT PIPELINE TRANSPORT						
Bruttoproduct	2 573	2 566	2 506	2 483	3 051	4 974
Kapitalslit	836	955	1 463	1 968	2 244	2 129
Indirekte skatter	-	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	101	108	79	86
Driftsresultat	1 737	1 611	942	407	727	2 758
Bruttoinvestering i fast kapital	58	453	7 323	6 545	1 336	457
Fast realkapital, løpende priser	11 085	11 873	19 480	26 432	28 340	24 924
Fast realkapital, faste 1980-priser	10 430	10 007	14 313	17 311	16 773	15 719
"Oljenæringenes"¹ prosentandel Percentage of the "Oil industries"¹						
Bruttonasjonalprodukt	17,06	17,21	18,31	19,91	19,45	11,25
Kapitalslit	18,27	20,63	21,25	25,28	26,04	27,74
Indirekte skatter	10,03	10,53	13,29	14,76	12,65	6,96
Lønnskostnader	1,57	1,94	2,04	2,39	2,60	2,74
Driftsresultat	47,76	47,68	48,13	47,51	48,06	23,54
Bruttoinvestering i fast kapital	19,25	14,12	23,14	30,18	20,39	27,16
Fast realkapital, løpende priser	7,19	7,75	7,96	9,27	9,21	9,84
Fast realkapital, fast 1980-priser	6,55	6,42	6,92	7,85	7,97	8,64

¹ Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport.

¹ Includes the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport.

Tabell 30. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter hjemland.
1982 - 1986 Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹ per 1
January, by native country. 1982 - 1986

Land Country	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	3 080	3 115	2 981	2 847	2 528
Danmark Denmark	6	4	59	3	17
Eire Ireland	1	-	-	1	2
Finland Finland	4	6	6	4	3
Forbundsrep. Tyskland The Federal Republic of Germany	2	-	-	2	5
Frankrike France	30	50	25	30	29
Island Iceland	2	1	1	1	3
Italia Italy	1	-	-	-	-
Jugoslavia Yugoslavia	1	-	-	-	-
Nederland Netherlands	8	4	6	5	7
Norge Norway	2 656	2 429	2 464	2 462	2 229
Spania Spain	26	23	1	4	4
Storbritannia United Kingdom	90	148	151	176	142
Sverige Sweden	20	17	18	17	23
Østerrike Austria	2	-	-	2	-
Canada Canada	127	236	189	104	27
USA USA	48	77	15	10	10
Brasil Brazil	-	-	22	-	7
Chile Chile	1	-	-	2	-
Angola Angola	30	24	-	-	-
Sør-Afrika South Africa	1	-	-	-	1
Australia Australia	7	4	2	1	1
Filippinene Philippines	17	17	17	23	5
Andre Others	-	75	5	-	13

K i l d e: Direktoratet for sjømenn.

Source: The directorate for seamen.

Tabell 31. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar etter bostedsfylke. 1983 - 1986 Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by county of residence. 1983 - 1986

Fylke County	1983	1984	1985	1986
I alt Total	2 429	2 464	2 462	2 229
Østfold	101	113	129	94
Akershus	70	93	97	64
Oslo	77	76	86	52
Hedmark	39	33	34	23
Oppland	37	37	34	20
Buskerud	50	51	55	47
Vestfold	311	286	279	252
Telemark	59	58	61	46
Aust-Agder	130	159	143	119
Vest-Agder	194	179	173	149
Rogaland	496	441	415	326
Hordaland	312	313	300	431
Sogn og Fjordane	33	30	40	33
Møre og Romsdal	198	220	219	173
Sør-Trøndelag	146	164	161	164
Nord-Trøndelag	58	67	74	72
Nordland	49	57	57	67
Troms	44	49	55	40
Finnmark	7	6	8	6
Bosatt i utlandet Living abroad	17	32	42	51

K i l d e: Direktoratet for sjømenn.

Source: The directorate for seamen.

Tabell 32. Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1986 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1986

	1981	1982	1983	1984	1985	1986*
SKADEHENDELSE INJURY OCCURRENCE						
I alt Total	436	529	334	491	598	598
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	83	115	65	124	90	120
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	8	1	1	-	-
Fall til lavere nivå Fall to lower level	34	44	28	31	57	53
Fall til samme nivå Fall to same level	55	53	30	38	87	66
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	28	42	29	35	43	41
Fallende gjenstander Falling objects	13	32	25	32	34	33
Annen kontakt med gjenstander i ro Other contact w/stationary objects	33	33	31	48	36	48
Håndteringsulykke Accident relating to handling	79	77	50	48	83	78
Kontakt med kjemisk/fysikalske forbind. Kontakt with chemical/physical compound.....	23	24	21	29	47	29
Overbelastning av kroppsdel Strain on one part of the body	37	39	29	55	46	37
Splinter, sprut Splinters, spray.....	33	39	20	37	54	80
Elektrisk strøm Electric current	3	5	1	2	7	-
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	4	10	-	10	8	12
Mann over bord Man overboard	-	-	-	1	-	1
Annet Other	10	8	4	-	6	-
SKADET LEGEMSDDEL PART OF BODY INJURED						
Øye Eye	50	64	38	59	86	106
Rygg Back	47	51	48	61	71	54
Tå/fot Toe/foot	68	80	52	72	88	75
Hofte/bein Hip/leg	24	36	28	43	58	55
Mage/bryst Belly/chest	17	25	14	19	26	30
Arm/skulder Arm/shoulder	40	38	17	26	46	38
Hode/ansikt Head/face	27	34	17	37	43	45
Tann Tooth	18	16	15	16	24	18
Hånd/finger Hand/finger	128	177	102	155	148	171
Annet Other	17	8	3	3	8	6

K i l d e: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 32 (forts.). Meldte skader fra oljevirksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1986 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1986

	1981	1982	1983	1984	1985	1986*
YRKE OCCUPATION						
Administrasjon Administration	14	10	6	11	17	11
Boredekkarbeider Drillfloor worker	36	39	28	40	38	41
Borer Driller	6	5	7	8	5	8
Elektriker Electrician	31	38	10	33	42	36
Forpleining Catering	9	22	19	22	32	43
Hjelpearbeider Helper	75	107	61	74	96	90
Instrumenttekniker Instrument technician	9	6	12	15	10	15
Kranfører Crane driver	4	7	5	4	6	5
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	19	28	23	29	63	72
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mech./repairman ..	39	45	33	35	43	46
Operatør Operator	18	9	14	13	13	27
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulater	28	30	29	44	47	51
Rørlegger Plumber	46	51	17	39	65	43
Servicetekniker Service technician	13	16	21	29	27	17
Stillasbygger Scaffold builder	31	36	20	36	38	42
Sveiser Welder	36	53	14	40	40	34
Tårnmann Derrickman	20	25	14	16	13	10
Uspesifisert Unspecified	2	2	1	3	3	7

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.

Hjelpvirksomhet

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. Kjennermerker

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

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

4.2. Eksport

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

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For gass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av 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 volummå. l.

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

Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)

For olje

og gass: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

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

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

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

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

UNITS OF MEASUREMENT

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

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

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

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

For approximate conversion the following factors are useful:

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

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

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

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. 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; 512) 50 kr
 ISBN 82-537-2323-7

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
 Avløpsrensplanlegg/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

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 SOCIO-DEMOGRAPHIC 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

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 ekteskapelig 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

Dødelighet i yrker og sosioøkonomiske grupper 1970 - 1980 Mortality by Occupation and
 Socio-Economic Group in Norway/Jens-Kristian Borgan og Lars B. Kristofersen. 1986-217s.
 (SA; 56) 35 kr ISBN 82-537-2339-3

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
- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker. Norsk utgave av ICD-9, Systematisk
del. 1986-310s. (SNS; 6) ISBN 82-537-2290-7
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. Optrykk Reprint (SNS; 7) 25 kr ISBN 82-537-2340-7
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høgschooler 1. oktober 1984 Educational Statistics
Universities and Colleges. 1987-141s. (NOS B; 661) 30 kr ISBN 82-537-2417-9
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1984 Educational Statistics Upper
Secondary Schools. 1987-150s. (NOS B; 659) 30 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 1987-57 s.
(NOS B; 656) 25 kr ISBN 82-537-2410-1
- Enslige forsørgere Eksisterende offisiell statistikk Datagrunnlag for framtidig trygde-
statistikk/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.
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
1987-71 s. (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. 1987-47 s. (NOS B; 670)
30 kr ISBN 82-537-2430-6
29. A n d r e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r Other sociodemographic subject
matters
- Grunnlag for ferieprognoser Analyse av ferieplaner og faktisk feriemønster/Hege Kitterød.
1987-55s. (RAPP 87/5) 40 kr ISBN 82-537-2444-6
- Straffbares sosiale bakgrunn 1980 - 1981/Berit Otnes. 1986-52s. (RAPP; 86/21) 25 kr
ISBN 82-537-2388-1

3. SOSIOØKONOMISKE EMNER SOCIO-ECONOMIC SUBJECT MATTERS

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

Statistikk for tettsteder. 1986-107s. (RAPP; 86/11) 40 kr ISBN 82-537-2362-8

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

Arbeidsmarkedstatistikk 1985 Labour Market Statistics. 1986-189s. (NOS B; 625) 35 kr ISBN 82-537-2352-0

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

33. L ø n n Wages and salaries

Lønnsstatistikk 1985 Wage Statistics. 1986-116s. (NOS B; 627) 30 kr ISBN 82-537-2363-6

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. 1986-42s. (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 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 pr. 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. Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1985 Wage Statistics for Local Government Employees. 1986-81s. (NOS B; 632) 25 kr ISBN 82-537-2365-2

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

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

35. Skattestatistikk 1984 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax Assessment. 1986-156s. (NOS B; 638) 35 kr ISBN 82-537-2376-8

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 and Consumer Expenditure. 1987-239s. (NOS B; 674) 60 kr ISBN 82-537-2435-7

39. Andre sosioøkonomiske emner Other socio-economic subject matters
- Framskriving 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
- Giftet 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. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Fiskeristatistikk 1984 Fishery Statistics 1987-1988s. (NOS B; 649) 35 kr
ISBN 82-537-2399-7
- 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. 1987-106s. (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. 1986-54s. (NOS B; 634) 25 kr ISBN 82-537-2366-0
- 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
42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning 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 1984 Hefte II Varettall Manufacturing Statistics Volume II
Commodity Figures. 1986-166s. (NOS B; 617) 35 kr ISBN 82-537-2335-0
- 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
43. Bygge- og anleggsvirksomhet Building and construction
- Byggearealstatistikk 1986 Building Statistics. 1987-72s. (NOS B; 697) 40 kr
ISBN 82-537-2504-3
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1986. 1986-35s. (NOS B; 633) 40 kr ISBN 82-537-2357-1
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1986. 1986-35s. (NOS B; 644) 40 kr ISBN 82-537-2386-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1986. 1986-36s. (NOS B; 652) 40 kr ISBN 82-537-2403-9
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1986. 1987-36s. (NOS B; 693) 40 kr ISBN 82-537-2496-6
- Bygge- og anleggsstatistikk 1985 Construction Statistics. 1987-78s. (NOS B; 664)
40 kr ISBN 82-537-2421-7

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 strukturendringene 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. 1987-150s. (NOS B; 659) 0 kr ISBN 82-537-2414-4

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

45. V a r e h a n d e l External 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. 1986-78s. (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

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. Andre næringsøkonomiske emner Other industrial subject matters
- Energisubstitusjon og virkningsgrader i MSG/Torstein Rye 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
5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS
50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner National accounts and other general economic subject matters
- 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
51. Offentlig forvaltning Public administration
- Aktuelle skattetal 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 sektorers finanser 1972-1985 Public Sector Finances. 1987-153s. (NOS B; 677) 50 kr ISBN 82-537-2438-1
- 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. Finansinstitusjoner, penger og kreditt Financial institutions, money and credit
- Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1984 - 1985 Credit Market Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. 1987-94s. (NOS; 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
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 makroøkonomisk 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 Mørk 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
- Produksjonstilpasning, kapitalavkastningsrater og kapitalslitsstruktur/Erling Holmøy og Øystein Olsen. 1987-56s. (RAPP; 86/24) 25 kr ISBN 82-537-2391-1
62. Politiske emner Politics
- Holdninger til norsk utviklingshjelp 1986. 1987-73s. (RAPP; 87/6) 40 kr ISBN 82-537-2491-8

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.

ISBN 82-537-2512-4
ISSN 0333-2101