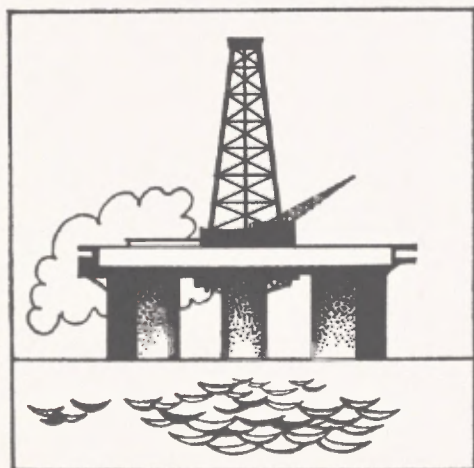


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJEVIRKSOMHETEN 1980

THE OIL ACTIVITIES 1980

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS
OSLO - NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 207



OLJEVIRKSOMHETEN

1980

THE OIL ACTIVITIES

1980

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY
OSLO 1981

ISBN 82-537-1542-0

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over oljevirkosmheten på norsk kontinentalsokkel. Den første publikasjon om dette emnet utgitt av Byrået var analysepublikasjonen Oljevirkosmheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977, nr. 38, i serien Statistiske analyser.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Turid Midthaug.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 26. mai 1981

Odd Aukrust

Bjørn Stenseth

PREFACE

This publication gives a comprehensive, detailed survey of the oil activities on the Norwegian part of the continental shelf. The first publication on this subject from the Bureau was The Oil Activities on the Norwegian Continental Shelf up to 1977, no. 38, issued in the series Statistical Analyses.

The publication has been compiled by Ms. Turid Midthaug.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 26 May 1981

Odd Aukrust

Bjørn Stenseth

INNHold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	8
Innledning	13
 Tekstdel	
1. Undersøkelser, leting og funn	21
2. Investeringer	30
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass	34
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker	45
5. Finansielle forhold	52
6. Skatter og avgifter	65
7. Nasjonalregnskapstall	67
 Vedlegg	
1. Måleenheter	71
2. Regnskapsposter på engelsk	73
 Utkomne publikasjoner	
Tidligere utkommet innen emneområdet	75
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1980	76
Utvalgte publikasjoner i serien Statistisk Sentralbyrås Håndbøker (SSH)	81

Standardtegn i tabeller

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- : Tall kan ikke offentliggjøres
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte enhet
- 0,0 Mindre enn 0,05 av den brukte enhet
- * Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave
- + Prosentvis endring fra et negativt tall til et positivt eller fra null, og prosentvis endring på 1 000 eller mer

CONTENTS

	Page
Index of figures	10
Index of tables	11
Introduction	16
Text	
1. Surveys, exploration and finds	21
2. Fixed capital formations	31
3. Production and sales of crude oil and natural gas	34
4. Employment, wages and salaries, work accidents	45
5. Financial conditions	52
6. Taxes and fees	65
7. Figures from the National Accounts	67
Annexes	
1. Units of measurement	72
2. The accounting items in English	73
Publications	
Previously issued on the subject	75
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1980	76
Selected publications in the series Manuals from the Central Bureau of Statistics (MAN) ...	81

Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Data not yet available
- : Not for publication
- Nil
- 0 Less than 0.5 of unit employed
- 0,0 Less than 0.05 of unit employed
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue
- + Percentage change from a negative value to a positive value or from nil, and percentage change of 1 000 or more

FIGURREGISTER

	Side
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
1. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br.	22
2. INVESTERINGER	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1980	33
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1981	37
4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1981	40
5. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1980	44

TABELLREGISTER

INNLEDNING	Side
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass Oljeboring. 1976 - 1979	19
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1976 - 1980	20
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31/12 1980	23
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1980	24
5. Riggmåneder på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966- 1980	25
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Off-shoreforening. 1977 - 1980. Måned	26
7. Funnt på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1980	28
8. Anslag pr. 31/12 1980 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen	29
2. INVESTERINGER	
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1976 - 1980. 1 000 kr	32
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1976 - 1981. Tonn	36
11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1981. 1 000 Sm ³	38
12. Avfaklet gass på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1980. 1 000 Sm ³	38
13. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside og Sullom Voe, etter mottakerland. 1976 - 1980. Tonn	41
14. Leveranser av norskprodusert våtgass fra Teesside, etter mottakerland. 1979 - 1980. Tonn	42
15. Normpriser for råolje. 1976 - 1980. Kr pr. tonn	43
16. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1980. 1 000 kr	44
4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER	
17. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1979	46
18. Ansatte pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Off-shoreforening, etter hjemland	47
19. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke	48
20. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1979. 1 000 kr	48
21. Gjennomsnittsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November 1977, 1978, 1979 og 1980	49
22. Meldte skader fra oljevirkosmheten for årene 1976 - 1980. Faste installasjoner	50

5. FINANSIELLE FORHOLD	Side
23. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1976 - 1979. Mill.kr	53
24. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr	54
25. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1977, 1978 og 1979	56
26. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 1978 og 1979	56
27. Resultatregnskap for identiske foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1978 og 1979	57
28. Balanse for identiske foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1978 og 1979	58
29. Resultatregnskap for alle foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1979	59
30. Balanse for alle foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1979	60
31. Resultatregnskap for identiske foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers1). 1978 og 1979	61
32. Balanse for identiske foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers1). 1978 og 1979	62
33. Resultatregnskap for alle foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers1). 1979	63
34. Balanse for alle foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers1). 1979	64
6. SKATTER OG AVGIFTER	
35. Statens inntekter av oljevirksomheten. 1976 - 1980. 1 000 kr	66
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
36. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1976 - 1980. Mill.kr	69
37. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes" prosentandel. 1976 - 1980 ..	70

1) Gjelder bare de foretak i næringsgruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

INDEX OF FIGURES

	Page
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
1. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N	22
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
2. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1980	33
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
3. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1981	37
4. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1981	40
5. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1980	44

INDEX OF TABLES

INTRODUCTION	Page
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1976 - 1979	19
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1976 - 1980	20
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Areas with production licences per 31 December 1980	23
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1980	24
5. Rig months on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs. 1966 - 1980	25
6. Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country. 1977 - 1980. Month	26
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1980	28
8. Estimated probable recoverable petroleum reserves per 31 December 1980 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea	29
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
9. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1976 - 1980. 1 000 kroner	32
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
10. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1976 - 1981. Ton	36
11. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1981. 1 000 Sm ³	38
12. Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1980. 1 000 Sm ³	38
13. Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside and Sullom Voe, by receiving country. 1976 - 1980. Ton	41
14. Deliveries of Norwegian produced NGL from Teesside, by receiving country. 1979 - 1980. Ton	42
15. Crude oil norm prices. 1976 - 1980. Kroner per ton	43
16. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1980. 1 000 kroner	44
4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
17. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1979	46
18. Persons engaged per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country	47
19. Norwegians engaged per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence	48
20. Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1979. 1 000 kroner	48
21. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November 1977, 1978, 1979 and 1980	49
22. Injuries reported from the oil activities for the years 1976 - 1980. Stationary installations	50

5. FINANCIAL CONDITIONS	Page
23. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1976 - 1979. Million kroner	53
24. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner	54
25. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1977, 1978 and 1979	56
26. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1978 and 1979	56
27. Profit and loss account for identical enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1978 and 1979	57
28. Balance sheet for identical enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1978 and 1979	58
29. Profit and loss account for all enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1979	59
30. Balance sheet for all enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1979	60
31. Profit and loss account for identical enterprises in the group Operation of other credit and financial institutions.1) 1978 and 1979	61
32. Balance sheet for identical enterprises in the group Operation of other credit and financial institutions.1) 1978 and 1979	62
33. Profit and loss account for all enterprises in the group Operation of other credit and financial institutions.1) 1979	63
34. Balance sheet for all enterprises in the group Operation of other credit and financial institutions.1) 1979	64
 6. TAXES AND FEES	
35. Central government income from oil activities. 1976 - 1980. 1 000 kroner	66
 7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
36. Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1976 - 1980. Million kroner	69
37. Figures from the National Accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries". 1976 - 1980	70

1) Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities.

INNLEDNING

Den norske kontinentalsokkel regnes som en del av Norge. All virksomhet som drives der burde i prinsippet inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomheten på land. Likedan burde norske selskapers oljevirkosomhet utenfor norsk kontinentalsokkel behandles som norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet (dvs. de regnes ikke med i norsk statistikk). Av praktiske grunner har en måttet lempe litt på anvendelsen av disse generelle reglene. Tillempningene har ført til følgende behandlingsmåte:

1. Utenlandske selskaper med undersøkelsestillatelse (se kapittel 1) kommer ikke med i norsk statistikk.
2. Utenlandske selskaper som borer på kontraktbasis i norsk del av Nordsjøen, kommer ikke med i norsk statistikk. (Utenlandske skip som seiler i fart på norskekysten, behandles på tilsvarende måte.)
3. Et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkelgrense. (Norske skip som seiler i utenriksfart, får samme behandling i statistikken.)
4. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land regnes i sin helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk kontinentalsokkelgrense. Dette gjelder så lenge et norskregistrert selskap er eier av rørledningen.
5. Spesielle problemer oppstår ved den statistiske behandling av grensefelt som går inn på to eller flere lands kontinentalsokler. Byrået har valgt å registrere grensefelt etter eierprinsippet, dvs. i samsvar med landenes eierandel. Dette innebærer at investering, produksjon mv. blir fordelt på landene i forhold til deres eierandeler i olje-/gassreservene. Import/eksport av varer og tjenester i forbindelse med et grensefelt registreres i utenriks-handelsstatistikken etter lokaliseringprinsippet, dvs. registreringen finner sted når varene passerer landets grense. For eksport av olje/gass produsert på feltet, tar en derimot ikke hensyn til på hvilken side av sokkelgrensen oljen/gassen fysisk er pumpet opp. Leveransen av norskeid olje/gass fra et grensefelt til utlandet oppfattes som eksport. I nasjonal- og utenriksregnskapet sørger en for å få til enhetlig behandling av produksjon, investering mv. og import/eksport ved særskilte beregninger.

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

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering(1) - er aktuelle i denne publikasjonen:

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 anleggsvirkosomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS

1) Standarden er utformet som et femsifret pyramidisk grupperingssystem hvor hvert siffer angir et grupperingsnivå. De fem grupperingsnivåene er gitt følgende betegnelse:

Næring	1-sifret kode
Næringsområde	2-sifret kode
Næringshovedgruppe	3-sifret kode
Næringsgruppe	4-sifret kode
Næringsundergruppe	5-sifret kode

Betegnelsene bransje og gruppe brukes som alminnelig gruppebetegnelse uavhengig av grupperingsnivå. Standard for næringsgruppering er nærmere omtalt i Statistisk Sentralbyrås håndbok nr. 9.

SN-nr. 7115 DRIFT AV RØRLEDNINGER

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

SN-nr. 8102 KREDITT- OG FINANSIERINGSVIRKSOMHET ELLERS

Omfatter virksomhet som drives av statsbanker, kredittforeninger og finansieringsselskaper. Investeringselskaper og holdingselskaper som i det alt vesentlige driver finansieringsvirksomhet.

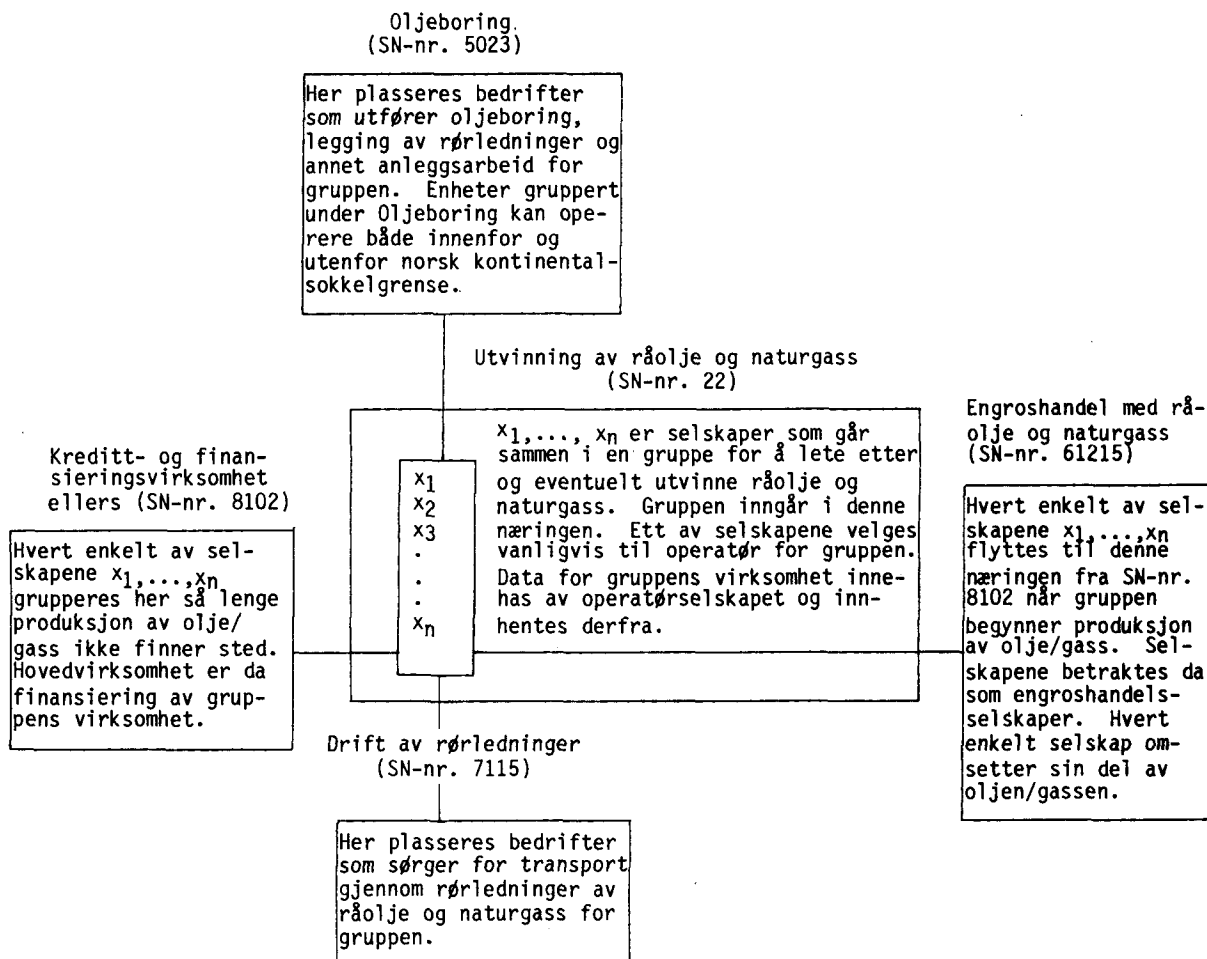
Gruppe 22 hører inn under næringen bergverksdrift, 5023 under bygge- og anleggsvirksomhet, 61215 under varehandel, 7115 under transport og 8102 under bank- og finansieringsvirksomhet.

Ved utarbeiding av statistikk er det nødvendig å knytte de enkelte kjennemerker til presist definerte statistiske enheter, rapporteringsenhet og klassifikasjonsenhet. I økonomisk statistikk brukes ofte enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet.

I oljevirkomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i Byrådet. Det gjelder f.eks. når flere selskaper danner en gruppe med det formål å lete etter og utvinne råolje og/eller naturgass. Gruppen vil velge en operatør - vanligvis et av de deltakende selskaper - til å ta hånd om gruppens virksomhet. Gruppen blir da å betrakte både som foretaksenhet og som bedriftsenhet. Data for gruppens industrielle virksomhet innehas av operatørselskapet og innhentes derfra. Klassifikasjonsenheten blir gruppen, men rapporteringsenheten blir operatørselskapet.

Nedenfor er det gitt en skjematisk oversikt over sammenhengen mellom de aktiviteter som er nevnt foran:

SAMMENHENG MELLOM AKTIVITETER TILKNYTTET VIRKSOMHETEN PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL
(BASERT PÅ BEDRIFT SOM ENHET)



I publikasjonen Den statistiske behandlingen av oljevirkomheten, nr. 80/15 i serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå, vil en finne en nærmere omtale av de prinsipper og definisjoner Byrået følger for statistikk over virksomheten på kontinentalsokkelen.

INTRODUCTION

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activities exercised on the Norwegian continental shelf should be included in the statistics in the same way as all economic activities on shore. Consequently, oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf, should be treated as all other Norwegian activity abroad (i.e. they are not included in Norwegian statistics). Of practical reasons, however, some adaptations are necessary in the application of these general rules. The adaptations have resulted in the following treatment:

1. Foreign companies with licence for prospecting (see chapter 1) will not be included in Norwegian statistics.
2. Foreign companies which are drilling on terms of contract in the Norwegian part of the North Sea, will not be included in Norwegian statistics. (Foreign ships in transport along the Norwegian coast are treated in the same way.)
3. A Norwegian company with an oil drilling platform registered in Norway is considered as a Norwegian establishment, regardless of whether its activities take place inside or outside the Norwegian continental shelf border. (Norwegian ships in ocean transport are given the same statistical treatment.)
4. A pipeline, owned by a company registered in Norway, from the Norwegian continental shelf to a foreign country, is in full included in Norwegian statistics even though most of the pipeline is laid outside the Norwegian continental shelf border.
5. The statistical treatment of border areas stretching into the continental shelves of two or more countries, creates special problems. The Bureau has chosen to register border areas by the principle of ownership, i.e. according to the owner share of the countries. This means that investment, production etc. are distributed between the countries in a scale corresponding to their owner share in the oil/gas reservoirs. Imports/exports of goods and services in connection with a border area are registered by the principle of localization in the external trade statistics of the Bureau. That is imports/exports are registered when the commodities cross the border. An exception to this principle is oil/gas produced in the area; no attention is paid to which side the production physically goes on. The deliveries of Norwegian-owned oil/gas from a border area to foreign countries are considered as Norwegian exports. In the National Accounts and the Balance of Payments separate calculations secure a uniform treatment of production, investment etc. and imports/exports.

The Bureau does not have any industry group called "oil activities" or the like. The classification of the oil activities is - as the classification of other economic activities - based on the Standard Industrial Classification (SIC) which gives a general classification system for different types of statistical units grouped by the activities of these units. Many of the activities carried out in connection with the oil activities in the North Sea, are new types of industries, previously not executed in Norway. Therefore, some of the items of the Standard Industrial Classification had to be revised and supplemented. In this work the Bureau has aimed at accordance with international recommendations.

In this connection the following activities - classified in accordance with the Standard Industrial Classification¹⁾ - are of current interest:

SIC no. 22 CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on own account. Crude petroleum and natural gas production.

1) The classification system and the denomination of the groups in the system. The standard classification is based on a five-digit pyramidal system in which each digit relates to a particular level of classification. The five levels have been allotted the following notations:

Major division	1-digit code
Division	2-digit code
Major group	3-digit code
Group	4-digit code
Subgroup	5-digit code

The term activity is used as general group denominations quite apart from the level of classification. The Standard Industrial Classification is further described in Manuals from the Central Bureau of Statistics, no. 9.

SIC no. 5023 OIL WELL DRILLING

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity exercised as separate activity on terms of contract.

SIC no. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND GAS

SIC no. 7115 PIPELINE TRANSPORT

Pipeline transport of crude petroleum, refined oil and natural gas.

SIC no. 8102 OPERATION OF OTHER CREDIT AND FINANCIAL INSTITUTIONS

Includes activities of state banks, credit associations and financial institutions, investment trusts and holding companies mainly running financing activities.

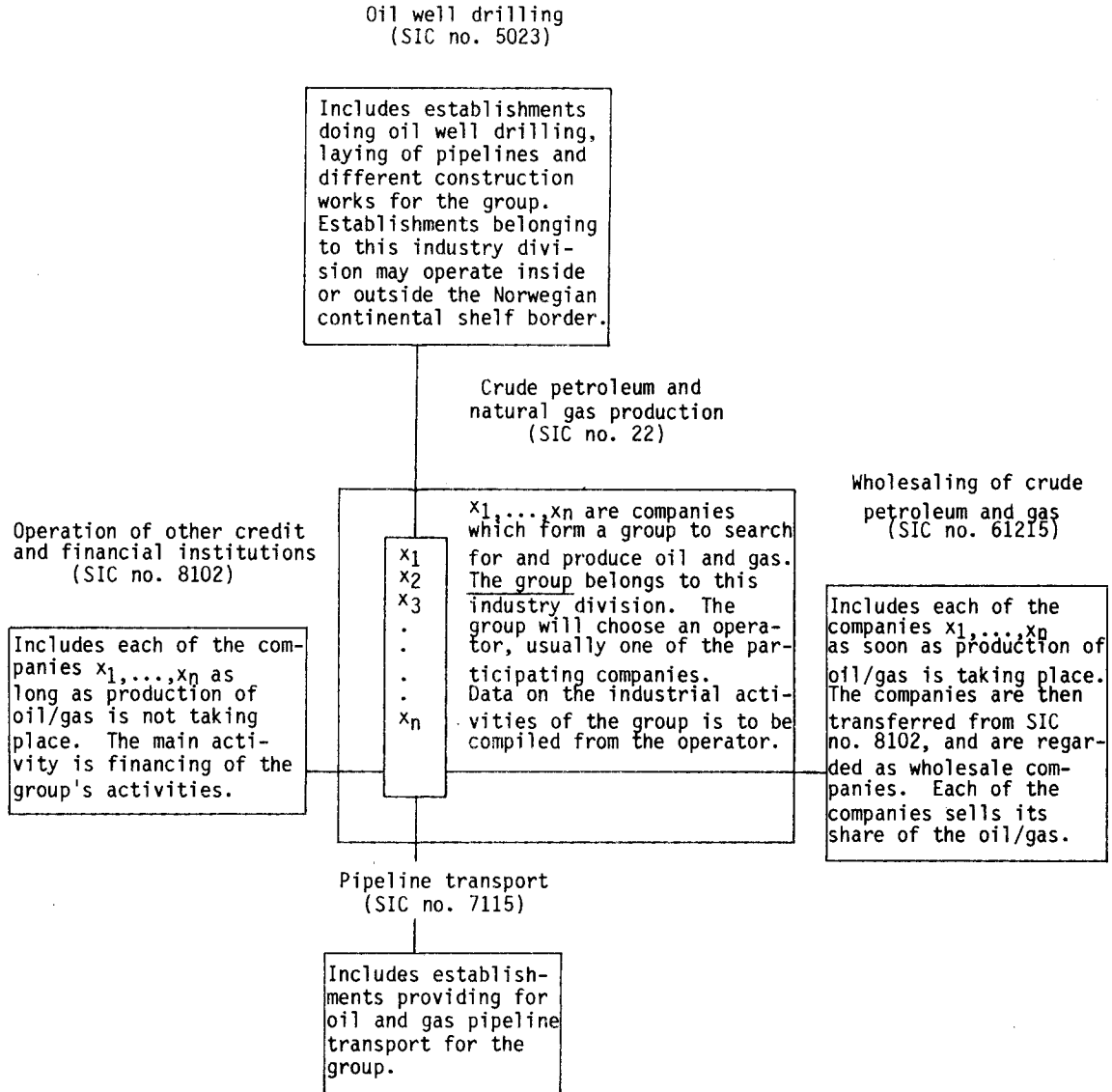
SIC no. 22 is an industry division under the industry Mining and quarrying. SIC no. 5023 is part of the industry Construction. SIC no. 61215 is included in the industry division Wholesale trade and commission brooking, and SIC no. 7115 in the industry division Transport and storage.

When working out the statistics, it is necessary to relate the various characteristics to precisely defined statistical units, reporting units and classification units. In economic statistics the units enterprise and establishment are used both as reporting and classification unit.

In connection with the oil activities the establishments have, however, organized in a way which has resulted in special statistical treatment. Various companies will, for instance, form a group (syndicate) with the aim of prospecting for and extraction of crude petroleum and natural gas. The group will choose an operator, usually one of the participating companies, to handle the activities of the group. In such cases it is adequate to regard the group both as an enterprise unit and as an establishment unit. Data on the industrial activities of the group are to be compiled from the operator; the group is the classification unit, while the operator is the reporting unit.

The following schematic outline shows the connection between the above mentioned activities:

CONNECTION BETWEEN NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF OIL ACTIVITIES
(BASED ON ESTABLISHMENT AS UNIT)



A complete survey of the principles and methods of the Bureau in working out oil statistics is presented in the publication The Statistical Treatment of the North Sea Oil Activities, no. 80/15 in the series Reports from the Central Bureau of Statistics.

Tabell 1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1976 - 1979
Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1976 - 1979

	Enhet Unit	1976	1977	1978	1979	
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production						
Sysselsatte	Persons engaged	1 575	2 428	3 505	4 290	
Lønnskostnader	Compensation of employees	1 000 kr kroner	255 334	381 060	676 467	904 661
Bruttoproduksjonsverdi	Gross value of production	"	7 129 840	8 526 110	14 567 962	22 793 378
Verdi av produksjon for egen regning	Sales value of goods produced on own account	"	6 818 184	8 048 625	13 957 019	21 962 209
Bearbeidingsverdi	Value added	"	6 509 717	7 645 840	13 233 260	20 430 418
Bruttoinvestering	Gross fixed capital formation	"	6 644 176	10 456 561	8 422 039	6 537 651
Oljeboring Oil well drilling						
Sysselsatte	1 060	1 819	2 029	2 631	
Lønnskostnader	"	126 844	217 159	278 424	384 893
Bruttoproduksjonsverdi	"	874 850	1 352 627	1 995 419	1 932 233
Fakturert til oppdragsgiver	Value invoiced to the investor ...	"	826 177	1 297 125	1 926 787	1 866 837
Bearbeidingsverdi	"	566 384	928 566	1 277 304	1 325 039
Bruttoinvestering 1)	"	1 654 269	1 551 686	913 525	-61 687

1) Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler.

1) Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.

Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1976 - 1980 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1976 - 1980

	1976		1977		1978		1979		1980*	
	Råolje Crude petro- leum 1 000 t tons	Natur- gass Natu- ral gas Mill. Sm ³) Million	Råolje 1 000 t	Natur- gass Mill. Sm ³	Råolje 1 000 t	Natur- gass Mill. Sm ³	Råolje 1 000 t	Natur- gass Mill. Sm ³	Råolje 1 000 t	Natur- gass Mill. Sm ³
1. Produksjon Production	13 799	286	13 554	3 139	16 957	14 891	18 819 ²⁾	21 581	24 408 ²⁾	26 110
2. Import Imports	8 076	-	8 298	-	7 956	-	7 611	-	6 393	-
3. Eksport Exports	13 624	-	13 557	2 652	16 685	14 282	18 711 ²⁾	20 787	23 276 ²⁾	25 079
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase)	-103	-	132	-	-19	-	227	-	164	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4)	8 148	286	8 427	487	8 209	609	7 982	794	7 689	1 031
6. Omvandling til andre energi- bærere Energy converted	8 365	-	8 462	-	8 241	-	...	-	...	-
6.1. I olje- raffinerier In crude petroleum refineries	8 365	-	8 462	-	8 241	-	...	-	...	-
7. Forbruk i ener- gisektoren Consumption by energy produ- cing industries	-	286	-	401	-	640	-	731	-	811
7.1. Oljeutvin- ning Crude petroleum production	-	286	-	401	-	640	-	731	-	811
8. Svinn og statis- tiske feil (5- 6-7) Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7)	-217	-	-35	86 ³⁾	-32	-31 ³⁾	...	63 ³⁾	...	220 ³⁾

1) Standard kubikkmeter. Se vedlegg 1. 2) Ustabilisert råolje (se side 34). Import av våtgasskomponentene er ikke med i denne tabellen. 3) Omfatter forbruk i rørtransport- og terminalsystemet, svinn og statistiske feil.

1) Meter cubed in standard conditions. See annex 1. 2) Unstabilized crude oil (see page 34). Imports of NGL are not included in this table. 3) Includes consumption in pipeline and terminal systems and statistical differences.

K i l d e: Statistisk ukehefte. Source: Weekly Bulletin of Statistics.

1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN

Da utenlandske oljeselskaper begynte å vise interesse for oljeprospektering i den norske del av Nordsjøen i begynnelsen av 60-årene, utarbeidde staten en konsesjonsordning. Etter denne ordningen ble den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. oppdelt i 36 felter. Hvert felt består normalt av 12 blokker. Hver blokk har vanligvis en utstrekning på ca. 500 km². Betegnelsen blokk 8/3 betyr felt nr. 8, blokk nr. 3.

Følgende tillatelser kan gis:

- Undersøkelsestillatelser
- Utvinningstillatelser
- Tillatelser til plassering av bl.a. lagringsanlegg, nedkjølingsanlegg, anlegg for produksjon av elektrisk kraft, rørledninger, avskipningsanlegg og elektriske kabler

Med rettighetshaver menes det eller de selskaper, stiftelser mv. som innehar en av disse tillatelsene. Rettighetshaverne må som vederlag for tillatelsene betale bestemte avgifter til staten (se kapittel 6). Flere selskaper vil vanligvis danne en gruppe med det formål å lete etter og å utvinne undersjøiske petroleumsforekomster. Dannelsen av grupper skjer bl.a. for å fordele den økonomiske risiko på flere selskaper.

En undersøkelsestillatelse er en tillatelse til undersøkelse etter petroleum på havbunnen eller i dens undergrunn uten enerett for rettighetshaveren. Tillatelsen gis for et tidsrom av 3 år.

En utvinningstillatelse gir enerett til undersøkelse etter og utvinning av petroleumsforekomster på avgrensede områder. En utvinningstillatelse gjelder i prinsippet for en periode på 36 år. Rettighetshaveren må imidlertid tilbakelevere deler av det opprinnelige areal etter nærmere regler.

De første utvinningstillatelsene på norsk kontinentalsokkel sør for 62° n.br. ble meddelt i september 1965. Nord for 62° n.br. ble det første tillatelser gitt i januar 1980.

Feltnummer nord for 62° n.br. angis som bredde- og lengdegrad for feltets nedre venstre hjørne. Blokknummereringssystemet er det samme som sør for 62° n.br.

1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS

When foreign oil companies started taking an interest in oil prospecting in the Norwegian part of the North Sea in the early part of the 1960's, the Government worked out special licence rules. According to these rules the Norwegian continental shelf south of latitude 62° N is divided into a total of 36 licence areas. A licence area contains 12 blocks, each with an area of about 500 km². The term block 8/3 means licence area no. 8, block no. 3.

The following licences may be granted:

- Reconnaissance licences
- Production licences
- Licences for storage installations, liquefaction installations, installations for production of electricity, pipelines, shipment installations, electric cables etc.

The term licensee should be understood to mean one or more companies, foundations etc. which possess one of these licences. Different types of dues are payable to the Government in connection with the licences (see chapter 6). Various companies will usually form a group with the aim of prospecting for and extraction of crude petroleum and natural gas. Formation of groups implies that the economic risk is shared between the companies.

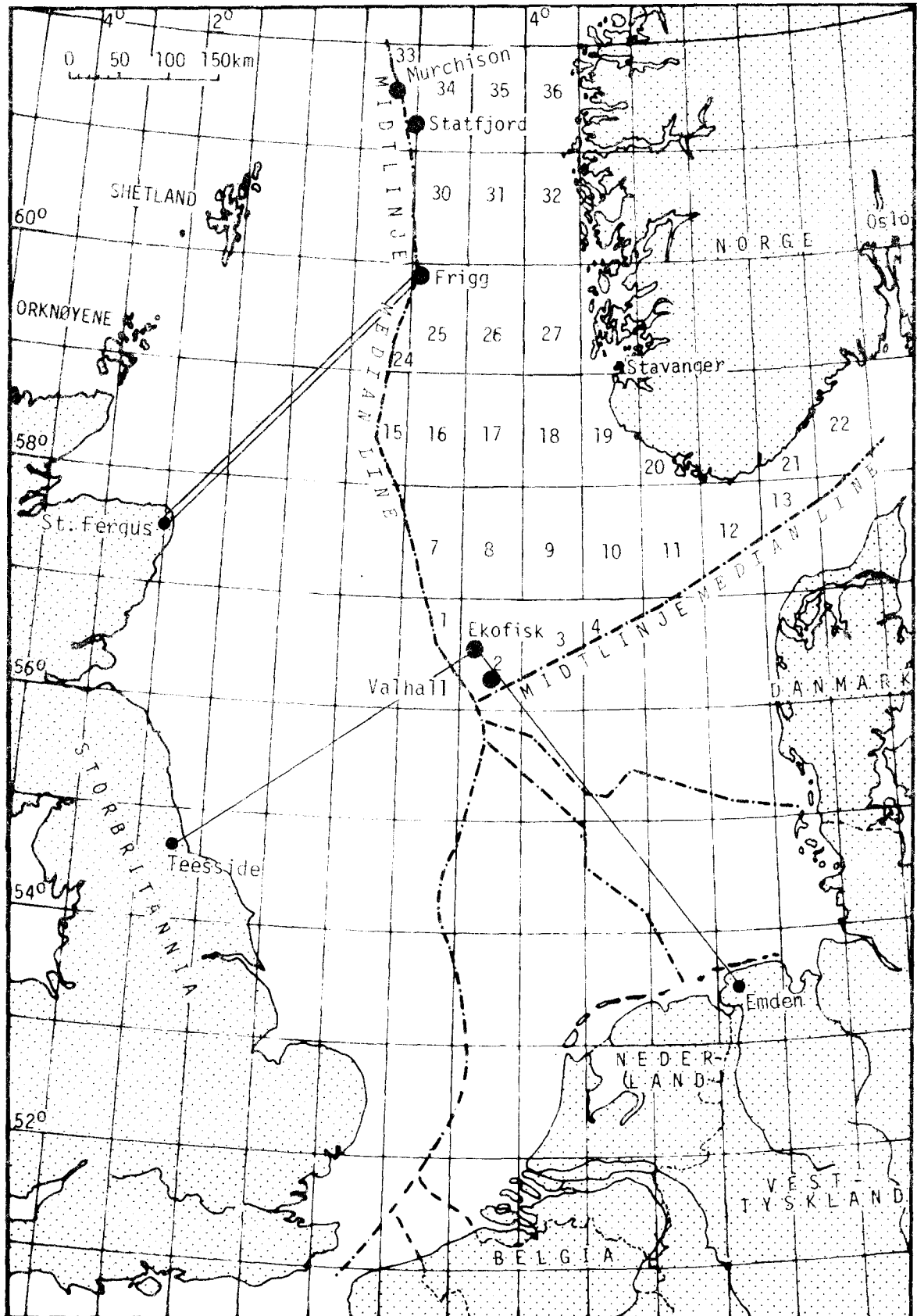
The reconnaissance licence is a licence for the exploration for petroleum on the seabed or in its substrata, such licence conveying no exclusive right to the licensee. The licence is granted for a period of 3 years.

The production licence is a licence providing exclusive right to exploration for and exploitation of petroleum in specific areas. A production licence shall in principle apply for 36 years. The licensee must, however, relinquish 50 per cent of the original area according to further rules.

The first production licences south of latitude 62° N were granted in September 1965, north of latitude 62° N in January 1980.

Fields north of latitude 62° N are designated by a four-digit number. The first two digits show the latitude and the second two the longitude at the lower left corner of the field. The block numbering system is the same as south of latitude 62°N.

Figur 1. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. (Tallene angir feltene i Nordsjøen) *The Norwegian continental shelf south of latitude 62° N. (The figures indicate the licence areas in the North Sea)*



● Områder under utbygging pr. 31/12 1980 *Areas under development per 31 December 1980.*

- Rørledninger lagt fra norsk område pr. 31/12 1980 *Pipelines from Norwegian area per 31 December 1980.*

Tabell 3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31/12 1980 Areas with production licences per 31 December 1980

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Area, total	Tilbake- levert areal Relin- quished area	Konse- sjons- belagt areal Licenced area	Antall blokker med konsesjons- belagt areal Number of blocks with licensed area
		Km2		
I alt Total	60 285	40 088	20 197	73
1965	42 106	36 170	5 936	26
1969	5 879	3 004	2 875	13
1971	524	131	393	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	489	1 841	7
1976	r2 068	-	r2 068	7
1977	r1 176	-	r1 176	5
1978	501	-	501	1
1979	4 008	-	4 008	8
1980	1 108	-	1 108	3

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

Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1980 Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1980

År Years	I alt Total	Sør for 62° n.br. South of latitude 62° N										Nord for 62° n.br. North of latitude 62° N	Sval- bard	
		Under- søkelses- borehull 1) Exploration wells 1)	Av- grens- nings- borehull 2) Delinea- tion wells 2)	Produksjonshull Production wells										Undersøkelses- hull 1) Exploration wells 1)
				Eko- fisk	Vest- Ekofisk	Cod	Tor	Frigg	Albu- skjell	Eld- fisk	Edda	Stat- fjord		
I alt Total	479	r201	r68	46 ³⁾	12	8	13	48 ⁴⁾	19	32	10	9	3	10
1965	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1966	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1967	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1968	12	10	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1969	13	12	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1970	17	r15	r2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1971	17	11	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1972	16	11	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1973	26	r18	r4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1974	38	r10	r8	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1975	50	r17	r9	29	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	31	20	3	-	4	3	-	-	-	-	-	-	-	1
1977	54	r12	r8	-	4	5	5	20	-	-	-	-	-	-
1978	59	14	5	1	-	-	2	28	6	13	-	-	-	-
1979	64	r18	r10	4	-	-	5	-	7	11	5	4	-	-
1980	63	25	8	2	-	-	1	-	6	8	5	5	3	-

1) Borehull i nye strukturer. 2) Borehull som undersøker utbredelsen av allerede påviste felt.
3) Før produksjonshull ble boret foregikk produksjonen via undersøkelsesborehull. Produksjon av råolje fra Ekofisk startet i 1971. 4) Av dette 24 på norsk side.

1) Wells drilled in new structures. 2) Wells drilled to determine the extent of fields already discovered. 3) Before production wells were drilled production took place through exploration wells. The production of crude petroleum from Ekofisk started in 1971. 4) Of which 24 in Norwegian area.

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

Tabell 5. Riggmåneder¹⁾ på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1980
 Rig months¹⁾ on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs.
 1966 - 1980

År Year	I alt Total	1. kvartal 1 quarter	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal
1966	5	-	-	2	3
1967	17	3	3	5	6
1968	33	5	11	9	8
1969	28	6	7	9	6
1970	44	5	8	16	15
1971	47	12	12	14	9
1972	53	9	13	18	13
1973	39	5	7	10	17
1974	54	19	15	8	12
1975	55	9	16	17	13
1976	46	17	8	13	8
1977	52	5	10	17	18
1978	49	10	14	14	11
1979	r74	r15	14	20	25
1980	130	32	29	34	35

1) En riggmåned er én rigg i arbeid i én måned. Tabellen gjelder både norsk- og utenlandsregistrerte rigger.

1) A rig month means one rig at work for one month. The table includes all rigs, whether or not registered in Norway.

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

Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening. 1) 1977 - 1980. 2) Måned

Land	Borevirksomhet Drilling activity				Losjivirksomhet Lodging activity			
	1977	1978	1979	1980	1977	1978	1979	1980
I alt	189,5	132,8	147,6	220,6	88,5	175,0	129,5	93,0
Norge	72,9	52,4	72,5	123,5	46,6	74,7 ⁵⁾	58,5 ⁶⁾	14,9
Danmark	-	-	-	0,2	-	-	-	0,8
Grønland	3,9	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike	-	2,7	0,7	-	-	-	-	-
Eire	1,0	4,5	-	-	-	-	-	-
Nederland	2,6	9,3	-	-	-	-	-	-
Sovjetunionen	6,4	10,0	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	61,4	28,2	25,2	36,9	41,9	100,3 ⁷⁾	61,5 ⁸⁾	63,3
Algerie	3,4	-	-	-	-	-	-	-
Gabon	-	-	9,3	12,0	-	-	-	-
Gambia	-	0,2	1,5	-	-	-	-	-
Kenya	1,2	3,2	-	-	-	-	-	-
Libya	-	-	2,5	12,0	-	-	-	-
India	12,0	1,8	1,2	8,5	-	-	-	-
Canada	-	3,2	7,2	15,5	-	-	-	-
Mexico	-	-	-	-	-	-	9,5	14,0
Trinidad/Tobago	11,0	4,0	-	-	-	-	-	-
USA	13,7	13,3	27,5	12,0	-	-	-	-

1) I tallene inngår også tid brukt til forflytning av et fartøy fra et område til et annet. Antall fartøyer var 31 i 1977, 34 i 1978, 29 i 1979 og 28 i 1980. 2) Omfanget av streiken sommeren 1980 er ikke trukket fra i tallene (i alt 20,4 mnd.). 3) Omfatter verkstedvirksomhet mv. 4) Betalt opplag er i enkelte tilfeller ført under aktiviteten når opplaget skyldes vansker på borestedet og ikke manglende oppdrag. 5) Av dette 8,5 måneder kombinert med verkstedvirksomhet. 6) Av dette 34,5 måneder kombinert med "service"virksomhet. 7) Av dette 18,5 måneder kombinert med verkstedvirksomhet. 8) Av dette 14,0 måneder kombinert med "service"virksomhet.

K i l d e: Norsk Offshoreforening.

Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country.1)
1977- 1980.2) Month

Annen virksomhet 3) Other activities 3)				Opplag 4), verkstedopphold Laid up 4), workshop stay				Country
1977	1978	1979	1980	1977	1978	1979	1980	
13,0	17,3	17,0	2,3	45,3	51,7	59,7	23,0	Total
8,2	-	-	-	Norway
-	-	-	-	Denmark
-	-	-	-	Greenland
-	-	-	-	France
-	-	-	-	Ireland
-	-	-	-	Netherlands
-	-	-	-	Soviet Union
4,8	17,3	17,0	2,3	United Kingdom
-	-	-	-	Algeria
-	-	-	-	Gabon
-	-	-	-	Gambia
-	-	-	-	Kenya
-	-	-	-	Libya
-	-	-	-	India
-	-	-	-	Canada
-	-	-	-	Mexico
-	-	-	-	Trinidad/Tobago
-	-	-	-	U.S.A.

1) The figures include time spent in moving a vessel from one area to another. In 1977 the number of vessels was 31, in 1978 34, in 1979 29 and in 1980 28. 2) The extent of the strike in the summer 1980 is not subtracted (20.4 months). 3) Includes workshop activity etc. 4) Paid laid up is placed in one of the activity columns when the reason for the laid up is difficulties on the drilling spot and not lack of tasks. 5) Of which 8.5 months combined with workshop activity. 6) Of which 34.5 months combined with "service" activity. 7) Of which 18.5 months combined with workshop activity. 8) Of which 14.0 months combined with "service" activity.

Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1980 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1980

Operatør Operator	Blokk Block	Brønn/ struktur Well/ structure	Innhold Contents	Funnår Year of find
Phillips	7/11	Cod	olje/gass	1968
Murphy	2/3	Murphy	gass	1969
Phillips	2/4	Ekofisk	olje/gass	1969
Esso	25/8	25/8-1 Balder	olje	1970
Esso	25/10	Balder	olje	1970
Esso	25/11	Balder	olje	1970
Amoco	2/5	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/7	Eldfisk	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Vest-Ekofisk	olje/gass	1970
Elf	25/1	Frigg	gass	1971
Phillips	17/12	Bream	olje	1972
Amoco	2/5	Sydøst-Tor	olje/gass	1972
Elf	25/4	Heimdal	gass/kondensat 1)	1972
Phillips	2/7	Edda	olje/gass	1972
Shell	1/6	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	2/4	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	17/12	Brisling	olje	1973
Elf	25/2	Øst-Frigg	gass	1973
Phillips	2/4	Nordvest-Tor	olje	1973
Phillips	2/7	Øst-Eldfisk	olje/gass	1973
Esso	30/10	Odin	olje/gass	1974
Elf	25/1	Nordøst-Frigg	olje/gass	1974
Elf	25/2	Sydøst-Frigg	gass	1974
Phillips	1/5	Flyndre	olje/gass	1974
Esso	15/6	Sleipner	olje/gass	1974
Mobil	33/9	Statfjord	olje/gass	1974
Mobil	33/12	Statfjord	olje/gass	1974
Amoco	2/11	Hod	olje/gass	1974
Elf	15/3	15/3-1	olje/gass	1975
Elf	25/2	25/2-4	gass/kondensat	1975
Norsk Hydro	30/7	30/7-2	olje	1975
Amoco	2/8	Valhall	olje	1975
Amoco	2/11	Valhall	olje	1975
Mobil	33/9	Murchison	olje	1975
Elf	25/2	25/2-5	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 delta	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 alfa	olje/gass	1976
Conoco	7/12	7/12-2	olje/gass	1976
Statoil	1/9	1/9 alfa	kondensat	1976
Mobil	33/9	33/9 beta	olje/gass	1977

1) Kondensat inneholder pentan (C₅), heksan (C₆), heptan (C₇) og oktan (C₈). Disse er alle alkaner som er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

1) Condensate contains pentane (C₅), hexane (C₆), heptane (C₇) and octane (C₈). These alkanes are all liquids at ordinary pressure and temperature.

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

Tabell 7 (forts.). Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1980 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1980

Operatør	Blokk	Brønn/ struktur	Innhold	Funnår
Statoil	1/9	1/9-4 gamma	kondensat	1977
Statoil	34/10	34/10-1 delta	olje	1978
Statoil	34/10	34/10-2 alfa	olje	1978
Norsk Hydro	30/7	30/7-6	olje	1978
Norsk Hydro	15/5	15/5-1	gass	1978
Statoil	30/6	30/6-1	gass/kondensat	1979
Shell	31/2	31/2-1	olje/gass	1979
Elf	18/10	18/10-1	olje	1979
Saga	34/4	34/4-1	olje	1979
Statoil	15/9	15/9 delta	gass	1979
BP	2/1	2/1-3	olje	1980
Norsk Hydro	31/4	31/4-3	olje	1980
BP	30/4	30/4-2	gass/kondensat	1980
Saga	35/3	35/3-2	gass/kondensat	1980
Elf	2/6	2/6-2	olje	1980
Statoil	30/3	30/3-2	olje	1980
Gulf	35/8	35/8-1	olje	1980
Statoil	7119/12	7119/12-1	olje	1980

1) Se note 1, side 28.

1) See note 1, page 28.

Tabell 8. Anslag pr. 31/12 1980 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver¹⁾ i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen Estimated probable recoverable petroleum reserves¹⁾ per 31 December 1980 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea

Feltnavn Name of field	Utvinnbare petroleumsmengder Recoverable reserves	
	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, milliard Sm ³
	I alt Total	704
Albuskjell 2)	11	21
Cod 2)	2	4
Edda 2)	2	2
Ekofisk 2)	165	105
Eldfisk (medr. Øst-Eldfisk) 2)	72	49
Frigg 3)	1	127
Murchison 3)	9	0
Nordøst-Frigg	-	8
Odin	0	22
Statfjord 3)	341	40
Tor 2)	20	17
Ula	28	2
Valhall A	41	28
Vest-Ekofisk 2)	12	24

1) Anslag over petroleumsmengder bygger på meget skjønsmessige antakelser. Produuerte petroleumsmengder er ikke trukket fra i anslagene. 2) Medregnet våtgass (NGL). 3) Bare den norske andelen er inkludert i anslagene.

1) Estimates of petroleum reserves are based on very approximate assumptions. Produced quantities are included in the estimates. 2) Natural gas liquids (NGL) included. 3) Only the Norwegian share is included in the estimates.

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

2. INVESTERINGER

Utbyggingen på den norske kontinentalsokkel foregår i fem områder, Ekofisk, Valhall, Frigg, Statfjord og Murchison. Tre av feltene (Frigg-, Statfjord- og Murchisonfeltet) krysser midtlinjen mellom Norge og Storbritannia. Dette har nødvendiggjort avtaler mellom de norske og britiske rettighetshavere om felles utnyttning av feltene. På bakgrunn av tilgjengelige geologiske og geofysiske data er partene kommet fram til en fordeling av reserver, utviklingskostnader og utbytte ved produksjon.

Den andel av grensefeltets totale investeringer, produksjon mv. som tilsvarer den norske eierandelen av feltet, regnes med i norsk statistikk.

Inntil 1977 opererte en med en 50/50-delning av Friggfeltet. I mars 1977 ble det framlagt en ny innstilling om deling. Denne konkluderte med at 60,82 prosent av feltet ligger på norsk side. Fordelingen vil kunne bli endret hvert 4. år med tilbakevirkende kraft dersom nye data og/eller beregninger gir grunnlag for dette. En traktat som regulerer utnyttelsen av feltet er undertegnet av de to lands myndigheter. Traktaten trådte i kraft i 1978.

En mindre del av Statfjordfeltet ligger på britisk side av delelinjen mellom Norge og Storbritannia. Statfjordfeltets fordeling var inntil november 1979 satt til 88,88 prosent på norsk side og 11,12 prosent på britisk side. Myndighetene godkjente da den nye fordelingen som rettighetshaverne hadde foreslått, og hvor prosentandelene var forandret til 84,09 og 15,91.

I 1975 ble et nytt grensefelt, Murchisonfeltet, påvist. Størstedelen av feltet ligger på britisk side. Avtale for felles utnyttelse av Murchisonfeltet ble undertegnet av rettighetshaverne i april 1979. Den norske andelen er foreløpig satt til 16,25 prosent.

Artsinndelingen av bruttoinvesteringene i tabell 9 er generell for henholdsvis industristatistikk og bygge- og anleggsstatistikk. Teksten sier lite om hva som inngår under de enkelte poster for akkurat disse næringene.

For gruppen Utvinning av råolje og naturgass inngår under Maskiner, inventar og kontormaskiner bl.a. anlegg fastmontert på utvinningsområder slik som produksjonsplattformer, pumpestasjoner, ankringsbøyer mv. Under Boliger og sosiale velferdsanlegg, fabrikk, lager og andre industrielle anlegg inngår boring av lete-, utforsknings- og produksjonshull og andre utgifter til oljeleting.

For gruppen Oljeboring omfatter Maskiner stort sett mobile borerigger, rørleggingsskip og boreskip.

Investeringstallene for gruppen Drift av rørledninger omfatter rørledningene Ekofisk-Teesside (satt i drift i 1975), Ekofisk-Emden (satt i drift i 1977) og den norskeide ledningen Frigg-St.Fergus (satt i drift i 1978).

Investeringstallene i tabell 9 er beheftet med en del usikkerhet. Dette skyldes delvis at mange utenlandske selskaper er engasjert i oljevirkksomheten. Ofte bygger disse sine regnskaper og interne rapporteringsopplegg på systemer som vanskelig kan tilpasses norsk statistikk.

I industristatistikken og i bygge- og anleggsstatistikken ber Byrået om tall for utførte investeringer. Med utførte investeringer forstås de investeringer som er utført i året, uten hensyn til når betaling finner sted. Erfaring viser at oppgavegiverne til Byrået ofte forveksler verditall for utførte investeringer med betalingen for investeringsobjektene. Det er også fare for at det i mange tilfeller oppgis tall for fullførte investeringer. F.eks. vil enkelte vente med å oppgi verdien av en produksjonsplattform til denne står fullt ferdig på feltet. Det Byrået ønsker, er verdien idet enheten leveres på feltet - selv om den da ikke er fullt ferdig. Seinere leveranser til en plattform tas med i statistikken som investeringer når disse leveres på feltet.

En bør også være oppmerksom på at det er noen få bedrifter som står for det meste av investeringene på den norske kontinentalsokkelen. Dersom én av disse bedriftene oppgir et unøyaktig investeringstall til Byrået, vil kvaliteten av statistikken forringes vesentlig.

2. FIXED CAPITAL FORMATIONS

The development on the Norwegian continental shelf is taking place in five areas, Ekofisk, Valhall, Frigg, Statfjord and Murchison. Three of the fields (Frigg, Statfjord and Murchison) are crossing the median line between Norway and Great Britain. The border areas have necessitated unitisation agreements between Norwegian and British licensees. Distribution of reserves, development costs and production profit are based on geological and geophysical data.

The Norwegian owner share of total investments, production etc. of the border area, is included in Norwegian statistics.

Up to the year 1977 the Frigg field was regarded as being half Norwegian, half British. In accordance with a new proposal presented in March 1977, the Norwegian owner share is 60.82 per cent. The distribution may be changed at intervals of four years with retrospective force according to new data or calculations. An exploitation treaty, which came into force in 1978, is signed by the Norwegian and British authorities.

A minor part of the Statfjord field lies on the British side of the median line. The Norwegian owner share was until November 1979 88.88 per cent. At that time a new distribution giving Norway a share of 84.09 per cent was sanctioned by the authorities.

In 1975 a new border area, Murchison, was discovered. The major part of the field lies in the British sector. The unitisation agreement was signed by the licensees in April 1979. The preliminary Norwegian owner share is 16.25 per cent.

The classification of fixed capital formations in table 9 is general for the industrial statistics and for the construction statistics, respectively. For the group Crude petroleum and natural gas production the item Machinery, firms fixtures and office machines includes stationary installations in depletion areas, for example production platforms, pumps and anchor buoys. The item Houses and social welfare foundations, factory, office and storage buildings includes drilling for prospecting, exploration or production purposes, and other exploration costs.

For the group Oil well drilling, mobile drilling rigs and vessels for laying of pipelines are included in the item Machinery.

For the group Pipeline transport the figures cover the pipeline from Ekofisk to Teesside (put into operation in 1975), the pipeline from Ekofisk to Emden (put into operation in 1977) and the Norwegian pipeline from Frigg to St.Fergus (put into operation in 1978).

The figures for gross fixed capital formations are of some uncertainty. This is partly due to the fact that a large share of the companies engaged in the oil activities are foreign companies. Their accounts and internal systems of reporting are not easily adapted to Norwegian statistics.

The industrial and construction statistics include investments actually made. For example, the value of a production platform should be reported to the Bureau at the moment of delivery, even if it is not complete and whether or not paid for. What is reported is very often figures for payments or for completed investments.

A small number of establishments carry out a great part of the investments on the Norwegian continental shelf. Incorrect information reported from one establishment to the Bureau, therefore reduces the quality of the statistics considerably.

Tabell 9. Bruttoinvesteringer¹⁾ i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1976 - 1980. 1 000 kr Gross fixed capital formation¹⁾ in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1976 - 1980. 1 000 kroner

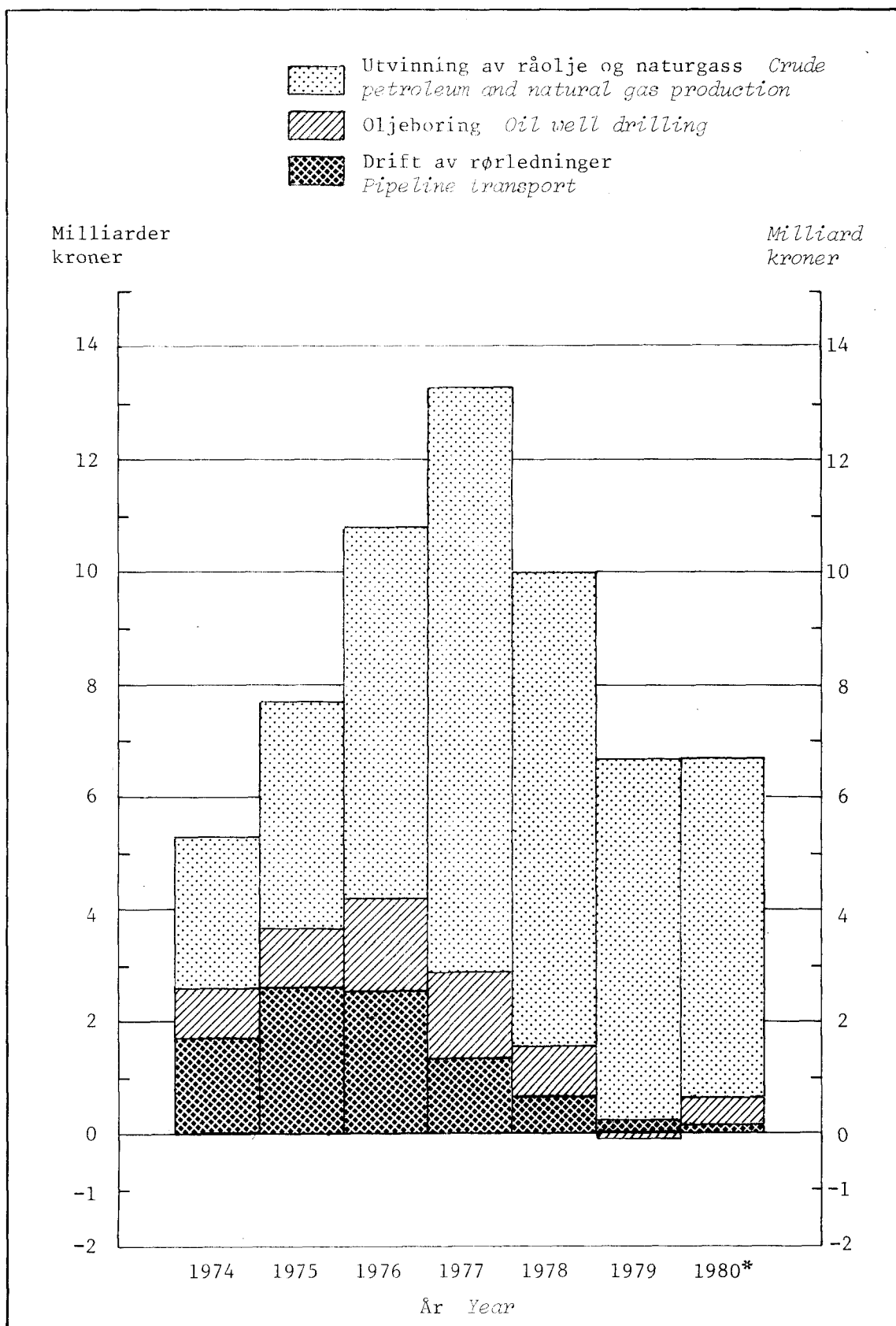
	1976	1977	1978	1979	1980*
I alt Total	10 850 445	13 383 247	9 994 564	6 730 264	6 734 900
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	6 644 176	10 456 561	8 422 039	6 537 651	6 051 200
Maskiner, inventar og kontor- maskiner Machinery, firms fixtures and office machines	3 722 747	6 916 363	5 521 124	3 457 888	2 285 700
Transportmidler Transport equipment	652	254	367	869	700
Boliger og sosiale velferdsanlegg, fabrikk, lager og andre industrielle anlegg Houses and social welfare foundations, factory, office and storage buildings	2 920 777	3 539 944	2 900 548	3 078 894	3 764 800
Oljeboring Oil well drilling	1 654 269	1 551 686	913 525	-61 687	536 000
Maskiner Machinery	1 648 696	1 523 491	864 223	-56 132	529 800
Transportmidler Transport equipment	322	260	-29	690	200
Bygninger Buildings	5 251	27 935	49 331	-6 245	6 000
Drift av rørledninger Pipeline transport	2 552 000	1 375 000	659 000	254 300	147 700

1) Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler.

1) Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk, NOS Nasjonalregnskapet.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics, NOS The National Accounts.

Figur 2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974-1980 *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974-1980*



3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Pr. 1. juni 1981 foregår produksjon fra fire områder på norsk kontinentalsokkel. På Ekofisk produseres både råolje og naturgass, på Frigg naturgass, på Murchison råolje og på Statfjord råolje (og naturgass til eget bruk som brensel). Produksjonen på Murchison kom i gang i september 1980.

Statistisk Sentralbyrå innhenter oppgaver over produserte mengder fra operatørene. Både når det gjelder råolje og naturgass ber en om å få oppgitt mengde produsert for salg. Produsert mengde for salg er den mengde som måles ved inngangen til rørledningen (evt. skip), med tillegg av lagerøkning på feltet for råoljens vedkommende. For naturgass ber Byrået også om tall for den mengde som brukes som brensel på feltet. Disse mengdetallene inkluderer ikke gass som avfakles.

Fra og med mars 1979 har våtgasskomponenter¹⁾ blitt ført sammen med resten av råolje-strømmen gjennom rørledningen fra Ekofisk til Teesside. Blandingen kalles ustabilisert råolje. Ved registrering av produksjon og eksport betrakter Byrået det som går inn i rørledningen som én vare, nemlig råolje. Råoljen regnes som eksportert i det den går inn i rørledningen. Etter bearbeidingen i Teesside blir våtgasskomponentene - helt eller delvis - ført tilbake til Norge til bruk som råstoff i petrokjemisk industri, dvs. de importeres fra Storbritannia, se tabell 14. Naturgassen fra Frigg og Ekofisk blir solgt til utlandet. Ikke noe av den tørre naturgassen kommer tilbake til Norge. Naturgassen fra Frigg inneholder imidlertid litt kondensat²⁾ som stort sett leveres til Norge. Den norskproduserte råoljen fra Ekofisk transporteres videre fra Storbritannia til mange forskjellige land, se tabell 13. Norge mottar bare en mindre del av oljen. Råoljen fra Statfjord leveres pr. skip dels til Norge, dels til andre land. Oljen fra Murchison transporteres gjennom rør til Sullom Voe på Shetland.

Industridepartementet, seinere Olje- og energidepartementet, har fra og med 1975 operert med en administrativ fastsetting av verdier for råoljen som utvinnes i Ekofisk-området. De fastsatte verdier skal tilsvare de priser som kunne vært oppnådd ved salg mellom uavhengige parter på et fritt marked. Disse administrative verdier blir kalt normpriser. Normprisene brukes for å løse de kontrollmessige og administrative problemer som ellers vil oppstå med hensyn til skattleggingen av oljeselskaper. Normprisene for Ekofisk-oljen gjelder bare for stabilisert råolje, dvs. råolje hvor våtgasskomponentene er separert fra. For 1980 er det også utarbeidd normpriser for oljen fra Statfjord. Det eksisterer ingen normpris for råolje fra Murchison, naturgass, NGL og kondensat.

Byråets beregning av eksport- og produksjonsverdi for råolje og naturgass er nærmere omtalt i Den statistiske behandlingen av oljevirkksomheten, nr. 80/15 i serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå.

3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS

Per 1 June 1981 production is taking place from four areas on the Norwegian continental shelf. Both crude oil and natural gas are produced in the Ekofisk area; in the Frigg area only natural gas, in the Murchison area only crude oil and in the Statfjord area only crude oil (and natural gas for own use as fuel). The production from Murchison started in September 1980.

The Central Bureau of Statistics collects data for produced quantities from the operators. Produced quantity is the quantity produced for sale, measured at entrance of pipeline (or ship). As regards to crude oil, stock in the extraction area is included in the concept of produced quantity. Quantities of natural gas used as fuel in the extraction area are also reported to the Bureau. These figures do not include flared gas.

NGL¹⁾ is (from March 1979) transported through the pipeline from Ekofisk to Teesside together with the crude petroleum. The mixture is called unstabilized crude oil. As regards production and exports, the Bureau classifies the petroleum entering the pipeline as one commodity,

1) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 2) Se note 1, side 28.

1) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

crude oil. The crude oil is registered as exported at entrance of pipeline. After the processing in Teesside the NGL components are, partly or totally, returned to Norway for use as raw materials in petro-chemical industry, that is, they are imported from Great Britain; see table 14. The dry natural gas from Frigg and Ekofisk is not used in Norway, but is exported to the Continent. The natural gas from Frigg contains some condensate¹⁾ which is returned to Norway. The crude oil produced in the Ekofisk area is transported from Great Britain to various countries (see table 13). Norway receives only a minor part. The crude oil from Statfjord is delivered by ship, partly to Norway, partly to other countries. The crude oil from Murchison is transported by pipeline to Sullom Voe, Shetland.

The Ministry of Industry, and later on the Ministry of Petroleum and Energy, employs as from 1975 an administrative fixing of the values of petroleum extracted in the Ekofisk area. The fixed values are to correspond to the prices that would have been obtained by sale between independent parts in a free market. These administrative values are called norm prices. The norm prices are introduced to solve problems of control and administration coming up otherwise, in connection with the taxation of some oil companies. The Ekofisk oil norm prices are only valid for stabilized crude oil, that is the crude oil which remains when the NGL components are extracted. As from 1980 norm prices have also been worked out for the crude oil from Statfjord. For crude oil from Murchison, natural gas, NGL and condensate no similar norm prices exist.

The Statistical Treatment of the North Sea Oil Activities, no. 80/15 in the series Reports from the Central Bureau of Statistics, accounts for the Bureau's fixing of export and production value of crude oil and natural gas.

1) See note 1, page 28.

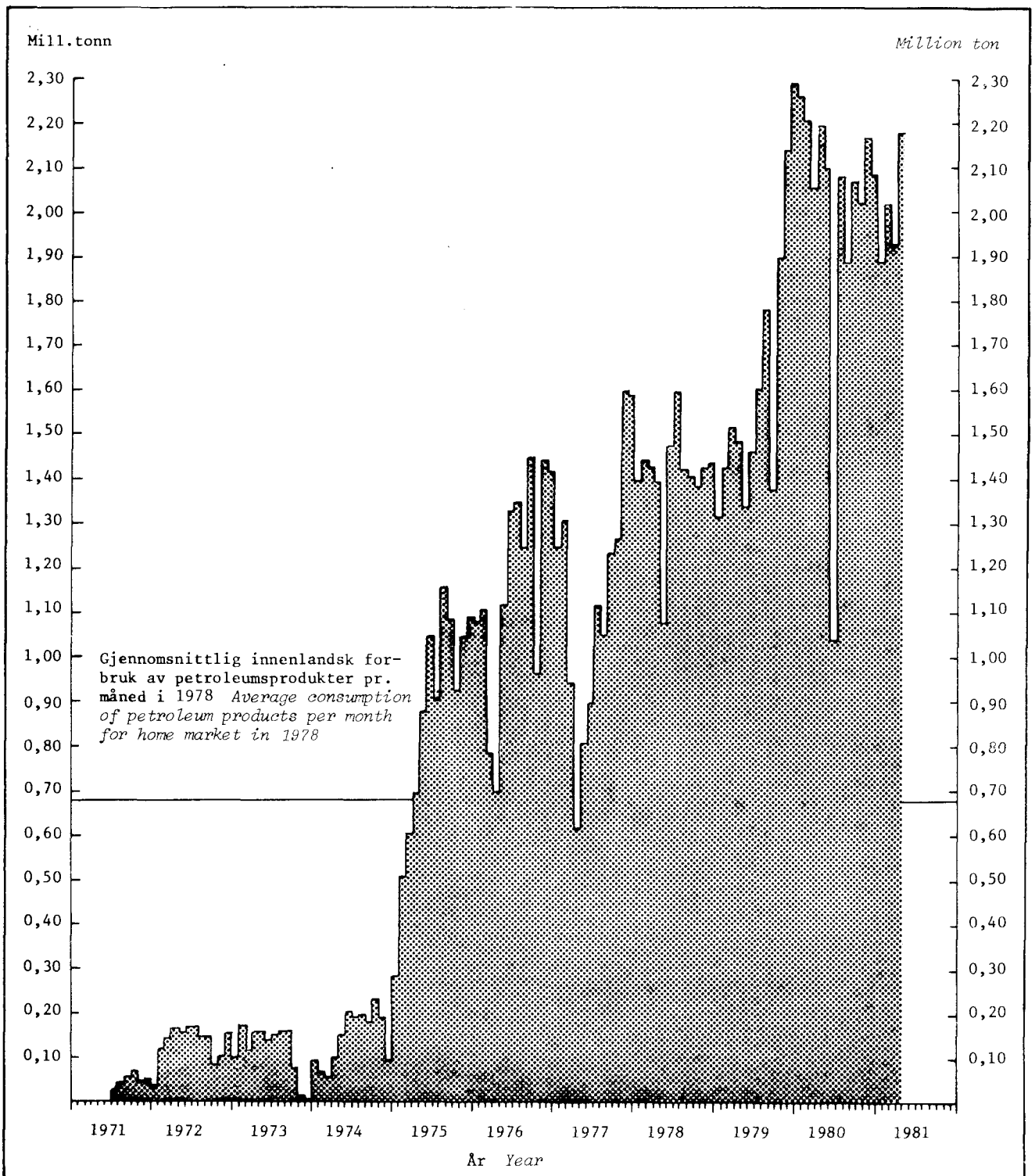
Tabell 10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1976 - 1981. Tonn Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1976 - 1981. Ton

	1976	1977	1978	1979	1980	1981
I alt (endelige tall) 1) Total (final figures) 1)	13 799 257	13 553 530	16 957 180	18 818 828
I alt (foreløpige tall) 2) Total (preli- minary figures) 2)	13 688 933	13 551 124	17 082 676	18 821 932	24 407 789	...
Januar January	1 095 235	1 423 364	1 589 739	1 440 013	2 289 249	2 086 777
Februar February	1 083 655	1 250 464	1 394 653	1 319 445	2 258 837	1 899 614
Mars March	1 113 984	1 315 483	1 445 696	1 434 554	2 207 374	2 027 377
April April	788 835	944 385	1 428 496	1 523 581	2 054 767	1 934 686
Mai May	700 523	620 673	1 396 910	1 484 190	2 195 124	2 182 140
Juni June	1 128 002	808 238	1 083 340	1 342 000	2 100 303	...
Juli July	1 322 873	899 058	1 481 668	1 466 706	1 048 173	...
August August	1 349 627	1 123 496	1 601 407	1 607 082	2 085 832	...
September September	1 245 748	1 049 693	1 426 815	1 784 714	1 892 734	...
Oktober October	1 450 644	1 241 927	1 413 136	1 380 031	2 073 982	...
November November	964 346	1 272 005	1 388 414	1 900 250	2 029 164	...
Desember December	1 445 461	1 602 338	1 432 402	2 139 366	2 172 250	...

1) Fra industristatistikken. 2) Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.
1) From the industrial statistics. 2) Data from monthly production statistics added up.

K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.
Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Figur 3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971-1981 *Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971-1981*



Tabell 11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1981. 1 000 Sm³

	1977			1978		
	I alt Total	Til salg For sale	Til eget bruk som brensel For own use as fuel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel
I alt (endelige tall) 1)	3 139 086	2 737 781	401 305	14 890 918	14 250 580	640 338
I alt (foreløpige tall) 2)	2 729 743	..	14 845 040	14 207 428	637 612
Januar	-	..	1 193 888	1 149 130	44 758
Februar	-	..	1 088 541	1 048 007	40 534
Mars	-	..	1 062 523	1 016 080	46 443
April	-	..	1 120 545	1 067 392	53 153
Mai	-	..	896 592	841 575	55 017
Juni	-	..	854 068	808 889	45 179
Juli	-	..	1 043 363	986 003	57 360
August	-	..	1 049 990	987 852	62 138
September	336 363	309 926	26 437	1 455 410	1 398 228	57 182
Oktober	740 134	709 673	30 461	1 538 077	1 477 355	60 722
November	712 462	676 369	36 093	1 717 361	1 660 114	57 247
Desember	1 077 390	1 033 775	43 615	1 824 682	1 766 803	57 879

1) Fra industristatistikken. 2) Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.

Tabell 12. Avfaklet gass på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1980. 1 000 Sm³

	I alt Total	Januar January	Februar February	Mars March	April April	Mai May	Juni June
1971	103 000
1972	527 000
1973	521 000
1974	544 000
1975	435 000
1976	490 000
1977	571 385
Av dette							
Ekofisk	568 000
Frigg	3 385
1978	187 297
Av dette							
Ekofisk	187 000
Frigg	1 297
1979	287 942	25 010	36 048	28 035	7 339	12 242	19 120
Av dette							
Ekofisk	241 000	25 000	36 000	28 000	7 000	12 000	19 000
Frigg	1 725	10	48	35	339	242	120
Statfjord	45 217
1980	491 701	49 981	44 975	51 370	58 499	55 725	48 907
Av dette							
Ekofisk	103 000	9 000	6 000	10 000	9 000	12 000	6 000
Frigg	442	27	27	110	53	23	6
Statfjord	378 674	40 954	38 948	41 260	49 446	43 702	42 901
Murchison	9 585

K i l d e r: Oljedirektoratet.

Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1981. 1 000 Sm³

1979			1980			1981			
I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	
21 580 879	20 850 213	730 666	Total (final figures) 1)
21 496 676	20 769 487	727 189	26 006 106	25 154 119	851 987	Total (preliminary figures) 2)
1 930 400	1 868 318	62 082	2 508 101	2 438 973	69 128	2 504 288	2 422 025	82 263	January
1 654 039	1 597 433	56 606	2 449 716	2 382 010	67 706	2 280 557	2 208 295	72 262	February
1 804 692	1 743 628	61 064	2 454 047	2 383 454	70 593	2 618 320	2 545 299	73 021	March
1 671 493	1 610 565	60 928	2 182 509	2 113 604	68 905	2 369 142	2 294 937	74 205	April
1 632 758	1 574 976	57 782	2 130 853	2 058 336	72 517	2 043 596	1 963 269	80 327	May
1 271 347	1 217 685	53 662	2 034 746	1 963 681	71 065	June
1 572 210	1 511 675	60 535	1 420 042	1 382 979	37 063	July
1 785 130	1 724 720	60 410	1 975 072	1 884 597	90 475	August
1 819 579	1 755 772	63 807	2 015 416	1 944 295	71 121	September
1 706 976	1 652 131	54 845	2 132 097	2 056 655	75 445	October
2 243 288	2 178 081	65 207	2 332 160	2 257 590	74 570	November
2 404 764	2 334 503	70 261	2 371 347	2 287 945	83 402	December

1) From the industrial statistics. 2) Data from monthly production statistics added up.

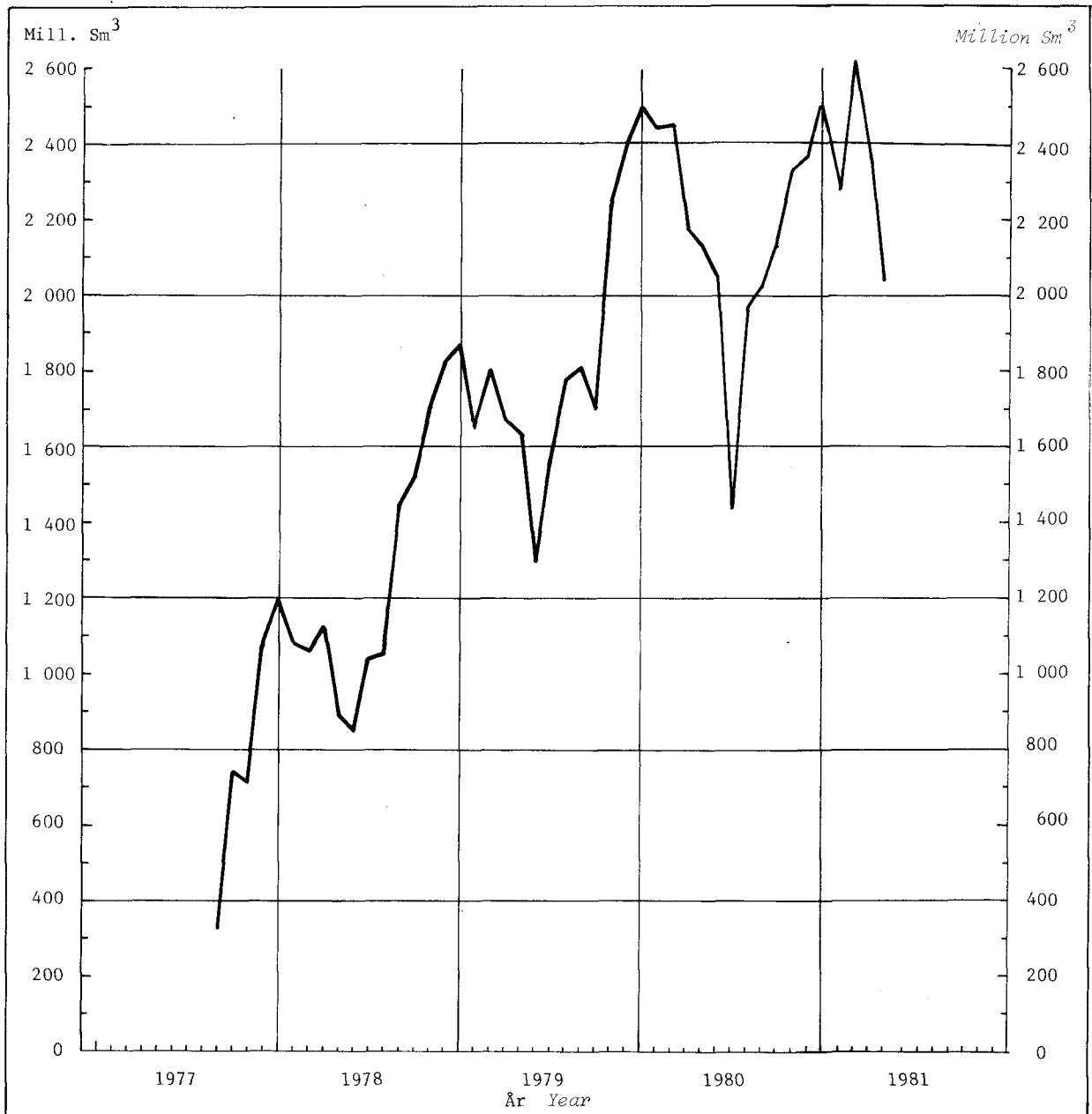
Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1980. 1 000 Sm³

July	August	September	Oktober	November	Desember	
July	August	September	October	November	December	
..	1971
..	1972
..	1973
..	1974
..	1975
..	1976
..	1977
..	Of which
..	Ekofisk
..	Frigg
..	1978
..	Of which
..	Ekofisk
..	Frigg
17 028	30 053	23 070	19 073	18 797	52 127	1979
..	Of which
17 000	30 000	23 000	19 000	12 000	13 000	Ekofisk
28	53	70	73	656	51	Frigg
..	6 141	39 076	Statfjord
20 690	39 711	29 502	46 062	28 035	18 244	1980
..	Of which
7 000	10 000	7 000	17 000	7 000	3 000	Ekofisk
28	79	26	24	16	23	Frigg
13 662	29 632	22 476	27 239	17 363	11 091	Statfjord
..	..	-	1 799	3 656	4 130	Murchison

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Figur 4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977-1981
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977-1981



Tabell 13. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside og Sullom Voe, etter mottakerland¹⁾. 1976 - 1980. Tonn²⁾ Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside and Sullom Voe, by receiving country¹⁾. 1976 - 1980. Ton²⁾

Mottakerland Receiving country	1976	1977	1978	1979	1980
I alt 3) Total 3)	13 411 934 4)	13 356 313	16 108 582	17 985 229	20 137 227
Danmark Denmark	-	417 926	353 651	56 463	231 592
Finland Finland	198 483	119 732	152 476	73 716	-
Sverige Sweden	768 956	655 835	221 878	257 968	500 039
Belgia, Luxembourg Belgium, Luxembourg	228 307	50 056	137 242	774 984	313 482
Frankrike France	2 143 937	1 280 031	1 418 381	1 671 890	1 735 052
Italia Italy	-	50 432	-	-	387 629
Nederland Netherlands	496 079	353 279	732 694	1 615 805	1 302 288
Storbritannia, Nord-Irland United Kingdom	4 293 635	3 709 667	3 633 520	3 840 729	2 040 642
Vest-Tyskland West Germany	825 114	1 322 756	2 086 360	2 646 634	2 721 625
Elfenbenskysten Ivory Coast	-	-	-	-	61 237
Senegal Senegal	-	-	-	-	105 964
Britisk Vestindia, Bahamas British West Indies, Bahamas	-	330 308	286 072	267 638	77 006
Canada Canada	-	-	-	-	93 012
USA U.S.A.	3 004 446	3 408 430	5 943 191	5 158 622	8 692 994
Norge Norway	1 452 977	1 657 861	1 143 117	1 620 780	1 874 665

1) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. 2) Tabellen er ikke basert på data fra norsk utenriks-handelsstatistikk, men på data Byrået mottar fra Oljedirektoratet. 3) Differanse med totaltallene i tabell 10 skyldes dels at en del olje kan lagres på Ekofiskfeltet, dels at tallene i denne tabellen bygger på skipningsdokumenter for leveranser. Produksjon og leveranse kan registreres i forskjellige år. For 1979 og 1980 vil dessuten NGL fra Ekofisk og råolje fra Statfjord inngå i produserte mengder i tabell 10. 4) Av dette 303 419 tonn lastet på Ekofiskfeltet.

1) Not necessarily country of consumption. 2) The table is not based on data from the Norwegian external trade statistics, but on information received from the Norwegian Petroleum Directorate. 3) Differences with the totals in table 10 are partly due to storage of crude oil in the Ekofisk area. This table is based on documents of shipping which may lead to different year of registration for production and delivery. For 1979 and 1980 NGL from Ekofisk and crude oil from Statfjord will be included in figures for produced quantities in table 10. 4) Of which 303 419 ton loaded in the Ekofisk area.

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

Tabell 14. Leveranser av norskproduert våtgass¹⁾ fra Teesside, etter mottakerland²⁾.
1979 - 1980. Tonn³⁾ Deliveries of Norwegian produced NGL¹⁾ from Teesside, by
receiving country²⁾. 1979 - 1980. Ton³⁾

Mottakerland		Mars-desember	
Receiving country		1979	1980
		March-December	
		1979	
I alt	Total	523 336	1 225 556
Danmark	Denmark	-	306
Sverige	Sweden	-	12 104
Belgia	Belgium	-	12 679
Frankrike	France	16 153	34 651
Irland	Ireland	-	4 556
Italia	Italy	-	15 608
Nederland	Netherlands	62 044	172 958
Portugal	Portugal	-	4 385
Spania	Spain	1 131	24 511
Storbritannia	United Kingdom	54 819	180 814
Vest-Tyskland	West Germany	-	5 722
Algerie	Algeria	9 193	5 747
Angola	Angola	-	900
Elfenbenskysten	Ivory Coast	-	988
Egypt	Egypt	12 629	6 491
Kamerun	Cameroon	-	500
Kongo	Congo	-	500
Marokko	Morocco	-	3 987
USA	U.S.A.	4 940	20 329
Norge	Norway	362 427	717 820

1) Se note 1, side 34. 2) Se note 1, tabell 13. 3) Se note 2, tabell 13.

1) See note 1, page 34. 2) See note 1, table 13. 3) See note 2, table 13.

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

Tabell 15. Normpriser for råolje. 1976 - 1980. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1976 - 1980.
Kroner per ton

	Stabilisert råolje fra Ekofisk, fob Teesside Stabilized crude oil from Ekofisk, fob Teesside	Råolje fra Statfjord, cif Nordsjøhavn Crude oil from Statfjord, cif North Sea harbour
1976		
1. kvartal quarter	527	.
2. "	528	.
3. "	532	.
4. "	519	.
1977		
1. kvartal	569	.
2. "	572	.
3. "	574	.
4. "	571	.
1978		
1. kvartal	563	.
2. "	578	.
3. "	568	.
4. "	551	.
1979		
1. kvartal	631	.
2. "	807	.
3. "	939	.
4. "	1 065	.
1980		
1. kvartal	1 293	1 263
2. "	1 381	1 347
3. "	1 392	1 367
4. "	1 450	1 421

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. Oljedirektoratet.
Sources: The Ministry of Petroleum and Energy. The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 16. Verdi av norskprodusert råolje¹⁾ og naturgass. 1973 - 1980. 1 000 kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum¹⁾ and natural gas. 1973 - 1980. 1 000 kroner

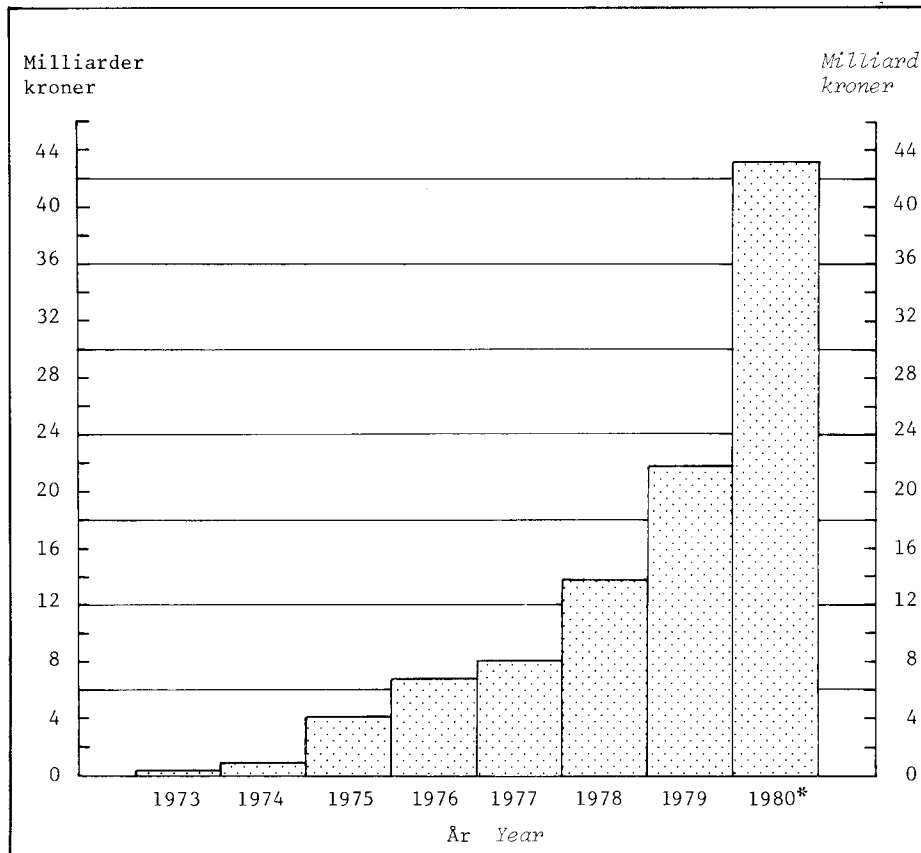
År Year	Verdi av produsert råolje og naturgass Sales value of produced crude petroleum and natural gas
1973	307 137
1974	850 000
1975	4 158 450
1976	6 818 184
1977	8 048 625
1978	13 957 019
1979	21 962 209
1980*	43 127 600

1) Råoljeverdien er for årene 1973 - 1979 beregnet ved hjelp av fakturapriser, ikke normpriser. For 1980 er verdien basert på normpris.

1) The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1979 is based on invoice prices, not norm prices. For 1980 the value is based on norm price.

K i l d e r: NOS Industristatistikk. NOS Nasjonalregnskapet.
Sources: NOS Industrial Statistics. NOS The National Accounts.

Figur 5. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973-1980 Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1980



4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER

Statistisk Sentralbyrå innhenter sysselsettingstall for næringene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring, gjennom henholdsvis industristatistikken og bygge- og anleggsstatistikken, og dessuten gjennom den regionale sysselsettingsstatistikk.

Sysselsatte betyr i denne sammenheng de som står på bedriftenes lønningslister. I industristatistikk skjemaene skilles mellom funksjonærer og arbeidere. Det vil i dette tilfellet stort sett si de som arbeider på land med administrasjon osv., og de som arbeider på sokkelen. I bygge- og anleggsstatistikken eksisterer ikke noe slikt skille for næringen Oljeboring.

I en del sammenhenger blir det nyttet sysselsettingstall for oljevirkksomheten på kontinentalsokkelen som er vesentlig høyere enn tallene i tabell 17. (Jfr. Arbeidsdirektoratets sysselsettingstall.) Forskjellen i tallene skyldes i stor utstrekning ulike definisjoner. Det vil f.eks. ofte være langt flere arbeidere i virksomhet på kontinentalsokkelen enn de som er oppgitt i tabell 17. Disse vil imidlertid være sysselsatt i andre næringer enn Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. Både industribedrifter (produksjons-, monterings- og reparasjonsarbeid) og ulike typer tjenesteytende bedrifter (f.eks. prosjekteringsarbeid, restaurantvirksomhet etc.) vil være representert på kontinentalsokkelen. I tillegg kommer arbeidstakere i selskaper som ikke betraktes som norske.

Norsk Offshoreforening utarbeider statistikk over ansatte på norskregistrerte fartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 18). Statistikken gjelder de som er ansatt av eierne/entreprenørene eller deres underentreprenører. Slike tall vil ikke være sammenliknbare med Byråets sysselsettingstall for gruppen Oljeboring. Som før nevnt betyr sysselsatte i denne forbindelse de som står på bedriftenes lønningslister. Gruppen Oljeboring vil dessuten omfatte noen flere bedrifter enn de som utgjøres av fartøyer registrert i Norsk Offshoreforening.

Gjennom industristatistikken og bygge- og anleggsstatistikken innhenter Byrådet oppgaver over lønn og sosiale utgifter for de to gruppene som er nevnt foran. I tillegg utarbeides lønnsstatistikk for ansatte på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening (se tabell 21). Statistikken er blitt utarbeidd årlig, fra og med 1975.

Månedsførtjenesten i alt omfatter grunnlønn, ansiennitetstillegg, tjenestetillegg, overtidsbetaling og andre tillegg. Månedsførtjenesten omfatter ikke verdien av fri kost eller eventuell kostgodtgjørelse under ferie eller fritid.

Statistikken omfatter både boremannskap og maritimt mannskap som lønnes etter overenskomstene mellom Norsk Offshoreforening på den ene siden og Norsk Sjømannsforbund, Norges Skipsførerforbund, Norsk Styrmandsforening og Det norske maskinistforbund på den andre siden.

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen har det forekommet en del arbeidsulykker. For årene 1976 - 1980 har Oljedirektoratet utarbeidd en oversikt over yrkesskader (ulykker) som er meldt til direktoratet (se tabell 22). Tabellen gjelder ulykker som har medført fravær eller har fått dødelig utgang. Det er ikke tatt hensyn til fraværets lengde. Oversikten omfatter arbeidsulykker på faste anlegg på den norske kontinentalsokkelen, og faste anlegg tilknyttet rørledningene til Teesside og Emden. (Ulykken med Alexander Kielland er ikke med i tabellen siden dette var en mobil plattform). Arbeidstakere av alle nasjonaliteter er tatt med. Tallene for meldte skader bør derfor ikke stilles opp mot sysselsettingstallene i tabell 17, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 17 bare få registrert de som står på bedriftenes lønningslister. Arbeidstakere som arbeider direkte for utenlandske underentreprenører, vil f.eks. ikke komme med.

Oversiktene gir heller ikke grunnlag for direkte sammenlikning med skadestatistikk fra annen virksomhet, da disse vanligvis er basert på fravær i 11 dager eller mer.

4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS

The Central Bureau of Statistics compiles employment figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling in the industrial and construction statistics, respectively. In addition the regional statistics of employment supply information on employment in these groups.

The term Persons engaged in this connection means those at the wage lists of the establishments. The industrial statistics distinguish between salaried employees and wage earners. The con-

cepts include in the present case persons engaged onshore and offshore, respectively. No similar distinction is made in the construction statistics for the group Oil well drilling.

Employment figures which differ greatly from the figures in table 17 turn up from time to time (for example employment figures worked out by the Directorate of Labour). The differences are to a large extent due to varying definitions. Quite often there are more persons engaged on the continental shelf than indicated in table 17 which include only two groups, Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. Both industrial establishments and different sorts of service establishments are engaged on the continental shelf. Furthermore some of the persons engaged are working for companies not regarded as Norwegian.

The Norwegian Offshore Association compiles statistics showing persons engaged on Norwegian vessels registered in the association (see table 18). The statistics include those engaged by the owners/contractors or their subcontractors. The figures should not be compared with the figures in table 14 for the group Oil well drilling. This group includes more establishments than those formed by vessels registered in the Norwegian Offshore Association.

For the two groups mentioned above the Bureau collects figures showing salaries and wages and social expenses from the industrial and construction statistics. In addition the Bureau works out wage statistics for employees on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association (see table 21). The statistics were compiled for the first time in 1975.

Monthly earnings include wages, seniority allowances, payment for overtime and other allowances. The value of free board or subsistence allowance during holiday or spare time is not included.

The statistics cover both drilling and maritime employees paid according to the Norwegian wage agreements.

Work accidents have occurred in connection with the continental shelf activities. For the years 1976 - 1980 the Norwegian Petroleum Directorate has compiled a survey of injuries reported (see table 22). The injuries reported have resulted in absence from work or have been fatal accidents. The duration of the absence is not taken into account. The survey includes work accidents at stationary installations on the Norwegian continental shelf and installations connected to the pipelines to Teesside and Emden. (The Alexander Kielland-accident is not included in the table since Alexander Kielland was a mobile platform.) Employees of different nationalities are included. There is no relation between the figures for injuries reported and the figures for persons engaged (see table 17). The last table includes only employees at the wage lists of the establishments in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. Employees working for foreign subcontractors are not included in table 17.

The survey of injuries reported worked out by the Norwegian Petroleum Directorate should not be compared to injury surveys concerning other activities which usually are based on absence of 11 days or more.

Tabell 17. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1979
Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1979

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production			Oljeboring 1) Oil well drilling 1)
	I alt Total	Funksjonærer Salaried employees	Arbeidere Wage earners	I alt
1974	636	442	194	453
1975	1 015	623	392	1 390
1976	1 575	972	603	1 060
1977	2 428	1 321	1 107	1 819
1978	3 505	1 770	1 735	2 029
1979	4 290	2 148	2 142	2 631

1) Sysselsatte i denne gruppen vil arbeide både innenfor og utenfor norsk kontinentalsokkelgrense.
1) Persons engaged in this group will work both inside and outside the Norwegian continental shelf border.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 18. Ansatte pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 på norskregistrerte fartøyer¹⁾ med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland Persons engaged per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 on Norwegian vessels¹⁾ registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country

Land Country	Antall sysselsatte Persons engaged			
	31/12 1977	31/12 1978	31/12 1979	31/12 1980
I alt Total	2 165	2 369	2 527	2 702
Norge Norway	1 689	1 922	2 141	2 240
Danmark Denmark	6	3	3	7
Finland Finland	2	3	2	4
Island Iceland	-	2	4	3
Sverige Sweden	4	8	12	11
Belgia Belgium	-	-	1	-
Frankrike France	48	50	34	34
Eire Ireland	2	3	3	1
Italia Italy	1	1	1	1
Nederland Netherlands	12	12	5	7
Portugal Portugal	1	1	1	1
Sovjetunionen Soviet Union	49	-	-	-
Spania Spain	14	3	20	24
Storbritannia/Nord-Irland United Kingdom	87	189	103	167
Jersey Jersey	-	1	-	-
Vest-Tyskland West Germany	5	5	3	-
Østerrike Austria	-	-	2	-
Gabon Gabon	-	-	20	14
Sør-Afrika South Africa	-	2	-	-
Filippinene Philippines	-	-	6	7
India India	40	-	-	-
Israel Israel	-	1	-	1
Canada Canada	35	25	87	91
Trinidad/Tobago Trinidad/Tobago	60	5	-	-
USA U.S.A.	98	105	74	77
Chile Chile	-	-	-	1
Australia Australia	8	18	5	10
New Zealand New Zealand	4	7	-	1

1) Antall fartøyer var 31 i 1977, 34 i 1978, 29 i 1979 og 28 i 1980.

1) In 1977 number of vessels was 31, in 1978 34, in 1979 29 and in 1980 28.

K i l d e: Norsk Offshoreforening. Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 19. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke Norwegian engaged per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence

Fylke County	Antall sysselsatte Persons engaged			
	31/12 1977	31/12 1978	31/12 1979	31/12 1980
I alt Total	1 689	1 922	2 141	2 240
Østfold	80	89	76	83
Akershus	48	47	52	46
Oslo	83	85	71	83
Hedmark	27	25	27	29
Oppland	17	17	28	25
Buskerud	31	22	34	51
Vestfold	181	216	227	264
Telemark	29	29	30	42
Aust-Agder	86	101	102	92
Vest-Agder	94	107	177	190
Rogaland	363	454	461	470
Hordaland	220	247	362	390
Sogn og Fjordane	17	26	16	20
Møre og Romsdal	134	157	160	160
Sør-Trøndelag	160	171	198	158
Nord-Trøndelag	72	69	65	63
Nordland	7	23	17	25
Troms	16	15	19	27
Finmark	4	2	1	5
Bosatt i utlandet Living abroad	20	20	18	17

K i l d e: Norsk Offshoreforening. Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 20. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1979. 1 000 kr Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1979. 1 000 kroner

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring Oil well drilling
1974	47 550	37 018
1975	116 437	131 251
1976	255 334	126 844
1977	381 060	217 159
1978	676 467	278 424
1979	904 661	384 893

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 21. Gjennomsnittsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹⁾ i enkelte stillinger. November 1977, 1978, 1979 og 1980 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹⁾ in certain occupations. November 1977, 1978, 1979 and 1980

Stilling Occupation	November 1977		November 1978		November 1979		November 1980	
	Ansatte med i teellingen Employees covered by the census	Måned- förtje- neste i alt Monthly earn- ings, total Kr Kroner	Ansatte med i tel- lingen i alt	Måned- förtje- neste i alt Kr	Ansatte med i tel- lingen	Måned- förtje- neste i alt Kr	Ansatte med i tel- lingen	Måned- förtje- neste i alt Kr
ANSATTE I ALT EMPLOYEES, TOTAL	1 553	7 707	1 671	7 914	1 999	8 538	2 205	10 717
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installa- tion managers	62	12 555	69	12 922	65	12 928	67	16 179
Tekniske sjefer Technical supervisors	63	11 501	74	11 742	74	11 983	72	15 100
Stabilitetsjefer Stability supervisors	36	10 237	44	10 847	46	11 407	48	13 081
Boresjefer Drilling supervisors	:	:	:	:	33	21 747	36	29 045
Borere Drillers	29	11 542	27	11 698	57 2)	15 564	60	18 712
Tekniske assistenter Technical assistants	60	8 960	74	9 274	66	10 842	74	12 138
Kontrollromoperatører Control room operators	92	7 530	114	7 813	108	8 070	108	9 500
Maskinromoperatører Engine room operators	97	7 443	102	7 795	129	8 263	138	9 618
Boreassistenter Assistant drillers	48	7 700	36	7 259	47	7 162	50	8 895
Elektrikere I Electricians I Elektrikere Electricians	66	8 867	83	9 086	91	10 863	.	.
Tårnmenn (derrickmenn) Derrickmen	112	11 489
Radiooperatører Radio operators	51	7 102	39	6 910	62	7 045	90	8 814
Sveisere Welders	86	7 959	114	8 156	113	8 363	109	10 149
Kranførere Crane operators .. Kranførere/arbeidsledere Crane operators/supervisors ...	49	7 627	53	7 725	66	8 119	69	9 813
Materialforvaltere Store clerks	:	:	45	7 360	62	7 349	53	8 604
Sykepleiere Nurses	73	7 204	52	7 136	56	7 778	60	8 778
Boredekksmenn Roughnecks	30	7 449	33	7 244	40	8 339	58	9 946
Motormenn Motormen	:	:	:	:	28	7 652	36	9 748
Matroser Able seamen	140	6 454	90	6 289	155	6 273	208	8 147
Riggere Able rustabouts	:	:	26	6 495	:	:	.	.
Reparatører Repairers	83	6 634	126	6 671	123	6 914	.	.
Kokker Cooks	:	:	181	7 854
Riggerassistenter Rustabouts Hjelparbeidere Unskilled workers	:	:	.	.	29	6 639	:	:
Forpleiningsassistenter Galley helpers	42	6 566	64	6 801	58	7 091	75	8 254
Hjelpemenn Galley helpers	220	7 190
	178	5 855	116	5 425	203	5 544	.	.
	140	7 219
	98	5 148	123	5 059	115	5 845	.	.

1) Antall fartøyer var 27 i 1977, 29 i 1978, 1979 og 1980. 2) Tallene er ikke sammenliknbare med tall for 1977 og 1978.

1) The number of vessels was in 1977 27, in 1978, 1979 and 1980 29. 2) The figures are not comparable with figures for 1977 and 1978.

K i l d e: NOS Lønnsstatistikk. Source: NOS Wage Statistics.

Tabell 22. Meldte skader fra oljevirkksomheten for årene 1976 - 1980. Faste installasjoner Injuries reported from the oil activities for the years 1976 - 1980. Stationary installations

	1976	1977	1978	1979	1980*
SKADEARSAK CAUSE OF INJURY					
I alt Total	213	282	624	603	448
Motor, generator, transmisjon Motor, generator, transmission	1	2	3	2	-
Arbeidsmaskiner og splinter o.l. fra arbeidsmaskiner Working machines, splinters etc.	2	2	10	1	-
Heis, kran, løfteanordn., transportør Elevator, crane, lifting device, conveyor	6	7	22	4	5
Kjøretøy, fartøy, fly Vehicle, vessel, plane	-	-	1	-	-
Håndverktøy og splinter e.l. fra håndverktøy Hand tools, splinters etc.	45	54	82	76	36
Varmt eller kaldt stoff, fast, flytende, gassaktig Warm or cold substance, solid, liquid, gaseous	32	17	37	15	21
Elektr. strøm Electric current	1	2	7	4	4
Eksplisjon, sprengning, brann e.l. Explosion, blowing up, fire etc.	-	1	9	9	4
Giftig og/eller etsende stoff, stråling Poisonous and/or corrosive substance, radiation	3	13	8	17	20
Fall (av person til lavere nivå) Fall (person from higher level)	34	52	78	64	56
Fall (av person på samme nivå) Fall (person on the same level)	18	35	75	80	61
Fallende gjenstand som skadde ikke håndterte Falling object not handled by the injured person	10	14	53	56	37
Tråkking på, støt av eller mot gjenstand, klemming Stepping on, push from or against object, pinching	36	27	157	223	154
Løfting, bæring som skadde utførte Lifting, carrying executed by the injured person	15	50	60	39	30
Andre årsaker Other causes	10	6	22	13	19
Yrkessykdom Work diseases	-	-	-	-	1
SKADET LEGEMSDDEL INJURED PART OF THE BODY					
Hode Head	7	19	33	63	50
Øye Eye	68	56	83	55	39
Mage/bryst Stomach/chest	8	10	26	27	21
Rygg Back	16	27	82	63	49
Hånd/finger Hand/finger	38	63	172	168	122
Arm/skulder Arm/shoulder	10	20	37	50	23
Tå/ankel Toe/ankle	12	22	54	48	24
Fot/ben Foot/leg	30	48	98	106	88
Andre Other	22	15	33	23	32
Døde Deaths	2	2	6	-	-

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

Tabell 22 (forts.). Meldte skader fra oljevirkksomheten for årene 1976 - 1980. Faste installasjoner
 Injuries reported from the oil activities for the years 1976 - 1980. Stationary
 installations

	1976	1977	1978	1979	1980*
YRKE OCCUPATION					
Ledelse Management	15	23
Stillasbygger Scaffold builder	25	18
Maler/sandblåser Painter/sand blaster	31	14
Rørarbeider Pipe worker	84	46
Konstruksjonsarbeider Construction worker	45	20
Sveiser Welder	42	31
Elektriker Electrician	45	43
Instrumentmekaniker Instrument mechanic	44	26
Produksjonspersonell Production staff	21	12
Forpleining Boarding	20	13
Borer Driller	9	7
Tårnmann Derrickman	27	20
Boredekkarbeider Roughneck	76	52
Borearbeider Drilling worker	76	70
Andre Other	43	53
VIRKSOMHET ACTIVITY					
Konstruksjon Construction	222	87
Boring Drilling	184	124
Produksjon Production	83	187
Transport Transport	1	0
Til og fra arbeid To and fro work	95	40
Andre Other	18	10

5. FINANSIELLE FORHOLD

Statistisk Sentralbyrå innhenter opplysninger om oljevirkosomhetens fordrings- og gjeldsforhold gjennom finanstillingen, kredittmarkedstatistikken og regnskapsstatistikken.

Fra gruppene Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers (den del av gruppen som er engasjert i oljevirkosomhet) og Engroshandel med råolje og naturgass innhenter Byrået årlig regnskapsstatistikk.

Regnskapsstatistikken bygger på foretaket som enhet. Et foretak kan bestå av flere bedrifter som er plassert i forskjellige næringsgrupper. Dermed blir omfanget av næringene i en statistikk hvor foretaket er enhet ulik omfanget av tilsvarende næringer i en statistikk hvor bedriften er enhet. Foretaket klassifiseres etter hovedaktiviteten. F.eks. klassifiseres et skipsrederi som utenriks sjøtransport selv om rederiet også er med på en del oljeboringsvirksomhet (forutsatt da at oljevirkosomheten ikke drives av en annen juridisk enhet - altså et annet foretak).

Som eksempel kan nevnes at det i tallene for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass vil mangle opplysninger fra bl.a. én andelshaver, nemlig Norsk Hydro Produksjon A/S. Dette selskapet har andeler i Phillipsgruppen og Petronordgruppen. Engasjementet i Nordsjøen utgjør bare en mindre del av virksomheten til Norsk Hydro Produksjon A/S, og foretaket klassifiseres etter hovedaktiviteten. Derfor vil foretaksopplysninger - f.eks. regnskapsstatistikk - ikke bli innhentet separat for den delen av Norsk Hydro Produksjon A/S som gjelder oljevirkosomheten. Byrået innhenter imidlertid opplysninger om denne andelshavers del av produsert olje-/gassmengde, salgspris mv. på samme måte som for de andre andelshavere.

Det innhentes ikke regnskapsstatistikk fra foretaksenhetene i Utvinning av råolje og naturgass. Kapitalstruktur, finansiering mv. for selskapene som deltar i gruppene dekkes gjennom regnskapsstatistikken (se sidene 13-15).

5. FINANCIAL CONDITIONS

The Central Bureau of Statistics collects information on the financial conditions of the oil activities through the financial census, the credit market statistics and the statistics of accounts.

The Bureau collects annual statistics of accounts from the groups Operation of other credit and financial institutions (the part of the enterprises in the group engaged in oil activities) and Wholesale of crude petroleum and gas.

In the statistics of accounts the enterprise is the statistical unit. An enterprise may include several establishments in different industry groups. Thus, the classification of units in statistics where the unit is the enterprise differs from the corresponding classification in statistics with the establishment as unit. The enterprise is classified by the main activity. A shipping company, for instance, is classified as ocean transport, even when the company also is occupied in oil well drilling (provided that these activities are not run by another juridical body - that is another enterprise).

For example the figures for the group Wholesale of crude petroleum and gas lack information from Norsk Hydro Produksjon A/S, which has shares in the Phillips group and the Petronord group. The North Sea activities represent only a minor part of the total activities of this company. The enterprise is classified according to the main activity, and statistics of accounts are therefore not collected for the part of the company engaged in oil activities. Like the other shareholders Norsk Hydro Produksjon A/S reports, however, information on produced quantity oil and gas, selling prices etc.

Statistics of accounts are not collected from the group Crude petroleum and natural gas production but from the participating companies (shareholders) in the groups (see pages 16, 17 and 18).

Tabell 23. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1976 - 1979. Mill.kr Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1976 - 1979. Million kroner

	1976	1977	1978	1979
Nettogjeld Net debts	20 440	27 762	29 489	28 074
Fordringer Assets				
I alt Total	2 848	2 356	2 672	5 154
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rør- ledninger Crude petroleum and natural gas production, Pipeline transport	232	95	95	85
Oljeboring Oil well drilling	631	490	329	573
Engroshandel med råolje og naturgass Wholesale of crude petroleum and gas	1 757	1 464	2 010	4 070
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 1) Operation of other credit and financial institu- tions 1)	228	307	238	426
Gjeld Liabilities				
I alt	23 288	30 118	32 161	r33 389
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rør- ledninger	6 044	7 322	7 995	r7 118
Oljeboring	3 328	3 841	3 820	r4 323
Engroshandel med råolje og naturgass	10 202	13 317	13 541	16 749
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 1)	3 714	5 638	6 805	5 199

1) Tallene i tabellen gjelder bare den del av gruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

1) The figures in the table refer to the part of the group which is engaged in oil activities.

K i l d e: NOS Kredittmarkedstatistikk. Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 24. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1977, 1978, 1979 og 1980 til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet. 1) Mill.kr

	I alt Total				Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production			
	1977	1978	1979	1980	1977	1978	1979	1980
I alt	145	175	218	285	6	53	91	127
Forretningsbanker	72	54	160	194	6	3	91	125
Sparebanker	-	1	1	1	-	-	-	-
Statsbanker	-	69	-	-	-	50	-	-
Private kredittforetak 2)	30	37	37	9	-	-	-	-
Private finansieringsselskaper	39	10	-	52	-	0	-	0
Livsforsikringselskaper	4	4	3	12	-	-	-	0
Skadeforsikringselskaper	-	-	17	17	-	-	-	2

1) Den del av gruppen Kreditt- og finansieringsvirkosmhet ellers som er engasjert i oljevirkosmhet, skilles ikke ut i kredittmarkedstatistikken. 2) Medr. kredittforeninger o.l.

K i l d e: NOS Kredittmarkedstatistikk.

Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1977, 1978, 1979 and 1980 to selected groups engaged in oil activities. 1) Million kroner

Oljeboring Oil well drilling				Engroshandel med råolje og naturgass Wholesaling of crude petroleum and gas				Drift av rørledninger Pipeline transport				
1977	1978	1979	1980	1977	1978	1979	1980	1977	1978	1979	1980	
98	72	87	46	19	17	6	60	22	33	34	52	Total
37	18	40	22	7	8	3	8	22	25	26	39	Commercial banks
-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	Saving banks
-	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	State banks
30	34	33	5	-	-	-	-	-	3	4	4	Private credit enterprises 2)
31	0	-	2	8	5	-	41	-	5	-	9	Private financial companies
-	-	-	2	4	4	3	10	0	-	-	-	Life insurance companies
-	-	14	15	-	-	-	-	-	-	3	-	Non-life insurance companies

1) The part of the group Operation of other credit and financial institutions engaged in oil activities, is not registered separate in the Credit Market Statistics. 2) Loan associations etc. included.

Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 25. Hovedtall for andelshavere 1) på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1977, 1978 og 1979 Principal figures for shareholders 1) on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1977, 1978 and 1979

	Alle foretak All enterprises		
	1977	1978	1979
	Mill.kr Million kroner		
Salgsinntekter av varer og tjenester Sales	9 508,9	16 009,0	25 123,1
Skatt på formue og inntekt Capital and income tax	2 272,0	4 608,7	8 350,0
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner Net profit before year-end adjustments	3 257,4	5 824,2	11 225,8

1) Foretak som inngår i gruppene Engroshandel med råolje og naturgass og Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers (den del av gruppen som er engasjert i oljevirkosmhet).

1) Enterprises included in the groups Wholesaling of crude petroleum and gas and Operation of other credit and financial institutions (that part of the group engaged in oil activities).

Tabell 26. Hovedtall for andelshavere 1) på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 1978 og 1979 Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1978 and 1979

	Alle foretak All enterprises		
	1/1 1978	1/1 1979	31/12 1979
	Mill.kr Million kroner		
Bygninger og bygningsmessige anlegg Buildings (excl. dwellings)	8 812,7	11 262,3	27 222,9
Anlegg under utførelse Plant under construction	12 281,1	15 008,3	4 118,4
Langsiktig gjeld Long-term liabilities	16 882,4	19 490,1	21 057,7
Egenkapital Equity	1 921,4	2 574,3	3 686,2

1) Se note 1, tabell 25.

1) See note 1, table 25.

Tabell 27. Resultatregnskap for identiske foretak 1) i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1978 og 1979 Profit and loss account 2) for identical enterprises 1) in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1978 and 1979

	Identiske foretak Identical enterprises		Endring Changes
	1978	1979	
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent
1. Sum driftsinntekter	18 072,8	26 781,2	48,2
Salgsinntekter av varer og tjenester	16 009,0	25 072,9	56,6
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer ...	21,3	2,8	-86,9
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer	0,6	-	-100,0
Øvrige driftsinntekter	2 084,5	1 711,1	-17,9
2. Sum driftskostnader	10 493,4	14 106,1	34,4
Forbruk av innkjøpte varer	1 894,7	2 827,8	49,2
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	63,0	80,1	27,1
Folketrygdavgift og andre personalkostnader	18,2	15,6	-14,3
Frakt og spedisjon vedrørende salget	1 055,6	1 575,5	49,3
Diverse driftskostnader 3)	5 226,2	6 307,0	20,7
Tap på fordringer	-	-	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-0,8	-1,6	-100,0
Ordinære avskrivninger	2 236,5	3 301,7	47,6
3. Driftsresultat (1-2)	7 579,4	12 675,2	67,2
4. Sum finansinntekter	368,1	591,6	60,7
Utdeling på aksjer i datterselskap	11,7	20,4	74,4
Utdeling på andre aksjer og andeler	47,6	93,9	97,3
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	9,3	27,6	196,8
Andre rente- og finansinntekter	299,5	449,7	50,2
5. Sum finanskostnader	1 525,7	1 480,2	-3,0
Renter til selskap i samme konsern	457,4	450,9	-1,4
Andre rentekostnader	724,1	829,2	14,5
Disagio og andre finanskostnader	344,2	200,1	-41,9
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-1 157,6	-888,6	23,2
7. Sum ekstraordinære inntekter	59,1	68,1	15,2
Offentlige tilskudd	-	-	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	59,1	68,1	15,2
8. Sum ekstraordinære kostnader	241,2	122,1	-49,4
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	-182,1	-54,0	70,3
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	6 239,7	11 732,6	88,0
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	4 605,9	8 357,0	81,4
Økning nedskrivning varekontrakter	-	8,6	+
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.) ...	4 605,9	8 348,4	81,3
12. Arsoverskudd/underskudd (10-11)	1 633,7	3 375,6	106,6
Avsatt til reservefond	216,8	382,2	76,3
Netto avsatt til fri egenkapital	-216,7	888,7	+
Utbytte	1 633,6	2 104,7	28,8
TALLET PÅ FORETAK NUMBER OF ENTERPRISES	13	13	

1) Identiske foretak er foretak som var med i statistikken både i 1978 og 1979, og som det ikke har skjedd større forandringer med enn at de er sammenliknbare i de to årene. 3) Omfatter bl.a. operatørkostnader medregnet royalty.

1) Identical enterprises are enterprises included in the statistics in 1978 and 1979, and which are comparable in the two years. 2) For English translation of the accounting items, see annex 2.

3) Royalty and other operator expenses are included in this amount.

Tabell 28. Balanse for identiske foretak 1) i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1978 og 1979 Balance sheet 2) for identical enterprises 1) in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1978 and 1979

	Identiske foretak Identical enterprises		Endring Changes
	31/12 1978	31/12 1979	
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	3 646,1	5 559,5	52,5
Kontanter, bankinnskudd og inntående på postgiro	371,1	863,5	132,7
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-	-
Veksel- og kundefordringer	1 123,4	1 592,7	41,8
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	920,1	1 882,3	104,6
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	872,9	814,2	-6,7
Lager av råvarer	257,2	235,6	-8,4
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata	43,7	75,5	72,8
Lager av ferdigvarer	57,7	95,6	65,7
2. Anleggsmidler	25 968,3	28 919,0	11,4
Aksjer og andeler i datterselskaper	171,8	177,3	3,2
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	810,5	1 047,7	29,3
Langsiktige fordringer på konsernselskap	0,0	0,0	0,0
Øvrige langsiktige fordringer	514,5	387,2	-24,7
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	719,2	465,5	-35,3
Transportmidler	4,1	4,4	7,3
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	59,3	92,5	56,0
Bygningen og bygningmessige anlegg 3)	11 259,5	24 218,2	115,1
Anlegg under utførelse	11 873,1	2 236,2	-81,2
Grunnarealer	15,1	15,5	2,6
Boliger	41,3	64,5	56,2
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	500,0	210,0	-58,0
3. Totalkapital (1+2)	29 614,4	34 478,5	16,4
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	11 872,6	16 214,1	36,6
Leverandør- og vekselgjeld	1 196,6	2 028,9	69,6
Kassekreditt og byggelån	0,4	9,8	+
Skyldig skattetrekk, folketry. og andre off. avg.	179,8	241,1	34,1
Påløpne, ikke utlignede skatter	4 413,7	7 974,7	80,7
Kortsiktig gjeld for øvrig	6 082,2	5 959,7	-2,0
5. Langsiktig gjeld	14 605,2	13 621,4	-6,7
Langsiktig gjeld til konsernselskap	4 147,8	2 540,4	-38,8
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	10 457,4	11 023,6	5,4
Ansvarlig lånekapital	-	57,4	+
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	3,7	12,3	232,4
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	8,6	+
Lagerreserver	3,7	3,7	0,0
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	3 132,9	4 630,6	47,8
Aksjekapital 4)	2 849,8	3 059,8	7,4
Reservefond	498,4	880,7	76,7
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap 5)	-215,3	690,1	+
8. Totalkapital (4+5+6+7)	29 614,4	34 478,5	16,4

1) Se note 1, side 57. 3) Omfatter bl.a. produksjonsutstyr og brønner. 4) Aksjekapitalen i Statoil A/S utgjør den største andel i beløpene under denne posten. I beløpene inngår også bundet egenkapital i foretak som ikke er aksjeselskaper. 5) Omfatter også kommandittkapital.

1) See note 1, page 57. 2) See note 2, page 57. 3) Production equipment and wells included.

4) Statoil A/S share capital represents the greatest share in the amounts of this item. Locked-up equity in enterprises which are not joint-stock companies are also included. 5) Partnership company capital included.

Tabell 29. Resultatregnskap for alle foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1979
 Profit and loss account 1) for all enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum
 and gas. 1979

	Alle foretak All enterprises
	1979 Mill.kr Million kroner
1. Sum driftsinntekter	27 756,9
Salgsinntekter av varer og tjenester	25 123,1
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer	2,8
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer	-
Øvrige driftsinntekter	2 636,6
2. Sum driftskostnader	15 359,6
Forbruk av innkjøpte varer	2 827,8
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	90,0
Folketrygdavgift og andre personalkostnader	18,2
Frakt og spedisjon vedrørende salget	1 575,8
Diverse driftskostnader 2)	7 488,1
Tap på fordringer	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-16,1
Ordinære avskrivninger	3 375,9
3. Driftsresultat (1-2)	12 397,3
4. Sum finansinntekter	621,5
Utdeling på aksjer i datterselskap	20,4
Utdeling på andre aksjer og andeler	93,9
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	33,6
Andre rente- og finansinntekter	473,6
5. Sum finanskostnader	1 613,7
Renter til selskap i samme konsern	558,3
Andre rentekostnader	847,5
Disagio og andre finanskostnader	207,9
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-992,2
7. Sum ekstraordinære inntekter	144,4
Offentlige tilskudd	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	144,4
8. Sum ekstraordinære kostnader	122,1
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	22,2
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	11 427,4
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	8 367,7
Ekstraordinære skattemessig bet. av- og nedskrivninger	9,4
Økning nedskrivning varekontrakter	8,6
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)	8 349,7
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	3 059,6
Avsatt til reservefond	382,2
Netto avsatt til fri egenkapital	572,7
Utbytte	2 104,7
TALLET PÅ FORETAK NUMBER OF ENTERPRISES	17

2) Se note 3, side 57.

1) See note 2, page 57. 2) See note 3, page 57.

Tabell 30. Balanse for alle foretak i gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1979 Balance sheet 1) for all enterprises in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1979

	Alle foretak All enterprises		
	1/1 1979	31/12 1979	31/12 1979
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	3 891,7	5 914,5	14,6
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	402,2	952,7	2,3
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-	-
Veksel- og kundefordringer	1 137,4	1 670,4	4,1
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	929,1	1 889,4	4,7
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	1 000,8	918,1	2,3
Lager av råvarer	320,8	297,2	0,7
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata	43,7	75,5	0,2
Lager av ferdigvarer	57,7	111,2	0,3
2. Anleggsmidler	29 756,1	34 657,9	85,4
Aksjer og andeler i datterselskaper	173,8	179,3	0,4
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	943,1	1 159,4	2,9
Langsiktige fordringer på konsernselskap	0,0	0,0	0,0
Øvrige langsiktige fordringer	575,5	497,7	1,2
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	1 259,6	1 182,3	2,9
Transportmidler	4,9	5,4	0,0
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	68,8	105,3	0,3
Bygninger og bygningsmessige anlegg 2)	11 262,3	27 222,9	67,1
Anlegg under utførelse	14 910,2	4 012,7	9,9
Grunnarealer	16,6	17,0	0,0
Boliger	41,3	65,8	0,2
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	500,0	210,0	0,5
3. Totalkapital (1+2)	33 647,7	40 572,4	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	12 164,4	16 604,0	40,9
Leverandør- og vekselgjeld	1 289,1	2 189,6	5,4
Kassekreditt og byggelån	40,0	57,0	0,1
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	190,8	256,3	0,6
Påløpne, ikke utlignede skatter	4 416,2	7 976,1	19,7
Kortsiktig gjeld for øvrig	6 228,3	6 124,9	15,1
5. Langsiktig gjeld	18 602,2	19 779,8	48,8
Langsiktig gjeld til konsernselskap	7 866,9	8 356,8	20,6
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	10 735,3	11 365,6	28,0
Ansvarlig lånekapital	-	57,4	0,1
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	3,7	12,3	0,0
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	8,6	0,0
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	3,7	3,7	0,0
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	2 877,3	4 176,3	10,3
Aksjekapital 3)	3 661,4	3 995,7	9,8
Reservefond	498,4	880,7	2,2
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap 4)	-1 282,5	-700,0	-1,7
8. Totalkapital (4+5+6+7)	33 647,7	40 572,4	100,0

2) Se note 3, side 58. 3) Se note 4, side 58. 4) Se note 5, side 58.

1) See note 2, page 57. 2) See note 3, page 58. 3) See note 4, page 58. 4) See note 5, page 58.

Tabell 31. Resultatregnskap for identiske foretak 1) i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 2). 1978 og 1979 Profit and loss account 3) for identical enterprises 1) in the group Operation of other credit and financial institutions 2). 1978 and 1979

	Identiske foretak Identical enterprises		Endring Changes
	1978	1979	Prosent Per cent
	Mill.kr Million kroner		
1. Sum driftsinntekter	44,7	50,1	12,1
Salgsinntekter av varer og tjenester	-	-	-
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer ...	-	-	-
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer	-	-	-
Øvrige driftsinntekter	44,7	50,1	12,1
2. Sum driftskostnader	113,6	184,8	62,7
Forbruk av innkjøpte varer	-	-	-
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	6,5	10,5	61,5
Folketrygdavgift og andre personalkostnader	6,5	9,4	44,6
Frakt og spedisjon vedrørende salget	-	-	-
Diverse driftskostnader	94,4	158,1	67,5
Tap på fordringer	-	-	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-	-	-
Ordinære avskrivninger	6,3	6,8	7,9
3. Driftsresultat (1-2)	-69,0	-134,8	-95,4
4. Sum finansinntekter	4,9	5,5	12,2
Utdeling på aksjer i datterselskap	-	-	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	-	-	-
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	3,0	3,1	3,3
Andre rente- og finansinntekter	2,0	2,4	20,0
5. Sum finanskostnader	15,8	30,9	95,6
Renter til selskap i samme konsern	5,5	5,5	-
Andre rentekostnader	0,0	0,0	-
Disagio og andre finanskostnader	10,3	25,4	146,6
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-10,9	-25,5	-133,9
7. Sum ekstraordinære inntekter	1,5	0,0	-100,0
Offentlige tilskudd	-	-	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	1,5	0,0	-100,0
8. Sum ekstraordinære kostnader	0,0	0,5	+
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	1,4	-0,5	-135,7
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	-78,4	-160,8	-105,1
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	0,2	0,2	-
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.) ...	0,2	0,2	-
12. Arsoverskudd/underskudd (10-11)	-78,6	-161,0	-104,8
Avsatt til reservefond	0,0	0,0	-
Netto avsatt til fri egenkapital	-78,6	-161,0	-104,8
TALLET PÅ FORETAK NUMBER OF ENTERPRISES	30	30	

1) Se note 1, side 57. 2) Gjelder bare de foretak i næringsgruppen som er engasjert i oljevirksomhet.
 1) See note 1, page 57. 2) Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities.
 3) See note 2, page 57.

Tabell 32. Balanse for identiske foretak 1) i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 2). 1978 og 1979 Balance sheet 3) for identical enterprises 1) in the group Operation of other credit and financial institutions 2). 1978 and 1979

	Identiske foretak Identical enterprises		Endring Changes
	31/12 1978	31/12 1979	
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	59,8	60,3	0,8
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	28,0	21,6	-22,9
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-	-
Veksel- og kundefordringer	0,6	2,9	383,3
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	1,6	1,4	-12,5
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	13,4	17,2	28,4
Lager av råvarer	16,1	17,2	6,8
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata	-	-	-
Lager av ferdigvarer	-	-	-
2. Anleggsmidler	596,6	764,0	28,1
Aksjer og andeler i datterselskaper	-	-	-
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	0,0	0,0	-
Langsiktige fordringer på konsernselskap	44,4	46,5	4,7
Øvrige langsiktige fordringer	1,6	1,4	-12,5
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverede kostnader	448,8	606,2	35,1
Transportmidler	0,2	0,5	150,0
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	3,3	3,7	12,1
Bygninger og bygningsmessige anlegg	-	-	-
Anlegg under utførelse	98,1	105,7	7,7
Grunnarealer	0,1	0,1	-
Boliger	-	-	-
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	656,4	824,3	25,6
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	85,8	117,3	36,7
Leverandør- og vekselgjeld	18,2	27,1	48,9
Kassekreditt og byggelån	-	0,0	+
Skyldig skattetrekk, folke- og andre off. avg.	2,3	1,8	-12,7
Påløpne, ikke utlignede skatter	0,2	0,2	-
Kortsiktig gjeld for øvrig	65,1	88,1	35,3
5. Langsiktig gjeld	834,2	1 122,8	34,6
Langsiktig gjeld til konsernselskap	834,2	1 122,8	34,6
Innehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	-	-	-
Ansvarlig lånekapital	-	-	-
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	-	-	-
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	-	-	-
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	-263,7	-415,7	-57,6
Aksjekapital	17,3	17,3	-
Reservefond	0,0	0,0	-
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap 4)	-281,0	-433,0	-54,1
8. Totalkapital (4+5+6+7)	656,4	824,3	25,6

1) Se note 1, side 57. 2) Se note 2, side 61. 4) Se note 5, side 58.

1) See note 1, page 57. 2) See note 2, page 61. 3) See note 2, page 57. 4) See note 5, page 58.

Tabell 33. Resultatregnskap for alle foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 1). 1979 Profit and loss account 2) for all enterprises in the group Operation of other credit and financial institutions 1). 1979

	Alle foretak All enterprises
	1979 Mill.kr Million kroner
1. Sum driftsinntekter	53,2
Salgsinntekter av varer og tjenester	-
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer	-
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer	-
Øvrige driftsinntekter	53,2
2. Sum driftskostnader	230,2
Forbruk av innkjøpte varer	-
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	12,6
Folketrygdavgift og andre personalkostnader	9,4
Frakt og spedisjon vedrørende salget	-
Diverse driftskostnader	201,3
Tap på fordringer	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-
Ordinære avskrivninger	6,8
3. Driftsresultat (1-2)	-177,0
4. Sum finansinntekter	9,3
Utdeling på aksjer i datterselskap	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	-
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	3,1
Andre rente- og finansinntekter	6,2
5. Sum finanskostnader	33,7
Renter til selskap i samme konsern	5,5
Andre rentekostnader	2,6
Disagio og andre finanskostnader	25,6
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-24,4
7. Sum ekstraordinære inntekter	0,3
Offentlige tilskudd	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	0,3
8. Sum ekstraordinære kostnader	0,5
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	-0,2
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	-201,6
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	0,3
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)	0,3
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	-201,8
Avsatt til reservefond	0,0
Netto avsatt til fri egenkapital	-201,8
TALLET PÅ FORETAK NUMBER OF ENTERPRISES	40

1) Se note 2, side 61.

1) See note 2, page 61. 2) See note 2, page 57.

Tabell 34. Balanse for alle foretak i gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers 1). 1979
Balance sheet 2) for all enterprises in the group Operation of other credit and financial
institutions 1). 1979

	Alle foretak All enterprises		
	1/1 1979	31/12 1979	31/12 1979
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	66,1	77,1	8,5
Kontanter, bankinnskudd og inntående på postgiro	32,2	27,9	3,1
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-	-
Veksel- og kundefordringer	0,6	2,9	0,3
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	1,7	4,1	0,5
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	15,5	24,2	2,7
Lager av råvarer	16,1	18,0	2,0
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata	-	-	-
Lager av ferdigvarer	-	-	-
2. Anleggsmidler	605,1	830,0	91,5
Aksjer og andeler i datterselskaper	-	2,4	0,3
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	0,0	0,0	0,0
Langsiktige fordringer på konsernselskap	44,4	46,5	5,1
Øvrige langsiktige fordringer	1,6	1,4	0,2
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	457,4	669,3	73,8
Transportmidler	0,2	0,7	0,1
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	3,3	4,0	0,4
Bygninger og bygningsmessige anlegg	-	-	-
Anlegg under utførelse	98,1	105,7	11,7
Grunnarealer	0,1	0,1	0,0
Boliger	-	-	-
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	671,2	907,1	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	86,3	119,4	13,2
Leverandør- og vekselgjeld	18,2	27,1	3,0
Kassekreditt og byggelån	-	0,0	0,0
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	2,4	1,9	0,2
Påløpne, ikke utlignede skatter	0,2	0,2	0,0
Kortsiktig gjeld for øvrig	65,5	90,2	9,9
5. Langsiktig gjeld	887,9	1 277,9	140,9
Langsiktig gjeld til konsernselskap	887,9	1 277,9	140,9
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	-	-	-
Ansvarlig lånekapital	-	-	-
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	-	-	-
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	-	-	-
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	-303,0	-490,1	-54,0
Aksjekapital	19,5	25,3	2,8
Reservefond	0,0	0,0	0,0
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap 3)	-322,5	-515,4	-56,8
8. Totalkapital (4+5+6+7)	671,2	907,1	100,0

1) Se note 2, side 61. 3) Se note 5, side 58.

1) See note 2, page 61. 2) See note 2, page 57. 3) See note 5, page 58.

6. SKATTER OG AVGIFTER

Staten innkrever følgende skatter og avgifter fra oljevirksomheten:

a) Inntektsskatt

I skattesystemet for petroleumsvirksomheten (innført i 1975) er det adgang til å legge normpriser til grunn ved beskatningen. Verdien av oljeomsetningen fastsettes ved hjelp av normprisene (jfr. kapittel 3). Normprisene gjelder bare for råolje fra Ekofisk og Statfjord. For råolje fra Murchison, kondensat og NGL er det foreløpig ikke fastsatt noen normpris. For naturgass legges de kontraktsbestemte priser til grunn for skatteberegningsformål.

Inntektsskatten består av ordinær inntektsskatt (50,8 prosent) og særskatt (35 prosent). Ved beregning av inntektsskatten kommer bl.a. tidligere års underskudd, avskrivninger og royalty til fradrag i inntekten. Dessuten vil de inntekter staten har gjennom nettooverskuddsavtaler og deltaking i funn som er erklært drivverdige, få konsekvenser for beregningen av inntektsskattene. Reglene om fritak for statsskatt på dividende må også tas i betraktning. Slik dividende som utbetales til utenlandske eiere, pålegges i stedet en kildeskatt på som regel 10-15 prosent. Prosenten kan variere med de skatteavtaler Norge har med de forskjellige land.

Ved beregning av særskatten vil det dessuten i nettoinntekten bli gitt et særskilt fradrag (friinntekten), slik at en del av nettoinntekten skjerms mot særskatt.

b) Formuesskatt

Formuesskatt til staten svares på nettoformue. Skatten beregnes etter en sats på 0,7 prosent.

c) Produksjonsavgift (royalty)

Denne er for konsesjoner meddelt før 1972 lik 10 prosent av verdien av utvunnet olje og gass på produksjonsstedet. Denne sats gjelder for Ekofisk og Frigg. For seinere tildelte konsesjoner er produksjonsavgiften 8-16 prosent av utvunnet olje, dvs. avgiften øker med produksjonen etter bestemte regler. For annen petroleum enn olje (gass, NGL) er satsen 12,5 prosent. Disse satsene gjelder bl.a. for Statfjordfeltet. Produksjonsavgiften kan tas ut enten i penger eller i petroleum.

d) Diverse mindre avgifter som undersøkelsesavgift, behandlingsgebyr, engangsavgift og arealavgift

e) Produksjonsbonus (gjelder bare utvinningstillatelse 037, Statfjord)

Når produksjonen kommer opp i 250 000 fat/dag (ca. 35 000 tonn/dag) skal rettighetshaverne betale et engangsbeløp på 25 mill.kr, og ved 400 000 fat/dag (ca. 55 000 tonn/dag) skal 50 mill.kr betales som engangsbeløp.

Skattene og avgiftene i tabell 35 er innbetalt av de enheter som leter etter og utvinner petroleum på norsk kontinentalsokkel og de som transporterer petroleum gjennom rørledning.

Skattene betales etterskuddsvis og først ved overskudd. Derfor er 1976 det første året skatt ble innbetalt.

Som tidligere nevnt vil staten også ha en del inntekter på grunn av avtaler om nettooverskudd og deltaking i funn som er erklært drivverdige.

6. TAXES AND FEES

The state collects the following taxes and fees from the oil activities:

a) Income tax

The petroleum taxation system (introduced in 1975) allows the use of norm prices for the purpose of taxation. The value of the oil sales is fixed by means of norm prices (see chapter 3). The norm prices are only valid for crude oil from Ekofisk and Statfjord. For crude oil from Murchison, condensate and NGL no similar norm prices exist. For natural gas prices fixed by contract are the basis for calculation of taxes.

The income tax consists of ordinary income tax (50.8 per cent) and a special tax on oil income (35 per cent). Operating losses for preceding years, depreciation and royalty are deductible in the calculation of income tax. The stipulation of income tax is also influenced by state participation in the form of agreements on net profits and agreements on carried interest in commercial discoveries. In the calculation of tax payable to the central government dividends are deductible. On dividends paid out to shareholders resident abroad a special tax of about 10-15 per cent is imposed. The percentage may vary with the tax agreements between Norway and other countries.

In the calculation of special tax on oil income a special tax-free allowance is deductible from the net income.

b) Capital tax

The stipulation of capital tax to the state is based on net capital. The capital tax is charged at a rate of 0.7 per cent.

c) Royalty

For licences granted up to 1972 there is stipulated a royalty on extracted gas and oil of 10 per cent of the value at the place of production. This rate is used at Ekofisk and Frigg. For licences granted later on the royalty is to vary according to the size of oil production, from 8 to 16 per cent. On petroleum products other than oil (gas, NGL) the rate is 12.5 per cent. These rates will be used on petroleum from the Statfjord area. The royalty is paid in money or petroleum.

d) Exploration fee, handling fee, one-time tax, area tax

e) Production bonus (only valid for production licence 037, Statfjord)

When production first reaches 250 000 barrels per day the licensee must pay 25 million kroner. When production first reaches 400 000 barrels per day, the bonus will be 50 million kroner.

Taxes and duties referred to in table 35 are paid by units engaged in exploration for and exploitation of petroleum on the Norwegian continental shelf, and units engaged in pipeline transport.

Taxes are paid in arrears and for the first time when profit is obtained. Therefore 1976 was the first year for payment of tax.

As mentioned above agreements on net profits and agreements on carried interest in commercial discoveries provide the state with an income in addition to taxes and duties.

Tabell 35. Statens inntekter av oljevirkksomheten. 1976 - 1980. 1 000 kr Central government income from oil activities. 1976 - 1980. 1 000 kroner

	1976	1977	1978	1979	1980
I alt Total	1 957 606	3 121 770	3 819 293	6 551 862	18 569 628
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	1 143 094	1 693 596	1 827 681	3 399 417	9 912 023
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	3 782	725 441	727 059	1 491 887	4 954 813
Produksjonsavgift Royalty	712 109	646 060	1 213 415	1 607 551	3 639 492
Arealavgift mv. Area fee etc.	98 621	56 673	51 138	53 007	63 300

K i l d e: Statsregnskapet. Source: The Central Government Account.

7. NASJONALREGNSKAPSTALL

Nasjonalregnskapet er et omfattende og avstemt regnskapssystem for norsk samfunnsøkonomi bygd på prinsippene for dobbelt bokholderi. Dets oppgave er dels å gi en systematisk statistisk beskrivelse av økonomien sett under ett, dels å kartlegge i stor detalj transaksjonene mellom de ulike deler av økonomien og mellom Norge og omverdenen.

Nasjonalregnskapet inneholder flere tusen tallserier. Mange serier bygger direkte på primærstatistikk samlet inn fra bedrifter eller personer, og disse serier kan stort sett betraktes som pålitelige. For andre serier er det statistiske grunnlaget svakere eller direkte dårlig. For noen poster mangler primærstatistikk helt, slik at en må bygge på anslag eller indirekte beregninger.

For nasjonalregnskapet som for all annen statistikk, gjelder den hovedregel at foreløpige tall er mer usikre enn de endelige tall. Nasjonalregnskapstall beregnet like etter et års utgang, må bygge på ufullstendig måneds- og kvartalsstatistikk, og kan av den grunn inneholde store feil. Slike tall vil derfor ofte bli utsatt for betydelige revisjoner når en mer fullstendig årsstatistikk foreligger.

I tabellene i dette kapittel forekommer følgende begreper:

Bruttoprodukt i en næring er definert som verdien av alle de varer og tjenester næringen har produsert i året, fratrukket verdien av de råvarer o.l. som den har mottatt fra andre næringer eller fra utlandet, og som er gått med i produksjonen. Bruttoproduktet representerer følgelig den verdiøkning som de anvendte råstoffer har fått, eller næringens (brutto) bearbeidingsverdi.

Kapitalslit gir uttrykk for verdien av den realkapital som er forbrukt under produksjonens gang.

Indirekte skatter. Alle avgifter og skatter på omsetning, produksjon og driftsmidler er regnet som indirekte skatter.

Lønnskostnader omfatter lønn (kontant og in natura), sosiale ytelser, arbeidsgiveravgift til folketrygden mv.

Driftsresultatet viser den rest som står til disposisjon for foretakenes eiere (herunder enkeltpersoner som arbeider uten leid hjelp) til renter av fremmedkapital og som godtgjøring for eget arbeid og egen kapital. Så vel lønnskostnad som driftsresultat er beregnet uten fradrag for inntekts- og formuesskatter mv. som inntektstakerne betaler.

Bruttoinvestering i fast kapital. Posten representerer varer og tjenester som er gått med til å bygge ut realkapitalen unntatt lagerendringer.

Fast realkapital omfatter alle kapitalgjenstander som er av fysisk art, ekskl. lager.

7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS

The national accounts are a comprehensive and balanced system of accounts for the Norwegian economy based on the principles of double entry book-keeping. The objectives of the accounts are partly to give a systematic statistical description of the economy as a whole, partly to map, in large details, the transactions between the various parts of the economy and between Norway and other countries.

The national accounts include thousands of series of figures. Many of them are based on statistics collected from establishments and persons. For others the statistical basis may be less reliable. When statistics are not available, figures are based on estimates or indirect calculations.

As for other statistics, preliminary figures are less reliable than the final ones. For figures for the national accounts calculated at the end of the year, the source is quite often incomplete monthly and quarterly statistics. These figures are often corrected when more complete annual statistics are available.

The following concepts are found in the tables of this chapter:

The gross product is the value of goods and services produced in the year less intermediate consumption, i.e. the value of raw materials etc. used in the manufacturing process. The gross product represents the increased value of the raw materials, i.e. value added.

The depreciation expresses the value of the real capital used in the manufacturing process.

Indirect taxes include all fees and taxes on sales, production and working capital.

Compensation of employees includes wages and salaries, in cash and in kind, social contributions, employer's contribution to social security schemes, etc.

The operating surplus is the balance at the disposal of the owners of the enterprises for payment of interest on outside capital, as remuneration for their own labour and as return on their own capital. Both compensation of employees and operating surplus are calculated without deduction of income and capital taxes etc.

The gross fixed capital formation represents all goods and services used in building up the real capital (exclusive of changes in stocks).

Fixed real capital includes property, plant and equipment (exclusive of stocks).

Tabell 36. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1976 - 1980. Mill.kr. Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1976 - 1980. Million kroner

	1976	1977	1978	1979	1980*
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production					
Bruttoprodukt Gross product	6 121	7 364	12 787	20 206	40 402
Kapitalslit Depreciation	1 591	2 503	3 019	3 716	4 464
Indirekte skatter Indirect taxes	838	745	1 310	1 724	4 379
Lønnskostnader Compensation of employees	245	374	668	907	909
Driftsresultat Operating surplus	3 447	3 742	7 790	13 859	30 650
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	6 647	10 696	8 184	6 632	6 051
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	13 943	23 731	30 607	36 167	..
Fast realkapital, faste 1975-priser Fixed real capital, fixed 1975 prices	13 032	19 933	23 858	25 950	..
Oljeboring Oil well drilling					
Bruttoprodukt	532	927	1 273	1 195	1 369
Kapitalslit	344	487	597	498	578
Indirekte skatter	1	-	4	-	3
Lønnskostnader	128	219	281	316	378
Driftsresultat	59	221	391	381	410
Bruttoinvestering i fast kapital	1 649	1 552	913	75	536
Fast realkapital, løpende priser	4 348	5 906	6 804	5 185	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	3 875	4 600	4 792	4 387	..
Drift av rørledninger Pipeline transport					
Bruttoprodukt	304	407	950	1 554	1 998
Kapitalslit	456	558	641	719	773
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	-	-	-
Driftsresultat	-152	-151	309	835	1 225
Bruttoinvestering i fast kapital	2 552	1 375	659	254	148
Fast realkapital, løpende priser	8 060	9 468	10 337	10 925	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	7 463	8 169	8 183	7 849	..

K i l l e: NOS Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

Tabell 37. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"1) prosentandel. 1976 - 1980
 Figures from the National Accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"1). 1976 - 1980

	1976	1977	1978	1979	1980*
	Mill.kr Million kroner				
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	170 709	191 534	213 079	236 726	282 989
Kapitalslit Depreciation	26 280	31 060	34 598	36 981	40 473
Indirekte skatter Indirect taxes	31 012	36 327	37 946	40 866	48 212
Lønnskostnader Compensation of employees	99 993	112 982	123 964	129 363	144 862
Driftsresultat Operating surplus	25 048	25 276	33 017	46 271	68 941
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	62 000	71 074	67 705	65 802	70 852
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	646 918	759 508	835 011	886 023	..
Fast realkapital, faste 1975-priser Fixed real capital, fixed 1975 prices	591 998	637 488	666 393	687 821	..
	"Oljenæringenes"1) prosentandel Percentage of the "Oil industries"1)				
Bruttonasjonalprodukt	4,08	4,54	7,04	9,70	15,47
Kapitalslit	9,10	11,42	12,30	13,34	14,37
Indirekte skatter	2,71	2,05	3,46	4,22	9,09
Lønnskostnader	0,37	0,52	0,77	0,95	0,89
Driftsresultat	13,39	15,08	25,71	32,58	46,83
Bruttoinvestering i fast kapital	17,50	19,17	14,41	10,58	9,51
Fast realkapital, løpende priser	4,07	5,15	5,72	5,90	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	4,12	5,13	5,53	5,55	..

1) Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger.
 1) Includes the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport.

Kilde: NOS Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

MALEENHETER

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 en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volummål.

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

Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)

For olje
og gass: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

For gass: 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. For årene 1976, 1977 og 1978 var egenvekten henholdsvis 840, 835 og 819 kg/Sm^3 . Egenvekten i 1979 og 1980 lå på ca. 810 kg/Sm^3 (stabilisert råolje).

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

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 traditions and practical reasons the petroleum industry 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: Stm^3 - metre cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - metre cubed in normal conditions

Natural gas: Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of Nm^3 into Stm^3 , divide by 0.95.
For conversion of scuft into Stm^3 , divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into Stm^3 , multiply by 0.159.
For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the years 1976, 1977 and 1978 the specific weight for the crude oil was 840, 835 and 819 kg per Stm^3 , respectively. The specific weight in 1979 and 1980 was about 810 kg per Stm^3 (stabilized crude oil).

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

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

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

BALANSE

EIENDELER

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

GJELD OG EGENKAPITAL

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

BALANCE SHEET

ASSETS

- Current assets
- Cash in hand, bank and post-giro account
 - Shares, bonds and other securities
 - Notes receivable and accounts receivable from customers
 - Claims on group companies
 - Other accounts receivable and advance to suppliers
 - Stock of raw materials
 - Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
 - Stock of finished goods
- Fixed assets
- Shares in subsidiaries
 - Other shares and securities
 - Long-term claims on group companies
 - Other accounts receivable
 - Goodwill, patents and similar rights
 - Capitalized expenditures
 - Vehicles
 - Machinery, equipment and the like
 - Buildings
 - Plant under construction
 - Real property
 - Dwellings
 - Unpaid share subscriptions and treasury stock
- Total capital

LIABILITIES AND EQUITY

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

Tidligere utkommet innen emneområdet
Previously issued on the subject

Oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977 The Oil Activities on the Norwegian
Continental Shelf up to 1977 SA nr. 38
Oljevirksomheten 1978 The Oil Activities 1978 NOS B 38, 1979 B 133

I serien Norges offisielle statistikk (NOS).

Rekke B	Trykt 1980
Nr. 130	Sosialstatistikk 1979 Social Statistics Sidetall 91 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1111-7
- 131	Flyttestatistikk 1979 Migration Statistics Sidetall 92 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1144-1 ISSN 0550-8692
- 132	Utdanningsstatistikk Vaksneopplæring 1978-79 Educational Statistics Adult Education Sidetall 83 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1147-6 ISSN 0332-8058
- 133	Oljevirksomheten 1979 The Oil Activities Sidetall 67 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1149-4
- 134	Folketelling 1801 Ny bearbeiding Population Census 1801 Reprocessed Sidetall 166 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1149-2
- 135	Skogvirkning til salg og industriell produksjon 1978-79 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidetall 54 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1153-0
- 136	Lastebiltransport Utvalgsundersøkelse 1978 Road Goods Transport Sample Survey Sidetall 199 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1156-5
- 137	Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1979 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc. Sidetall 97 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1157-3
- 138	Ferieundersøkelsen 1978/79 - Hefte I Holiday Survey Volume I Sidetall 118 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1160-3
- 139	Lønnsstatistikk 1979 Wage Statistics Sidetall 88 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1164-6 ISSN 0078-1916
- 140	Sivilrettsstatistikk 1979 Civil Judicial Statistics Sidetall 41 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1168-4
- 141	Nasjonalregnskap 1968 - 1979 National Accounts Sidetall 237 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1166-7
- 142	Statistisk årsbok 1980 Statistical Yearbook of Norway Sidetall 496 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-1168-9 ISSN 0577-8908
- 143	Folkemendens bevegelse 1979 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetall 74 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1169-7 ISSN 0377-8797
- 144	Jaktstatistikk 1979 Hunting Statistics Sidetall 60 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1171-9 ISSN 0550-0400
- 145	Samferdselsstatistikk 1979 Transport and Communication Statistics Sidetall 261 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1172-7
- 146	Jordbruksstatistikk 1979 Agricultural Statistics Sidetall 91 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1173-5 ISSN 0078-1894
- 147	Statistikk over arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1978 Statistics on Architectural and other Technical Services Connected with Construction Sidetall 34 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1174-3
- 148	Utenrikshandel 1979 II External Trade II Sidetall 316 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1175-1 ISSN 0078-1940
- 149	Statistikk over bilverksteder mv. 1978 Statistics on Car Repair Shops etc. Sidetall 32 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1177-8
- 150	Kredittmarkedstatistikk Finansielle sektorbalanser 1974 - 1979 Credit Market Statistics Financial Sector Balance Sheets Sidetall 145 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1176-6
- 151	Regnskapsstatistikk 1979 Private og offentlige banker Statistics of Accounts Private and Public Banks Sidetall 113 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1179-4
- 152	Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1979 Wage Statistics for Local Government Employees Sidetall 71 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1180-8
- 153	Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket av politiet 1979 Criminal Statistics Crimes Investigated by the Police Sidetall 97 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1181-6
- 154	Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1979 Credit Market Statistics Private and Public Banks Sidetall 280 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1182-4
- 155	Statistikk over lavinntektsgrupper 1976 Statistics on Low Income Groups Sidetall 92 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1183-2
- 156	Lakse- og sjøaurefiske 1979 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetall 90 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1187-5 ISSN 0550-0419
- 157	Alkohol og andre rusmidler 1979 Alcohol and Drugs Sidetall 47 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1188-3 ISSN 0332-7965
- 158	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1980 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport Sidetall 29 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1189-1
- 159	Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1979 Educational Statistics Universities and Colleges Sidetall 128 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1190-5 ISSN 0300-5631
- 160	Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1978 og 1979 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetall 91 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1192-1
- 161	Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1979 Educational Statistics Upper Secondary Schools Sidetall 124 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1196-4
- 162	Fiskeristatistikk 1978 Fishery Statistics Sidetall 133 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1197-2
- 163	Veterinærstatistikk 1979 Veterinary Statistics Sidetall 87 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1198-0 ISSN 0303-6561

Rekke B

Trykt 1980 (forts.)

- Nr. 164 Sykehusstatistikk 1979 Hospital Statistics Sidetall 54 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1202-2 ISSN 0550-0575
- 165 Ferieundersøkelsen 1978/79 Hefte II Holiday Survey Volume II Sidetall 102
Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1204-9
- 166 Psykiatriske sykehus 1979 Mental Hospitals Sidetall 93 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1206-5
- 167 Familiestatistikk 1980 Family Statistics Sidetall 95 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-1207-3 ISSN 0332-7957
- 168 Dødsårsaker 1979 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 98
Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1208-1 ISSN 0550-032X
- 169 Skogstatistikk 1979 Forestry Statistics Sidetall 110 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-1210-3
- 170 Byggearealstatistikk 1979 Building Statistics Sidetall 91 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1211-1 ISSN 0550-7162
- 171 Reiselivsstatistikk 1979 Statistics on Travel Sidetall 139 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-1213-8
- 172 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1978 Educational Statistics Survey
Sidetall 106 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1215-4
- 173 Statistisk varefortegnelse over utenrikshandelen 1981 Sidetall 136
ISBN 82-537-1217-0

Trykt 1981

- 174 Økonomisk utsyn over året 1980 Economic Survey Sidetall 165 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-1218-9 ISSN 0078-1924
- 175 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1980 Wage
Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 31 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1219-7
- 176 Regnskapsstatistikk 1979 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade
Sidetall 104 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1220-0
- 177 Regnskapsstatistikk 1979 Bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Mining
and Manufacturing Sidetall 162 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1221-9
- 178 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1980 Wage Statistics for
Bank Employees Sidetall 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1222-7
- 179 Veitrafikkulykker 1979 Road Traffic Accidents Sidetall 156 Pris kr.15,00
ISBN 82-537-1223-5
- 180 Nasjonalregnskap 1949 - 1962 National Accounts Sidetall 132 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1224-3
- 181 Bygge- og anleggsstatistikk 1979 Construction Statistics Sidetall 75
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1225-1 ISSN 0550-029X
- 182 Folketallet i kommunene 1980 - 1981 Population in Municipalities Sidetall 38
Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1227-8
- 183 Varenomenklatur Tillegg til Industristatistikk 1980 Commodity Nomenclature
Supplement to Industrial Statistics Sidetall 155 ISBN 82-537-1228-6
- 184 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1980 Wage
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 31 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1229-4 ISSN 0550-0435
- 185 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1980 Wage
Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture
Sidetall 39 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1230-8
- 186 Statistikk over bilverksteder mv. 1979 Statistics on Car Repair Shops etc.
Sidetall 33 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1231-6
- 187 Statistikk over arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1979
Statistics on Architectural and other Technical Services Connected with
Construction Sidetall 37 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1237-5
- 188 Sjøulykkesstatistikk 1980 Marine Casualties Sidetall 59 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1238-3 ISSN 0332-8007
- 189 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1980 Wage
Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 26
Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1240-5
- 190 Kredittmarkedstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1979
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial
Companies Sidetall 87 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1241-3
- 191 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisa-
sjoner 1. september 1980 Wage Statistics for Employees in Business Services and
in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 58 Pris kr 10,00
- 192 Sosialstatistikk 1979 Social Statistics Sidetall 89 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1244-8
- 193 Helsestatistikk 1979 Health Statistics Sidetall 127 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1245-6 ISSN 0332-7906
- 194 Industristatistikk 1979 Industrial Statistics Sidetall 220 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-1246-4 ISSN 0078-1886
- 196 Rutebilstatistikk 1979 Scheduled Road Transport Sidetall 67 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1249-9
- 198 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1980
Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 97
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1501-3 ISSN 0550-8622

Rekke B

Trykt 1981 (forts.)

- Nr. 199 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1980 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 28 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1502-1
- 200 Elektrisitetsstatistikk 1979 Electricity Statistics Sidetall 98 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1504-8
- 201 Kriminalstatistikk Reaksjoner, Fængslinger 1978 Criminal Statistics Sanctions, Imprisonments Sidetall 108 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1505-6 ISSN 0332-7981
- 202 Utdanningsstatistikk Grunnskoler 1. oktober 1980 Educational Statistics Basic Schools Sidetall 78 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1508-0 ISSN 0332-804X
- 203 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1980 Wage and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools Sidetall 57 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1510-2
- 204 Statistikk over tjenesteyting 1979 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og rengjøring, vaskeri- og renservirksomhet Statistics on Services 1979 Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 54 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1511-0
- 205 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1980 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 40 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1512-9
- 206 Utdanningsstatistikk Voksenopplæring 1979/80 Educational Statistics Adult Education Sidetall 94 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1516-1 ISSN 0332-8058
- 207 Oljevirksoheten 1980 The Oil Activities Sidetall 81 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1542-0
- 208 Utenrikshandel 1980 I External Trade I Sidetall 344 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-1543-9 ISSN 0078-1940
- 209 Folkemengden etter alder og ekteskapsstatus 31. desember 1980 Population by Age and Marital Status Sidetall 159 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1544-7
ISSN 0554-7170

I serien Statistiske analyser (SA):

- Nr. 41 Regnskapsanalyse Dagligvarehandel Accounting Analysis Grocery Trade Sidetall 49
Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0981-1
- 42 Eldre i aldershjem 1977 People in Old Age Homes Sidetall 101 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-0997-8
- 43 Klienter i institusjoner for alkoholisomsorg 1977 Clients in Institutions for Alcoholics Sidetall 80 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1099-2
- 44 Lønnsstruktur og lønnsutvikling 1970 - 1977 Wage Structure and Wage Development Sidetall 75 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1112-3
- 45 Sosialt utsyn 1980 Social Survey Sidetall 284 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1201
ISSN 0333-0621

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS):

- Nr. 41 Nordmenns feriereiser Holiday Trips by Norwegians Sidetall 222 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-0999-4
- 42 Analyse av sammenhengen mellom forbruk, inntekt og formue i norske husholdninger Analysing the Relationship between Consumption, Income and Wealth in Norwegian Households Sidetall 95 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1012-7
- 43 MODIS IV A Model for Economic and National Planning MODIS IV Modell for økonomisk analyse og nasjonal planlegging Sidetall 189 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1014-3
- 44 Holdninger og atferd på arbeidsmarkedet Attitudes and Behaviour in the Labour Market Sidetall 223 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1186-7 ISSN 0085-4344
- 45 Nasjonalregnskapet i Norge System og beregningsmetoder National Accounts of Norway System and Methods of Estimation Sidetall 313 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1191-3
ISSN 0085-4344
- 46 Inntektsfordeling og levekår Income Distribution and Level of Living Sidetall 264 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1195-6 ISSN 0085-4344
- 47 Fruktbarhetsutvikling og fruktbarhetsteorier. Norge i et internasjonalt perspektiv Trends and Theories in Fertility. Norway in an International Context Sidetall 120 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1236-7 ISSN 0085-4344

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART):

- Nr. 118 Virkningen på norsk økonomi av en pause i den videre kraftutbygging Impacts on the Norwegian Economy of a Temporary Halt in the Growth of Electricity Supply Sidetall 36 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0984-6
- 119 Analytisk glatting av rater for første gangs giftermål Analytic Graduation of First Time Nuptiality Rates Sidetall 38 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1008-9
- 120 Fruktbarheten i og utenfor ekteskap i Norge 1946 - 1975 Marital and Extramarital Fertility in Norway Sidetall 97 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1077-1

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART) (forts.)

- Nr. 121 On the Causes and Effects of Non-Response Norwegian Experiences Om årsakene til og virkningene av frafall Erfaringer fra Norge Sidetall 52 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1107-7
- 122 REGION En modell for regional kryssløpsanalyse REGION A Model for Regional Input-
Output Analysis Sidetall 61 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1125-5
- 123 Inntektsfordeling og konsum 1962 - 1978 Income Distribution and Consumption
Sidetall 87 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1146-8
- 124 MODIS IV Virkningstabeller for 1978 MODIS IV Impact Tables for 1978 Sidetall 76
Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1200-6 ISSN 0085-431X
- 126 The Consumption Function and the Life Cycle Hypothesis: An Analysis of Norwegian
Household Data Konsumfunksjonen og livsinntekthypotesen: En analyse av norske
husholdningsdata Sidetall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1248-0 ISSN 0085-431X

Trykt 1980

- Nr. 80/15 Den statistiske behandlingen av oljevirkksomheten Sidetall 56 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1150-6
- 80/16 MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1978 Sidetall 261 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1142-5
- 80/18 Dagbøker med og uten faste tidsintervaller: En sammenlikning basert på prøveundersøkelse om tidsnytting 1979 Open and Fixed Interval Time Diaries: A Comparison Based on a Pilot Study on Time Use 1979 Sidetall 31 Pris kr 9,00
ISBN 82-537-1158-1
- 80/19 Radio- og fjernsynsundersøkelsen januar - februar 1980 Sidetall 101 Pris kr 13,00
ISBN 82-537-1155-7
- 80/20 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Arene 1969 - 1980 Sidetall 72 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1151-4
- 80/21 Optimal kapasitet og fastkraftpotensial i et vannkraftsystem Sidetall 36
Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1154-9
- 80/22 Eksakte metoder for analyse av to-vegstabellar Sidetall 80 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1161-1
- 80/23 Tariffs in a World Trade Model An Analysis of Changing Competitiveness due to Tariff Reductions in the 1960's and 1970's Sidetall 47 Pris kr 9,00
ISBN 82-537-1163-8
- 80/24 Bestandsuavhengige giftermålsrater Sidetall 50 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1167-0
- 80/25 Virkninger for norsk økonomi av endringer i samhandel Norge - utviklingslandene Sidetall 67 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1170-0
- 80/26 Lineære og log-lineære modeller for kvalitative avhengige variable Linear and Log-Linear Qualitative Response Models Sidetall 122 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-1184-0
- 80/27 Aktuelle skattetal 1980 Current Tax Data Sidetall 43 Pris kr 9,00
ISBN 82-537-1194-8
- 80/28 Forbruksundersøkelse blant soldater 1979 Sidetall 45 Pris kr 11,00
ISBN 82-537-1199-9
- 80/29 Konsumprisindeksen Sidetall 61 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1203-0
- 80/30 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1976 - 1979 Sidetall 37 Pris kr 9,00
ISBN 82-537-1205-7
- 80/31 Two Notes on Land Use Statistics Sidetall 47 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-1214-6
- 80/32 Glatting av flytterater i Statistisk Sentralbyrås befolkningsframskrivninger Sidetall 26 Pris kr 7,00 ISBN 82-537-1216-2

Trykt 1981

- Nr. 81/2 Referansearkiv for naturressurs- og forurensningsdata 2. utgave Sidetall 424
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1233-2
- 81/3 Byggekostnadsindeks for boliger Sidetall 127 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1232-4
- 81/4 Intervjuernes erfaringer fra arbeidskraftundersøkelsene Rapport fra 99 intervjuere Field Work Experiences with the Labour Force Sample Survey Reports from 99 Interviewers Sidetall 40 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1234-0
- 81/5 Strukturundersøkelse for bygg og anlegg Vann- og kloakkanlegg Sidetall 62
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1235-9
- 81/7 Arne Ljones og Hans Viggo Sæbø: Temperaturkorrigering av energiforbruket Sidetall 43 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1507-2
- 81/8 En analyse av faktorinnsatsen i Norges utenrikshandel med utviklingsland og industriland Sidetall 55 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1506-4
- 81/11 Eva Ivås og Kjell Roland: MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1979 Sidetall 264 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1515-3

Utvalgte publikasjoner i serien Statistisk Sentralbyrås Håndbøker (SSH)
Selected publications in the series Manuals from the Central Bureau of Statistics (MAN)

- Nr. 9 Standard for næringsgruppering ISBN 82-537-0906-4
- " 13 Standard for handelsområder ISBN 82-537-0715-0
- " 23 Utsnitt om prinsipper og definisjoner i offisiell statistikk ISBN 82-537-0196-9
- " 24 Standard for gruppering av sykdommer - skader - dødsårsaker i offentlig norsk statistikk ISBN 82-537-0217-5
- " 27 Utsnitt om prinsipper og definisjoner i offisiell statistikk. Fra Forbruksundersøkelsen 1958
- " 28 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk ISBN 82-537-0272-8
- " 29 Norsk - Engelsk ordliste
- " 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering ISBN 82-537-0099-7
- " 32 Konsumprisindeksen ISBN 82-537-0775-4
- " 35 Standard for kommunklassifisering ISBN 82-537-0465-8
- " 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift, industri og kraftforsyning ISBN 82-537-0947-1
- " 37 13 konjunkturindikatorer - En kort oversikt ISBN 82-537-0659-6
- " 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2) ISBN 82-537-0874-2
- " 39 Den statistiske behandlingen av oljevirkomheten ISBN 82-537-0702-9
- " 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks Produsentprisindeks ISBN 82-537-0897-1

Pris kr 15,00

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

ISBN 82-537-1542-0