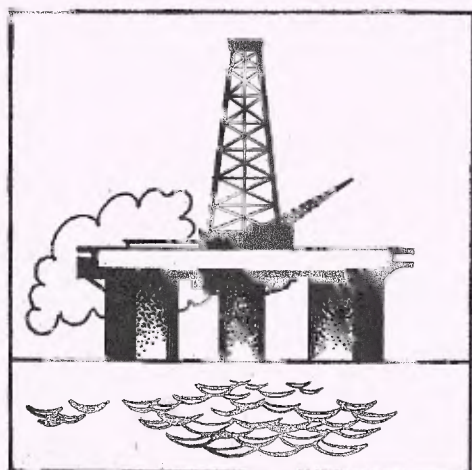


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJEVIRKSOMHETEN 1978

THE OIL ACTIVITIES 1978

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS
OSLO - NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 38



OLJEVIRKSOMHETEN

1978

THE OIL ACTIVITIES

1978

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY
OSLO 1979

ISBN 82-537-0988-9

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den er en oppfølging av analysepublikasjonen Oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977, nr. 38, i serien Statistiske analyser.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Turid Midthaug.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 12. juli 1979

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 publication succeeds *The Oil Activities on the Norwegian Continental Shelf up to 1977*, no. 38, in the series *Statistical Analyses*.

The publication has been compiled by Ms. Turid Midthaug.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 12 July 1979

Odd Aukrust

Bjørn Stenseth

INNHold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	8
Innledning	12
Tekstdel	
1. Undersøkelser, leting og funn	19
2. Investeringer	24
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass	28
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker	30
5. Finansielle forhold	39
6. Skatter og avgifter	46
7. Nasjonalregnskapstall	47
Vedlegg	
1. Måleenheter	51
2. Regnskapsposter på engelsk	53
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utkommet innen emneområdet	55
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1978	56
Utvalgte publikasjoner i serien Statistisk Sentralbyrås Håndbøker (SSH)	60

Standardtegn i tabeller

- .. 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

CONTENTS

	Page
Index of figures	9
Index of tables	10
Introduction	14
Text	
1. Surveys, exploration and finds	19
2. Fixed capital formations	25
3. Production and sales of crude oil and natural gas	28
4. Employment, wages and salaries, work accidents	34
5. Financial conditions	39
6. Taxes and fees	46
7. Figures from the National Accounts	48
Annexes	
1. Units of measurement	52
2. The accounting items in English	53
Publications	
Previously issued on the subject	55
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1978	56
Selected publications in the series Manuals from the Central Bureau of Statistics (MAN) ..	60

Explanation of Symbols in Tables

- .. 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

FIGURREGISTER

	Side
1. <u>Undersøkelser, leting og funn</u>	
1. Den norske kontinentalsokkel sør for 62 ^o n.br.	20
2. <u>Investeringer</u>	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1978	27
3. <u>Utvinning og omsetning av råolje og naturgass</u>	
3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1979	30
4. Produksjon av gass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1979	32

TABELLREGISTER

	Side
INNLEDNING	
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977 ...	17
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1974 - 1978	18
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
3. Konesjonsbelagte arealer pr. 31/12 1978	21
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1978	21
5. Rigg måneder pr. kvartal. Mobile rigger. 1966 - 1977	22
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening. 1977 og 1978. Måned	22
7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1978	23
8. Anslag pr. 31/12 1978 over sannsynlige utvinnbare petroleumreserver i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen	24
2. INVESTERINGER	
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1978. 1 000 kr	26
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1974 - 1979. Tonn	29
11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1979. 1 000 Sm ³	31
12. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside, etter mottakerland. 1975 - 1978. Tonn	33
13. Normpriser for råolje. 1975 - 1978. Kr pr. tonn	33
4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER	
14. Sysselesatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977 ...	35
15. Ansatte pr. 31/12 1977 og 1978 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland	36
16. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1977 og 1978 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke	36
17. Opptjent lønn og sosiale utgifter i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977. 1 000 kr	37
18. Gjennomsnittsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November 1977 og 1978	37
19. Meldte skader fra oljevirkomheten for årene 1976 - 1978. Faste installasjoner	38
5. FINANSIELLE FORHOLD	
20. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkomhet. 1974 - 1978. Mill.kr	40
21. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1976, 1977 og 1978 til utvalgte grupper engasjert i oljevirkomhet. Mill.kr	40
22. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1976 og 1977 .	41
23. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 1977	41
24. Resultatregnskap for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1977	42
25. Balanse for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1977	43
26. Resultatregnskap for gruppen Kreditt- og finansieringsvirkomhet ellers. 1977	44
27. Balanse for gruppen Kreditt- og finansieringsvirkomhet ellers. 1977	45
6. SKATTER OG AVGIFTER	
28. Statens inntekter av oljevirkomheten. 1974 - 1978. 1 000 kr	47
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
29. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1978. Mill.kr	49
30. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes" prosentandel. 1974 - 1978 ..	50

INDEX OF FIGURES

	Page
1. <u>Surveys, exploration and finds</u>	
1. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N	20
2. <u>Fixed capital formations</u>	
2. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1978	27
3. <u>Production and sales of crude oil and natural gas</u>	
3. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1979	30
4. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1979	32

INDEX OF TABLES

	Page
INTRODUCTION	
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977	17
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1974 - 1978	18
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Licensed areas per 31 December 1978	21
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1978	21
5. Rig months per quarter. Mobile rigs. 1966 - 1977	22
6. Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country. 1977 and 1978. Month	22
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1978	23
8. Estimated probable recoverable petroleum reserves per 31 December 1978 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea	24
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
9. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1978. 1 000 kroner	26
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
10. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1974 - 1979. Ton	29
11. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1979. 1 000 Sm ³	31
12. Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside, by receiving country. 1975 - 1978. Ton	33
13. Crude oil norm prices. 1975 - 1978. Kroner per ton	33
4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
14. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977	35
15. Persons engaged per 31 December 1977 and 1978 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country	36
16. Norwegians engaged per 31 December 1977 and 1978 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence	36
17. Salaries and wages and social expenses in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977. 1 000 kroner	37
18. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November 1977 and 1978	37
19. Injuries reported from the oil activities for the years 1976 - 1978. Stationary installations	38
5. FINANCIAL CONDITIONS	
20. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1974 - 1978. Million kroner	40
21. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1976, 1977 and 1978 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner	40
22. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1976 and 1977	41
23. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1977	41
24. Profit and loss account for the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1977	42
25. Balance sheet for the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1977	43
26. Profit and loss account for the group Operation of other credit and financial institutions. 1977	44
27. Balance sheet for the group Operation of other credit and financial institutions. 1977	45

6. TAXES AND FEES	
28. Central government income from oil activities. 1974 - 1978. 1 000 kroner	47
7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
29. Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1978. Million kroner	49
30. Figures from the National Accounts for all industries. Per cent of the "oil industries". 1974 - 1978	50

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. Tillemningene 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, vareforbruk 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 utenrikshandelsstatistikken etter lokaliseringsprinsippet, 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. Leveransene 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 innarbeidet i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering¹⁾ - 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

SN-nr. 7115 DRIFT AV RØRLEDNINGER

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje 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. 8102 KREDITT- OG FINANSIERINGSVIRKSOMHET ELLERS

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

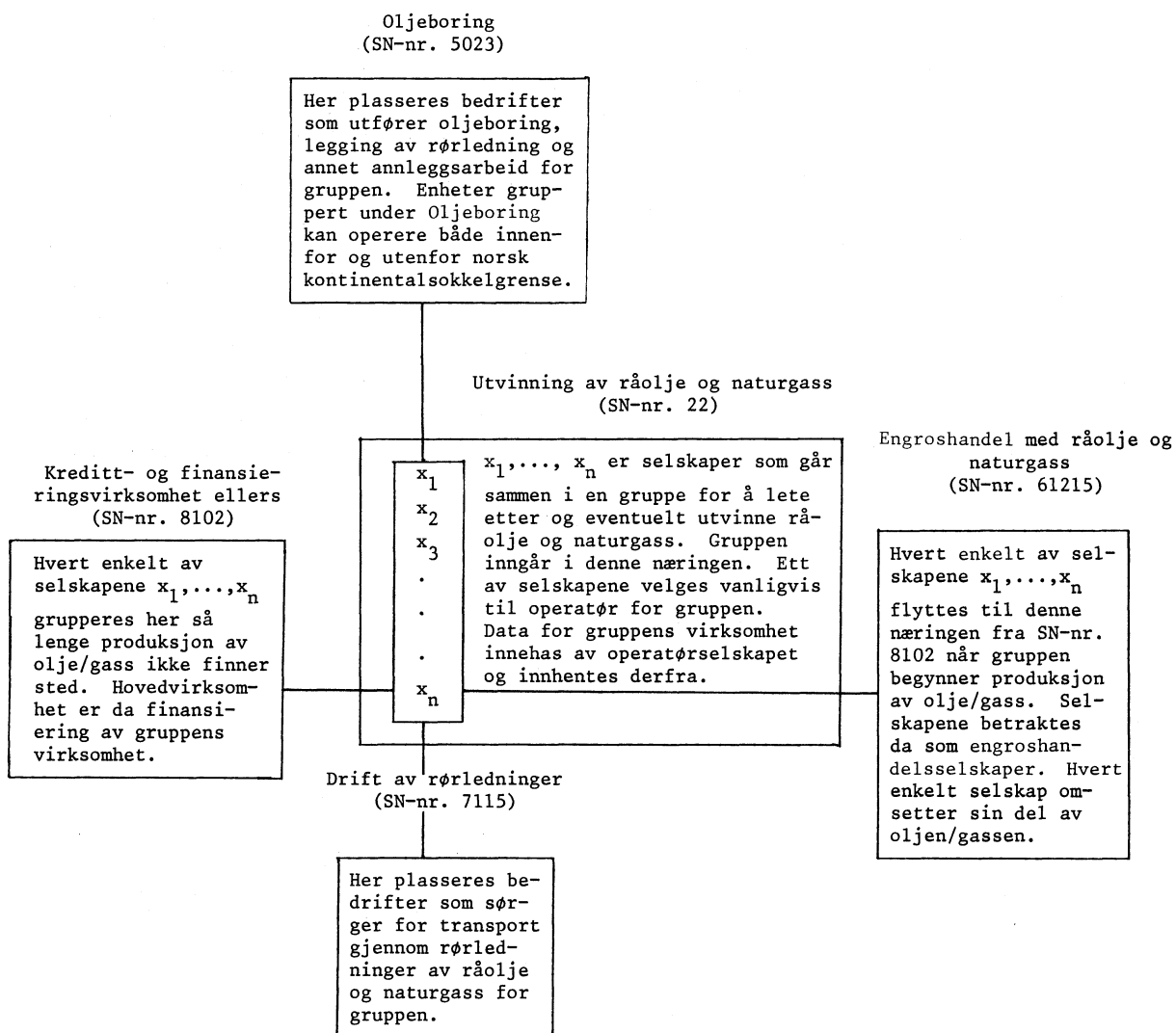
Gruppe 22 hører inn under næringen bergverksdrift, 5023 under bygge- og anleggsvirksomhet, 61215 under varehandel, 7115 under transport og 8102 under bank- og finansieringsvirksomhet.

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 oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i Byrået. 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 Statistisk Sentralbyrås håndbok nr. 39, Den statistiske behandlingen av oljevirksomheten, 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, consumption 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.

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.

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. 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.

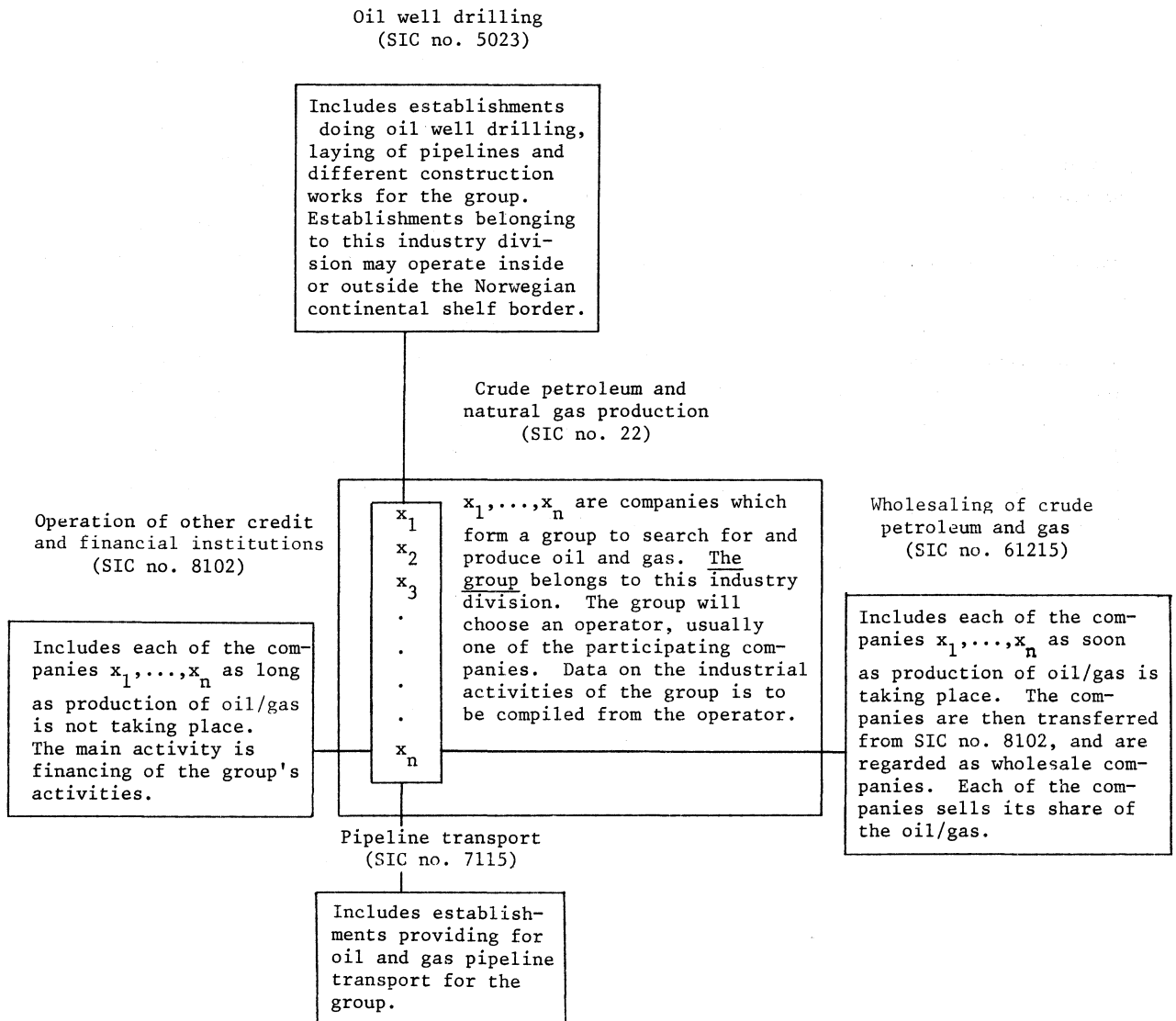
SIC no. 22 is an industry division under the industry Mining and quarrying. SIC no. 5023 is part of the industry Construction. SIC no. 61215 is included in the industry division Wholesale trade and commission brooking, and SIC no. 7115 in the industry division Transport and storage.

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)



In the manual *The Statistical Treatment of the North Sea Oil Activities* (offprint from *Manuals from the Central Bureau of Statistics*, no. 39) the Central Bureau of Statistics presents a complete survey of the principles and methods of the Bureau in working out oil statistics.

Tabell 1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977
Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977

	Enhet Unit	1974	1975	1976	1977
Utvinning av råolje og naturgass <i>Crude petroleum and natural gas production</i>					
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>		636	1 015	1 575	2 428
Opptjent lønn og sosiale utgifter <i>Salaries and wages and social expenses ..</i>	1 000 kr kroner	47 550	116 437	255 334	381 060
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production ..</i>	"	923 656	4 295 778	7 129 840	8 526 110
Verdi av produksjon for egen regning <i>Sales value of goods produced on own account</i>	"	850 000	4 158 450	6 818 184	8 048 625
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	"	671 768	3 815 092	6 509 717	7 645 840
Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i>	"	2 642 854	4 064 420	6 644 176	11 312 077
Oljeboring <i>Oil well drilling</i>					
Sysselsatte		453	1 390	1 060	1 819
Opptjent lønn og sosiale utgifter	"	37 018	131 251	126 844	217 159
Bruttoproduksjonsverdi	"	402 348	963 957	874 850	1 352 627
Fakturert til byggherre <i>Value invoiced to the investor</i>	"	292 056	609 763	826 177	1 297 125
Bearbeidingsverdi	"	210 181	660 135	566 384	928 566
Bruttoinvestering	"	900 720	1 002 705	1 654 269	1 551 686

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. 1974 - 1978 *Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1974 - 1978*

	1974		1975		1976		1977		1978*	
	Råolje <i>Crude petro- leum</i>	Natur- gass <i>Natu- ral gas</i>	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass
	1 000 t tons	Mill. Sm ³ Million	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³
1. Produksjon <i>Production</i>	1 700	14	9 241	196	13 799	286	13 554	3 139	17 083	14 845
2. Import <i>Imports</i> ...	6 729	-	5 746	-	8 076	-	8 298	-	8 028	-
3. Eksport <i>Exports</i> ..	1 982	-	7 771	-	13 624	-	13 557	2 652	16 963	14 176
4. Lagerendringer (+ nedgang, - øk- ning i lager) <i>Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)</i> ...	-272	-	-106	-	-103	-	132	-	-3	-
5. Brutto innenlands tilgang (1+2-3+4) <i>Gross inland avai- labilities (1+2-3+ 4)</i>	6 175	14	7 110	196	8 148	286	8 427	487	8 145	669
6. Omvandling til andre energibærere <i>Energy converted</i> ..	5 801	-	7 166	-	8 365	-	8 462	-	...	-
6.1. I oljeraffine- rier <i>In crude petroleum re- fineries</i>	5 801	-	7 166	-	8 365	-	8 462	-	...	-
7. Forbruk i energi- sektoren <i>Consump- tion by energy pro- ducing industries</i> .	-	14	-	196	-	286	-	401	-	638
7.1. Oljeutvinning <i>Crude petro- leum produc- tion</i>	-	14	-	196	-	286	-	401	-	638
8. Svinn og statist- iske feil (5-6-7) <i>Losses in transport and distribution and statistical differences (5-6-7)</i>	374	-	-56	-	-217	-	-35	86 ²⁾	...	312)

1) Standard kubikkmeter. 2) Omfatter forbruk i rørtransport- og terminalsystemet, svinn og statistiske feil.

1) Meter cubed in standard conditions. 2) Includes consumption in pipeline and terminal systems and statistical differences.

Kilde: Statistisk ukehefte. Source: *Weekly Bulletin of Statistics*.

1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN

Da utenlandske oljeselskaper begynte å vise interesse for oljepropektering 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 petroleumforekomster. 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 petroleumforekomster 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.

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:

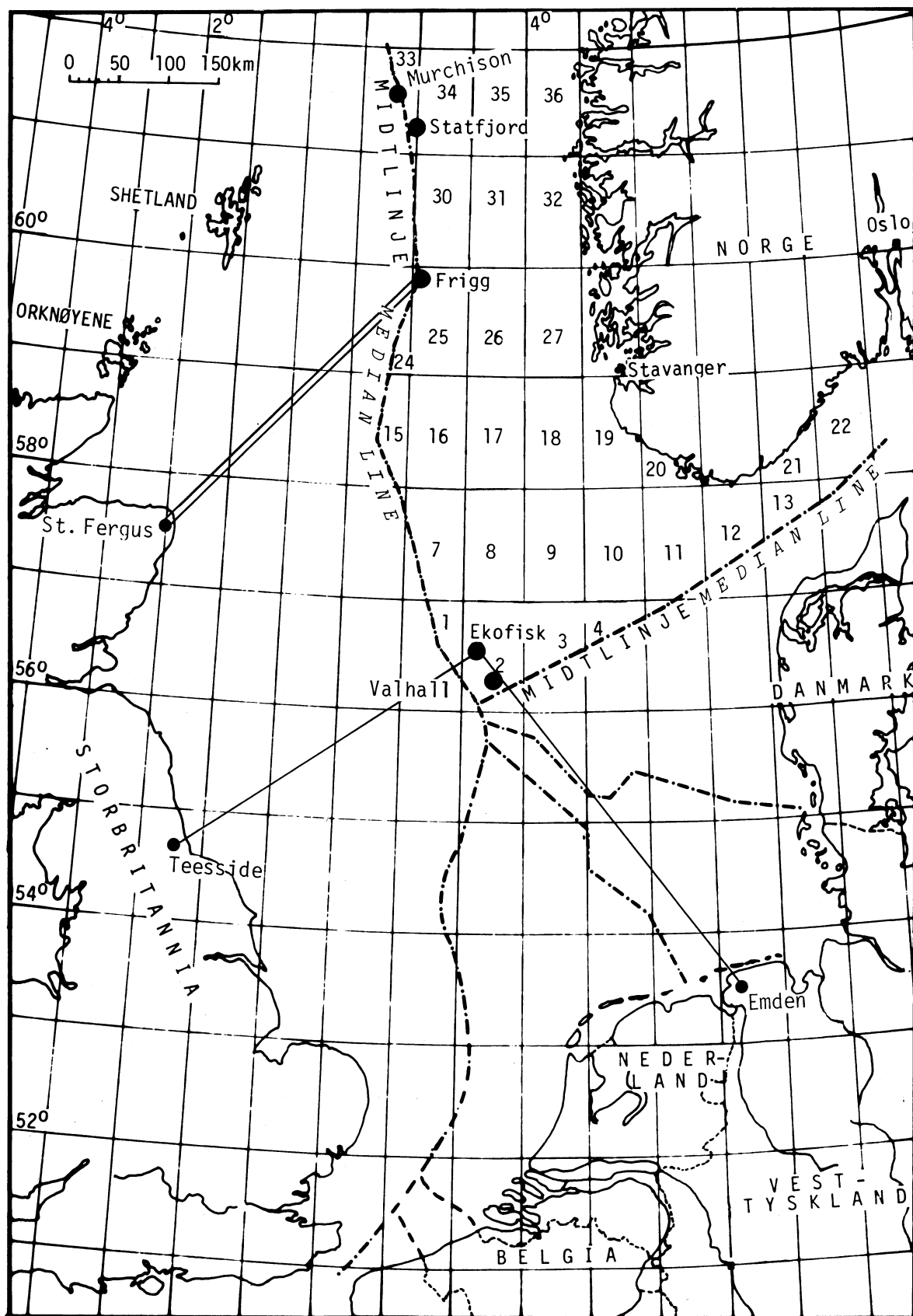
- Reconnaissance licences
- Production licences
- Licences for storage installations, liquefaction installations, installations for production of electricity, pipelines, shipment installations, electric cables etc.

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.

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 1978 *Areas under development per 31 December 1978.*

- Rørledninger lagt fra norsk område pr. 31/12 1978 *Pipelines from Norwegian area per 31 December 1978.*

Tabell 3. Konsesjonsbelagte arealer pr. 31/12 1978 *Licensed areas per 31 December 1978*

Tildelingsår <i>Year of assignment</i>	Areal i alt <i>Area, total</i>	Tilbake- levert areal <i>Relinq- uished area</i>	Konsesjons- belagt areal <i>Licensed area</i>	Antall blokker med konsesjons- belagt areal <i>Number of blocks with licensed area</i>
		Km ²		
I alt <i>Total</i>	55 069	38 924	16 145	64
1965	42 106	35 789	6 317	27
1969	5 879	3 004	2 875	13
1971	524	131	393	1
1973	587	-	587	2
1975	2 329	-	2 329	8
1976	2 067	-	2 067	7
1977	1 076	-	1 076	5
1978	501	-	501	1

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

Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1978 *Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1978*

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° n.br. <i>South of latitude 62° N.</i>									Svalbard
		Under- søkel- ses- bore- hull1) <i>Explora- tion wells1)</i>	Avgrens- nings- bore- hull2) <i>Delinea- tion wells2)</i>	Produksjonshull <i>Production wells</i>					Under- søkel- ses- hull1) <i>Explora- tion wells1)</i>		
				Eko- fisk	Vest- Ekofisk	Cod	Tor	Frigg	Albu- skjell	Eld- fisk	
I alt <i>Total</i>	352	161	47	40	12	8	7	48 ³⁾	6	13	10
1965	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1966	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1967	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1968	12	10	2	-	-	-	-	-	-	-	-
1969	13	12	1	-	-	-	-	-	-	-	-
1970	17	14	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1971	17	11	5	-	-	-	-	-	-	-	1
1972	16	11	3	-	-	-	-	-	-	-	2
1973	26	17	5	1	-	-	-	-	-	-	3
1974	38	12	6	18	-	-	-	-	-	-	2
1975	50	21	5	20	4	-	-	-	-	-	-
1976	31	20	3	-	4	3	-	-	-	-	1
1977	54	11	9	-	4	5	5	20	-	-	-
1978	69	14	5	1	-	-	2	28	6	13	-

1) Borehull i nye strukturer. 2) Borehull som undersøker utbredelsen av allerede påviste felt.

3) Av dette 24 på norsk side.

1) Wells drilled in new structures. 2) Wells drilled to determine the extent of fields already discovered. 3) Of which 24 in Norwegian area.

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

Tabell 5. Riggmåneder¹⁾ pr. kvartal. Mobile rigger. 1966 - 1977 *Rig months¹⁾ per quarter. Mobile rigs. 1966 - 1977*

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	1. kvartal <i>1 quarter</i>	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	46r	17	8	13	8r
1977*	25	5	4	8	8
1978*	...	6	6	2	...

1) En riggmåned er én rigg i arbeid i én måned.

1) A rig month means one rig at work for one month.

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

 Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer¹⁾ med i Norsk Offshoreforening. 1977 og 1978. Måned *Activity of Norwegian vessels¹⁾ registered in the Norwegian Offshore Association, by country. 1977 and 1978. Month*

Land <i>Country</i>	Borevirk- somhet <i>Drilling activity</i>		Losjivirk- somhet <i>Lodging activity</i>		Verksted- virksomhet <i>Workshop activity</i>		Annen virksomhet <i>Other activities</i>		Betalt opplag ²⁾ <i>Laid up, paid²⁾</i>		Opplag <i>Laid up</i>		Verksted- opphold <i>Workshop stay</i>	
	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978
I alt <i>Total</i>	189,5	132,8	88,5	175,0	12,0	13,8	1,0	3,5	2,7	2,1	22,5	41,2	20,1	8,4
Norge <i>Norway</i>	72,9	52,4	46,6	74,7 ³⁾	8,2	-	-	-
Grønland <i>Greenland</i>	3,9	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike <i>France</i>	-	2,7	-	-	-	-	-	-	..	-	..	-
Eire <i>Ireland</i>	1,0	4,5	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>Netherlands</i> ..	2,6	9,3	-	-	-	-	-	-
Sovjetunionen <i>Soviet Union</i> .	6,4	10,0	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	61,4	28,2	41,9	100,3 ⁴⁾	3,8	13,8	1,0	3,5
Algerie <i>Algeria</i>	3,4	-	-	-	-	-	-	-
Gambia <i>Gambia</i>	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	..	-	..
Kenya <i>Kenya</i> .	1,2	3,2	-	-	-	-	-	-
India <i>India</i> .	12,0	1,8	-	-	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	-	3,2	-	-	-	-	-	-	..	-	..	-
Trinidad/ Tobago <i>Trinidad/ Tobago</i>	11,0	4,0	-	-	-	-	-	-
USA <i>U.S.A.</i> ..	13,7	13,3	-	-	-	-	-	-

1) Antall fartøyer var i 1977 31, i 1978 34. 2) Betalt opplag er i enkelte tilfeller ført under aktiviteten når opplaget skyldes vansker på borestedet og ikke manglende oppdrag. 3) Av dette 8,5 måneder kombinert med verkstedvirksomhet. 4) Av dette 18,5 måneder kombinert med verkstedvirksomhet.

1) In 1977 the number of vessels was 31, in 1978 34. 2) 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. 3) Of which 8.5 months combined with workshop activity. 4) Of which 18.5 months combined with workshop activity.

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

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1978 *Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1978*

Rettighetshaver (gruppe) <i>Licensee (group)</i>	Blokk <i>Block</i>	Feltnavn <i>Name of field</i>	Innhold <i>Contents</i>	Funnår <i>Year of find</i>
Phillips	7/11	Cod	kondensat ¹⁾	1968
Gulf/Wintershall	2/3	Murphy	gass	1969
Phillips	2/4	Ekofisk	olje/gass	1969
Esso	25/8	25/8-1	olje	1970
Esso	25/10, 25/11	Balder	olje	1970
Amoco/Noco og Phillips	2/5, 2/4	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/7	Eldfisk	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Ekofisk/Vest	olje/gass	1970
Petronord	25/1	Frigg	gass	1971
Phillips	17/12	Bream	olje	1972
Amoco/Noco	2/5	Tor, Sydøst	olje/gass	1972
Pan Ocean/Petronord	25/4	Heimdals	kondensat ¹⁾	1972
Phillips	2/7	Edda	olje/gass	1972
A/S Norske Shell og Phillips	1/6, 2/4	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	17/12	Brisling	olje	1973
Petronord	25/2	Frigg, Øst	gass	1973
Phillips	2/4	Tor, Nordvest	olje	1973
Phillips	2/7	Eldfisk, Øst	olje/gass	1973
Esso	30/10	Odin	gass	1974
Petronord	25/1, 30/10	Frigg, Nordøst	gass	1974
Petronord	25/2	Frigg, Sydøst	gass	1974
Phillips	1/5	Flyndre	olje	1974
Esso og Statoil/Esso	15/6, 15/9	Sleipner	gass	1974
Statoil/Mobil	33/9, 33/12	Statfjord	olje	1974
Amoco/Noco	2/11	Hod	olje	1974
Petronord	15/3	15/3-1	olje/gass	1975
Petronord	25/2	25/2-4	olje	1975
Statoil/Petronord	30/7	30/7-2	olje	1975
Amoco/Noco	2/8, 2/11	Valhall	olje	1975
Statoil/Mobil	33/9	Murchison	olje	1975
Petronord	25/2	25/2-5	olje	1976
Statoil/Mobil	33/9	33/9-delta	olje	1976
Statoil/Mobil	33/9	33/9-alfa	olje	1976
BP/Conoco	7/12	7/12	olje	1976
Statoil/Phillips	1/9	1/9-alfa	kondensat ¹⁾	1976
Statoil/Mobil	33/9	33/9-beta	olje	1977
Statoil/Phillips	1/9	1/9-gamma (1/9-4)	kondensat	1977
Statoil/Hydro/Saga	34/10	34/10-1	olje	1978
Statoil/Hydro/Saga	34/10	34/10-2	olje	1978
Statoil/Petronord	30/7	30/7-6	olje	1978
Statoil/Petronord	15/5	15/5-1	gass	1978

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 8. Anslag pr. 31/12 1978 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver¹⁾ i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen *Estimated probable recoverable petroleum reserves*¹⁾ per 31 December 1978 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea

Felt navn <i>Name of field</i>	Utvinnbare petroleumsmengder <i>Recoverable reserves</i>	
	Olje, millioner tonn <i>Oil, million tons</i>	Gass, milliarder Sm ³ ₂) <i>Gas, billion Sm³₂)</i>
I alt <i>Total</i>	609	447
Ekofisk	139	109
Vest-Ekofisk	9	26
Cod	1	4
Tor	25	17
Eldfisk (medr. Øst-Eldfisk) ...	67	52
Albuskjell	23	41
Edda	6	6
Valhall A	32	21
Frigg ³⁾	-	119
Statfjord ³⁾	300	51
Murchison ³⁾	7	1

1) Anslag over petroleumsmengder bygger på meget skjønsmessige antakelser. Produserte petroleumsmengder er ikke trukket fra i anslagene. 2) Se vedlegg 1. 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) *See annex 1.* 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, vareinnsats mv. som tilsvarer den norske eierandelen av feltet, regnes med i norsk statistikk.

Inntil 1977 opererte man 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. Rettighetshaverne arbeider med en avtale om felles utnyttning, men noe endelig forslag til avtale foreligger ikke ved utgangen av mai 1979. Statfjordfeltets fordeling er foreløpig satt til 88,88 prosent på norsk side og 11,12 prosent på britisk side.

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 kontor-maskiner 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.

Investeringsstallene 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).

Investeringsstallene i tabell 9 er beheftet med en betydelig usikkerhet, noe som særlig gjelder for de tidligere årene. Dette skyldes delvis at mange utenlandske selskaper er engasjert i oljevirk-somheten. 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, input 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. No ultimate unitisation agreement exists at the end of May 1979. The preliminary Norwegian owner share is 88.88 per cent.

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 great uncertainty, especially for the early years. 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.

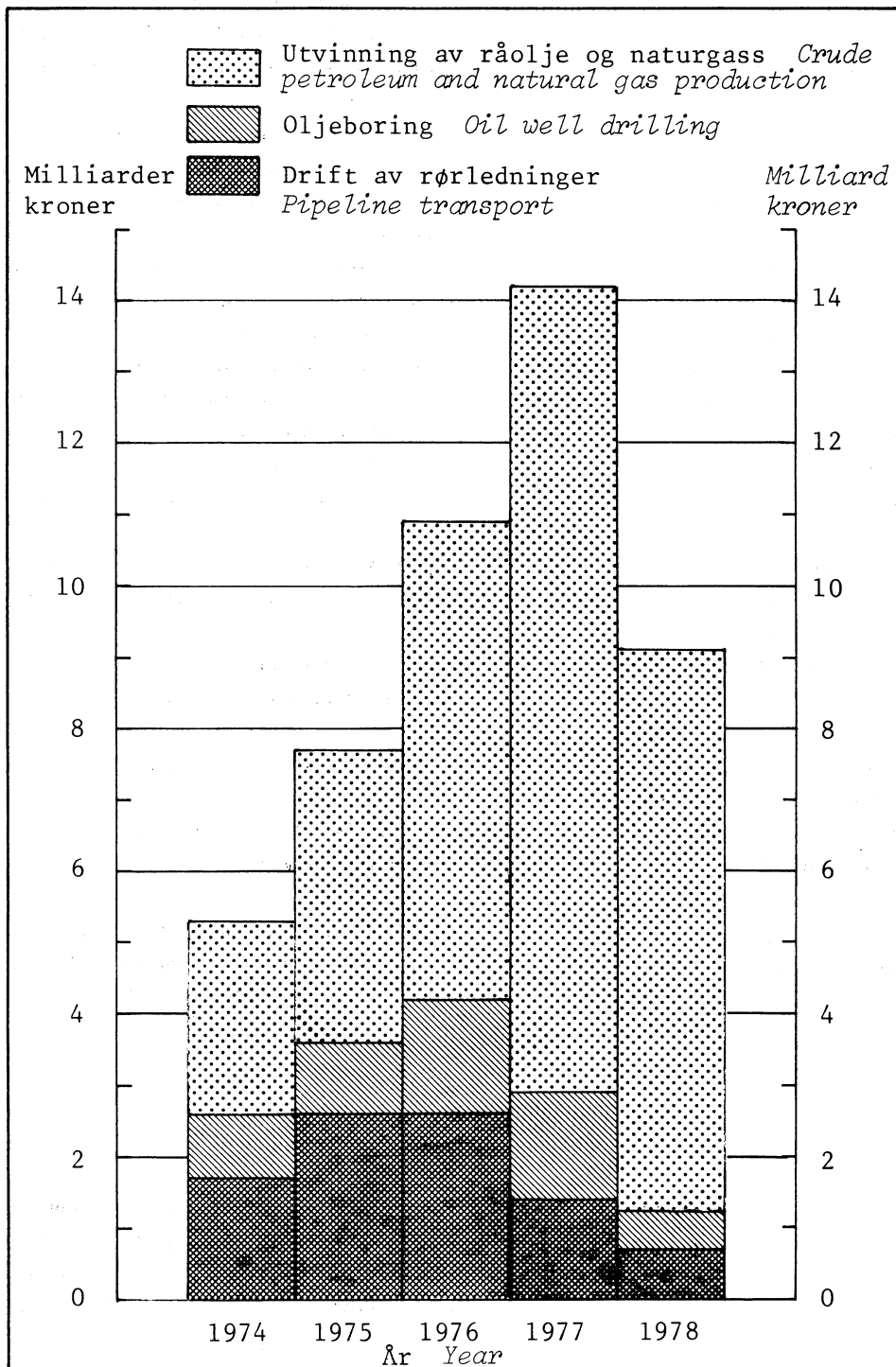
A small number of establishments carry out a great part of the investments on the Norwegian continental shelf. Incorrect information reported from one establishment to the Bureau, therefore reduces the quality of the statistics considerably.

Tabell 9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1978. 1 000 kr *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1978. 1 000 kroner*

	1974	1975	1976	1977	1978*
I alt <i>Total</i>	5 256 574	7 713 125	10 850 445	14 238 763	9 138 000
Utvinning av råolje og naturgass <i>Crude petroleum and natural gas production</i>	2 642 854	4 064 420	6 644 176	11 312 077	7 980 700
Maskiner, inventar og kontormaskiner <i>Machinery, firms fixtures and office machines</i>	1 227 931	2 827 138	3 722 747	7 888 512	5 315 200
Transportmidler <i>Transport equipment</i>	287	196	652	254	1 200
Boliger og sosiale velferdsanlegg, fabrikk, lager og andre industrielle anlegg <i>Houses and social welfare foundations, factory, office and storage buildings</i>	1 414 636	1 237 086	2 920 777	3 423 311	2 664 300
Oljeboring <i>Oil well drilling</i>	900 720	1 002 705	1 654 269	1 551 686	498 300
Maskiner	900 626	1 002 661	1 648 696	1 523 491	..
Transportmidler	94	94	322	260	..
Bygninger <i>Buildings</i>	-	-50	5 251	27 935	..
Drift av rørledninger <i>Pipeline transport</i>	1 713 000	2 646 000	2 552 000	1 375 000	659 000

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. 1974-1978 *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974-1978*



3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Pr. 1. juni 1979 foregår produksjon fra to områder på norsk kontinentalsokkel. På Ekofisk produseres både råolje og naturgass, på Frigg bare naturgass.

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, 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 føres våtgasskomponenter¹⁾ sammen med resten av råoljestrømmen gjennom rørledningen fra Ekofisk til Teesside. Ved registrering av produksjon og eksport vil Byrået derfor betrakte det som går inn i rørledningen som én vare, nemlig råolje. Etter bearbeiding i Teesside vil våtgasskomponentene - helt eller delvis - bli ført tilbake til Norge til bruk som råstoff i petrokjemisk industri. Naturgassen fra Frigg og Ekofisk blir solgt til utlandet. Ikke noe av denne gassen kommer tilbake til Norge. Den norskproduserte råoljen transporteres videre fra Storbritannia til mange forskjellige land, se tabell 12. Norge mottar bare en mindredel av oljen.

Industridepartementet, seinere Olje- og energidepartementet, har fra og med 1975 operert med en administrativ fastsetting av verdier for petroleum som utvinnes på den norske kontinentalsokkel. 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.

Hver enkelt deltaker (andelshaver) i den gruppen som driver produksjon på Ekofisk, selger sin del av oljen. Det kan være store variasjoner i de priser som de enkelte andelshavere oppgir å ha oppnådd for salget av sin olje.

Statistisk Sentralbyrå har valgt å ta utgangspunkt i normprisene for fastsetting av oljens eksportverdi. Departementet beregner normprisen for oljeleveranser fob Teesside (cif Nordsjøhavn før rørledningen ble satt i drift). I statistikken skal eksportverdien registreres fob Ekofisk. For å komme fram til riktig eksportverdi, korrigerer en derfor normprisen for transport- og terminalkostnader (pr. enhet olje).

For naturgassen eksisterer ingen tilsvarende normpris. Ved beregning av eksportverdien for naturgassen baserer Byrået seg foreløpig på opplysninger fra allment tilgjengelige kilder, bl.a. utenlandsk statistikk.

Produksjonsverdien av råoljen og naturgassen i Byråets industristatistikk bygger på faktura-verdier. Produksjonsverdien skal - som eksportverdien - registreres fob inngang rørledning. Faktura-verdiene blir derfor korrigert for transport- og terminalkostnader. Tidligere ble produksjonsverdien for råolje beregnet ved hjelp av normpriser korrigert for de samme kostnader.

3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS

Per 1 June 1979 production is taking place from two 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.

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. 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 now (from March 1979) transported through the pipeline from Ekofisk to Teesside together with the crude petroleum. As regards production and exports, the Bureau classifies the

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

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

petroleum entering the pipeline as one commodity, crude oil. After the processing in Teesside the NGL components are, partly or totally, returned to Norway for use as raw materials in petrochemical industry. The dry natural gas from Frigg and Ekofisk is not used in Norway, but is exported to the Continent. The crude oil produced in Norway is transported from Great Britain to various countries (see table 12). Norway receives only a minor part.

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 on the Norwegian continental shelf. 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. Each of the participating companies in the group producing petroleum in the Ekofisk area sells its share of the crude oil. Large variations may occur in the prices of oil stated by the various participants.

The Bureau has chosen the norm prices as basis for fixing the export value of the oil. The ministry calculates the norm price for oil deliveries fob Teesside (cif North Sea harbour before the pipeline was put into operation). The export value is to be registered fob Ekofisk. For calculation of the export value, the norm price is corrected with the transport and terminal expenditure (per oil unit).

No similar norm price exists for the natural gas. Calculation of the export value is based on information generally known, for example through foreign statistics.

The production value of crude oil and natural gas in the industrial statistics is based on invoice values. The production value is, as the export value, to be registered at entrance of pipeline, and is therefore corrected with transport and terminal expenditure. The production value was earlier calculated by means of norm prices corrected with the expenditure mentioned above.

Tabell 10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1974 - 1979. Tonn *Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1974 - 1979. Ton*

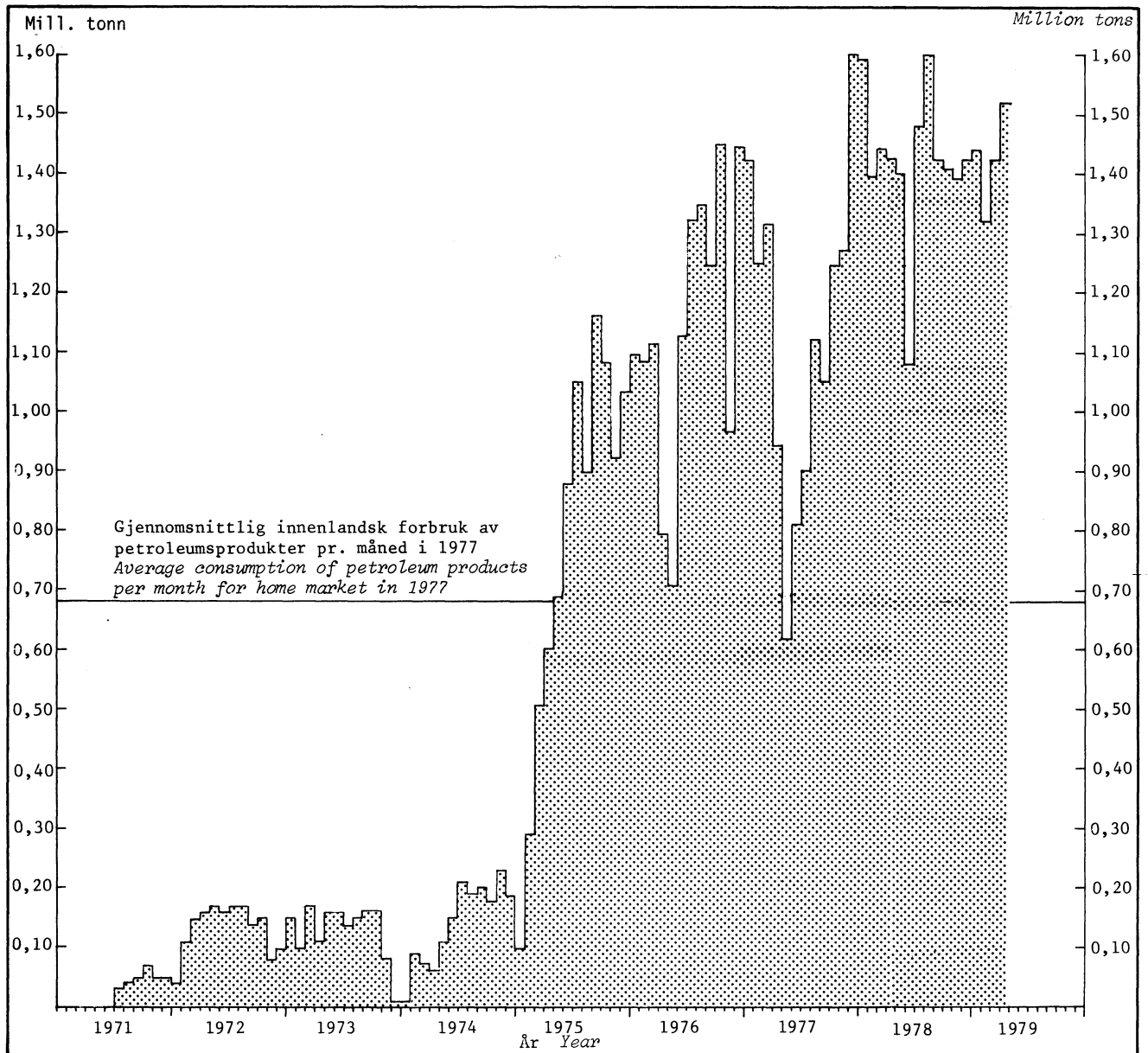
	1974	1975	1976	1977	1978	1979
I alt (endelige tall) ¹⁾ <i>Total (final figures)</i> ¹⁾	1 700 000	9 241 000	13 799 257	13 553 530
I alt (foreløpige tall) ²⁾ <i>Total (preliminary figures)</i> ²⁾	1 706 444	9 276 067	13 688 933	13 551 124	17 082 676	...
Januar <i>January</i>	7 815	98 788	1 095 235	1 423 364	1 589 739	1 440 013
Februar <i>February</i>	94 601	288 868	1 083 655	1 250 464	1 394 653	1 319 445
Mars <i>March</i>	69 686	509 598	1 113 984	1 315 483	1 445 696	1 434 554
April <i>April</i>	58 686	605 380	788 835	944 385	1 428 496	1 523 581
Mai <i>May</i>	106 974	694 879	700 523	620 673	1 396 910	...
Juni <i>June</i>	154 247	881 661	1 128 002	808 238	1 083 340	...
Juli <i>July</i>	208 060	1 059 026	1 322 873	899 058	1 481 668	...
August <i>August</i>	195 042	906 152	1 349 627	1 123 496	1 601 407	...
September <i>September</i> ..	200 677	1 166 590	1 245 748	1 049 693	1 426 815	...
Oktober <i>October</i>	183 945	1 089 372	1 450 644	1 241 927	1 413 136	...
November <i>November</i>	235 645	925 188	964 346	1 272 005	1 388 414	...
Desember <i>December</i>	191 066	1 050 565	1 445 461	1 602 338	1 432 402	...

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

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

Kilde: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.
Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Figur 3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971-1979 *Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971-1979*

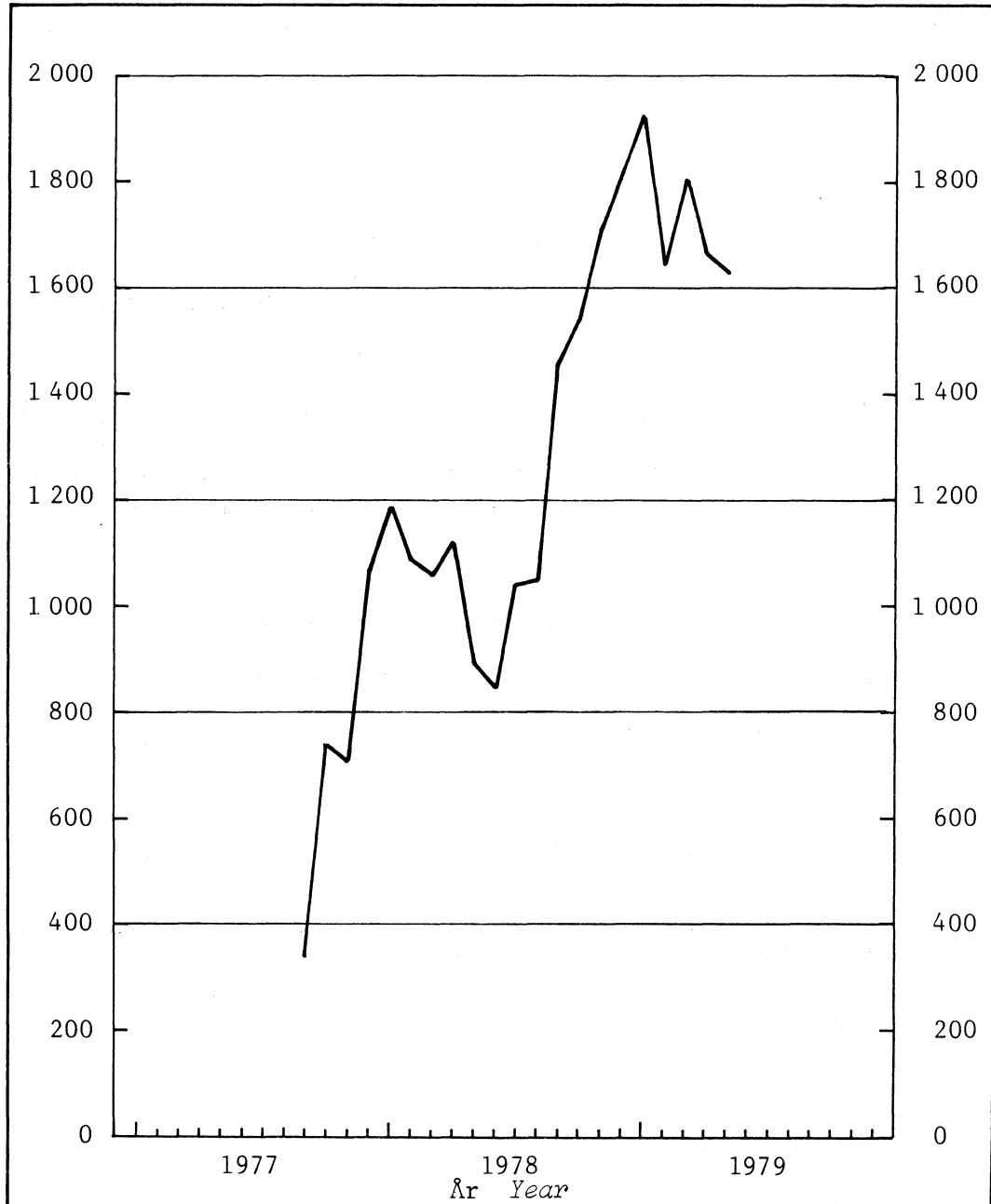


Tabell 11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalskammel. 1977 - 1979. 1 000 Sm³ *Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1979. 1 000 Sm³*

	1977			1978			1979		
	I alt <i>Total</i>	Til salg <i>For sale</i>	Til eget bruk som brensel <i>For own use as fuel</i>	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel
I alt (foreløpige tall) <i>Total (preliminary figures)</i>	2 729 743	..	14 845 040	14 207 428	637 612
Januar <i>January</i>	-	..	1 193 888	1 149 130	44 758	1 930 400	1 868 318	62 082
Februar <i>February</i> .	..	-	..	1 088 541	1 048 007	40 534	1 654 039	1 597 433	56 606
Mars <i>March</i>	-	..	1 062 523	1 016 080	46 443	1 804 692	1 743 628	61 064
April <i>April</i>	-	..	1 120 545	1 067 392	53 153	1 671 493	1 610 565	60 928
Mai <i>May</i> .	..	-	..	896 592	841 575	55 017	1 632 758	1 574 976	57 782
Juni <i>June</i>	-	..	854 068	808 889	45 179
Juli <i>July</i>	-	..	1 043 363	986 003	57 360
August <i>August</i>	-	..	1 049 990	987 852	62 138
September <i>September</i>	336 363	309 926	26 437	1 455 410	1 398 228	57 182
Oktober <i>October</i> ..	740 134	709 673	30 461	1 538 077	1 477 355	60 722
November <i>November</i> .	712 462	676 369	36 093	1 717 361	1 660 114	57 247
Desember <i>December</i> .	1 077 390	1 033 775	43 615	1 824 682	1 766 803	57 879

K i l d e: Materiale i Byrået. *Source: Unpublished data in the Bureau.*

Figur 4. Produksjon av gass fra den norske kontinentalsokkel.
1977-1979 *Production of gas from the Norwegian continental
shelf. 1977-1979*

Mill.Sm³

Tabell 12. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside, etter mottakerland¹⁾. 1975 - 1978.
Tonn²⁾ Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside, by receiving country¹⁾.
1975 - 1978. Tons²⁾

Mottakerland Receiving country	Oktober-desember 1975 October-December 1975	1976	1977	1978
I alt ³⁾ Total ³⁾	2 349 731	13 411 934 ⁴⁾	13 356 313	16 108 582
Danmark Denmark	-	-	417 926	353 651
Finland Finland	-	198 483	119 732	152 476
Sverige Sweden	117 986	768 956	655 835	221 878
Belgia Belgium	115 169	228 307	50 056	137 242
Frankrike France	206 297	2 143 937	1 280 031	1 418 381
Italia Italy	-	-	50 432	-
Nederland Netherlands	118 746	496 079	353 279	732 694
Storbritannia United Kingdom	1 190 066	4 293 635	3 709 667	3 633 520
Vest-Tyskland West Germany	138 877	825 114	1 322 756	2 086 360
Britisk Vestindia, Bahamas British West Indies, Bahamas	-	-	330 308	286 072
USA U.S.A.	130 995	3 004 446	3 408 430	5 943 191
Norge Norway	331 595	1 452 977	1 657 861	1 143 117

1) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. 2) Tabellen stammer ikke fra norsk utenrikshandelstatistikk, men er lagd med bakgrunn i 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. Det siste kan føre til at produksjon på Ekofisk og leveranse fra Teesside registreres i forskjellig år. 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 in Ekofisk and delivery from Teesside. 4) Of which 303 419 tons loaded in the Ekofisk area.

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

Tabell 13. Normpriser for råolje. 1975 - 1978. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1975 - 1978.
Kroner per ton

	Normpris Norm price
1975	
1. kvartal quarter	446
2. "	437
3. "	475
4. " (til 20. nov.) ¹⁾ (until 20 November) ¹⁾	516
4. " (fra 20. nov.) ²⁾ (from 20 November) ²⁾	522
1976	
1. kvartal	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

1) Til 20. november 1975 ble normprisen beregnet cif Nordsjøhavn, etter denne dato fob Teesside.

1) Until 20 November 1975 the norm price was fixed cif North Sea harbour, after this date fob Teesside.

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

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

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 industristatistikkskjemaene 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 14. (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 14. 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 borefartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 15). 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. Det vil dessuten kunne være forskjeller mellom antall fartøyer Byrådet har registrert under gruppen Oljeboring og de som er med 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 18). 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, 1977 og 1978 har Oljedirektoratet utarbeidd en oversikt over yrkesskader (ulykker) som er meldt til direktoratet (se tabell 19). 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. Arbeidstakere av alle nasjonaliteter er tatt med. Tallene for meldte skader bør derfor ikke stilles opp mot sysselsettingstallene i tabell 14, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 14 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 skadestatistikker 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 concepts 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 14 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 14 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 15). 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. The number of vessels registered in this group by the Bureau may differ from the number 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 18). 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, 1977 and 1978 the Norwegian Petroleum Directorate has compiled a survey of injuries reported (see table 19). The injuries reported have resulted in absence from work or have been fatal accidents. The duration of the absence are 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. Employees of different nationalities are included. There is no relation between the figures for injuries reported and the figures for persons engaged (see table 14). The last table includes only employees at the wages 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 14.

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 14. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977
Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977

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

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.

Kilde: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 15. Ansatte pr. 31/12 1977 og 1978 på norskregistrerte fartøyer¹⁾ med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland *Persons engaged per 31 December 1977 and 1978 on Norwegian vessels¹⁾ registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country*

Land Country	Antall sysselsatte Persons engaged	
	31/12 1977	31/12 1978
I alt <i>Total</i>	2 165	2 369
Norge <i>Norway</i>	1 689	1 922
Danmark <i>Denmark</i>	6	3
Finland <i>Finland</i>	2	3
Island <i>Iceland</i>	-	2
Sverige <i>Sweden</i>	4	8
Frankrike <i>France</i>	48	50
Eire <i>Ireland</i>	2	3
Italia <i>Italy</i>	1	1
Nederland <i>Netherlands</i>	12	12
Portugal <i>Portugal</i>	1	1
Sovjetunionen <i>Soviet Union</i>	49	-
Spania <i>Spain</i>	14	3
Storbritannia/Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	87	189
Jersey <i>Jersey</i>	-	1
Vest-Tyskland <i>West Germany</i>	5	5
Sør-Afrika <i>South Africa</i>	-	2
India <i>India</i>	40	-
Israel <i>Israel</i>	-	1
Canada <i>Canada</i>	35	25
Trinidad/Tobago <i>Trinidad/Tobago</i>	60	5
USA <i>U.S.A.</i>	98	105
Australia <i>Australia</i>	8	18
New Zealand <i>New Zealand</i>	4	7
Chile <i>Chile</i>	-	3

1) Antall fartøyer var i 1977 31, i 1978 34.

1) In 1977 number of vessels was 31, in 1978 34.

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

Tabell 16. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1977 og 1978 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke *Norwegians engaged per 31 December 1977 and 1978 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
I alt <i>Total</i>	1 689	1 922
Østfold	80	89
Akershus	48	47
Oslo	83	85
Hedmark	27	25
Oppland	17	17
Buskerud	31	22
Vestfold	181	216
Telemark	29	29
Aust-Agder	86	101
Vest-Agder	94	107
Rogaland	363	454
Hordaland	220	247
Sogn og Fjordane	17	26
Møre og Romsdal	134	157
Sør-Trøndelag	160	171
Nord-Trøndelag	72	69
Nordland	7	23
Troms	16	15
Finnmark	4	2
Bosatt i utlandet <i>Living abroad</i>	20	20

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

Tabell 17. Opptjent lønn og sosiale utgifter i gruppen Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1977. 1 000 kr *Salaries and wages and social expenses in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1977. 1 000 kroner*

År Year	Utvinning av råolje og naturgass <i>Crude petroleum and natural gas production</i>	Oljeboring <i>Oil well drilling</i>
1974	47 550	37 018
1975	116 437	131 251
1976	255 334	126 844
1977	381 060	217 159

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

Tabell 18. Gjennomsnittsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹⁾ i enkelte stillinger. November 1977 og 1978 *Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹⁾ in certain occupations. November 1977 and 1978*

Stilling Occupation	November 1977		November 1978	
	Ansatte med i tellingen <i>Employees covered by the census</i>	Måned- fortjeneste i alt <i>Monthly earnings, total</i>	Ansatte med i tellingen	Måned- fortjeneste i alt
		Kr Kroner		Kr
ANSATTE I ALT <i>EMPLOYEES, TOTAL</i>	1 553	7 707	1 671	7 914
Av dette <i>Of which</i>				
Plattformsjefer <i>Installation managers</i> ..	62	12 555	69	12 922
Tekniske sjefer <i>Technical supervisors</i> ..	63	11 501	74	11 742
Stabilitetssjefer <i>Stability supervisors</i>	36	10 237	44	10 847
Borere <i>Drillers</i>	29	11 542	27	11 698
Tekniske assistenter <i>Technical assi- stants</i>	60	8 960	74	9 274
Kontrollromoperatører <i>Control room operators</i>	92	7 530	114	7 813
Maskinromoperatører <i>Engine room opera- tors</i>	97	7 443	102	7 795
Boreassistenter <i>Assistant drillers</i>	48	7 700	36	7 259
Elektrikere I <i>Electricians I</i>	66	8 867	83	9 086
Tårnmenn (derrickmenn) <i>Derrickmen</i>	51	7 102	39	6 910
Radiooperatører <i>Radio operators</i>	86	7 959	114	8 156
Sveisere <i>Welders</i>	49	7 627	53	7 725
Kranførere <i>Crane operators</i>	:	:	45	7 360
Kranførere/arbeidsledere <i>Crane opera- tors/supervisors</i>	73	7 204	52	7 136
Materialforvaltere <i>Store clerks</i>	30	7 449	33	7 244
Boredekksmenn <i>Roughnecks</i>	140	6 454	90	6 289
Motormenn <i>Motormen</i>	:	:	26	6 495
Matroser <i>Able seamen</i>	83	6 634	126	6 671
Kokker <i>Cooks</i>	42	6 566	64	6 801
Hjelpere <i>Unskilled workers</i>	178	5 855	116	5 425
Hjelpemenn <i>Galley helpers</i>	98	5 148	123	5 059

1) Antall fartøyer var i 1977 27, i 1978 29.

1) The number of vessels was in 1977 27, in 1978 29.

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

Tabell 19. Meldte skader fra oljevirkksomheten for årene 1976 - 1978. Faste installasjoner *Injuries reported from the oil activities for the years 1976 - 1978. Stationary installations*

	1976	1977	1978
SKADEÅRSÅK CAUSE OF INJURY			
I alt <i>Total</i>	213	287	612
Motor, generator, transmisjon <i>Motor, generator, transmission</i>	0	2	2
Arbeidsmaskiner og splinter o.l. fra arbeidsmaskiner <i>Working machines, splinters etc.</i>	3	3	16
Heis, kran, løfteanordn., transportør <i>Elevator, crane, lifting device, conveyor</i>	5	7	9
Kjøretøy, fartøy, fly, helikopter <i>Vehicle, vessel, plane, helicopter</i>	-	-	1
Håndverktøy og splinter e.l. fra håndverktøy <i>Hand tools, splinters etc.</i>	61	57	95
Varmt eller kaldt stoff, fast, flytende, gassaktig <i>Warm or cold substance, solid, liquid, gaseous</i>	3	10	16
Elektr. strøm <i>Electric current</i>	1	2	6
Ekspløsjon, sprengning, brann e.l. <i>Explosion, blowing up, fire etc.</i>	0	1	11
Giftig og/eller etsende stoff, stråler <i>Poisonous and/or corrosive substance, rays</i> ...	0	10	8
Fall (av person til lavere nivå) <i>Fall (person from higher level)</i>	34	48	74
Fall (av person på samme nivå) <i>Fall (person on the same level)</i>	16	41	69
Fallende gjenstand som skadde ikke håndterte <i>Falling object not handled by the injured person</i>	8	13	65
Tråkking på, støt av eller mot gjenstand som skadde ikke håndterte <i>Stepping on, push from or against object not handled by the injured person</i>	26	26	165
Løfting, bæring som skadde utførte <i>Lifting, carrying executed by the injured person</i>	21	52	54
Andre årsaker <i>Other causes</i>	36	15	21
SKADEFORDELING INJURY DISTRIBUTION			
Hode <i>Head</i>	9	19	36
Øye <i>Eye</i>	67	56	80
Bryst <i>Chest</i>	9	10	26
Rygg <i>Back</i>	14	28	74
Hånd/finger <i>Hand/finger</i>	40	65	175
Arm/skulder <i>Arm/shoulder</i>	7	20	36
Tå/ankel <i>Toe/ankle</i>	27	24	51
Fot <i>Foot</i>	16	46	94
Andre <i>Other</i>	24	17	34
Døde <i>Deaths</i>	2	2	6

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

5. FINANSIELLE FORHOLD

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

Fra gruppene Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers (den del av gruppen som er engasjert i oljevirksomhet) 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 oljevirksomheten 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 én andelshaver, nemlig Norsk Hydro Produksjon A/S. Dette selskapet har en andel i Phillipsgruppen på 6,7 prosent. 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 oljevirksomheten. 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 disse enhetene (gruppene) er dekt gjennom regnskapsstatistikken for selskapene som deltar i gruppene.

Ved sammenlikning av 1977-tallene fra regnskapsstatistikken med tall for 1975 og 1976, må en være oppmerksom på at Statoil A/S i 1977 ble flyttet fra gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers til Engroshandel med råolje og naturgass. At antall foretak allikevel er uendret i den siste gruppen, skyldes at Elf Norge A/S og Aquitaine Norge A/S har gått sammen til ett selskap.

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 Wholesaling 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 Wholesaling of crude petroleum and gas lack information from one of the shareholders - Norsk Hydro Produksjon A/S, which has a 6.7 per cent share in the Phillips 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. Structure of capital, financing etc. for these units will be covered by the information from the participating companies (shareholders).

Comparing the figures for 1977 with statistics of accounts for the years 1975 and 1976, it is necessary to notice that Statoil A/S in 1977 was transferred from the group Operation of other credit and financial institutions to Wholesaling of crude petroleum and gas. At the same time Elf Norge A/S and Aquitaine Norge A/S joined to form one company. The number of enterprises is therefore unchanged.

Tabell 20. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1974 - 1978. Mill.kr *Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1974 - 1978. Million kroner*

	1974	1975	1976	1977	1978
Nettogjeld <i>Net debts</i>	10 013	14 411	20 440 ^F	27 762	29 736
Fordringer <i>Assets</i>					
I alt <i>Total</i>	986	2 148	2 848	2 356	2 671
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rørledninger <i>Crude petroleum and natural gas production, Pipeline transport</i>	70	56	232	95	95
Oljeboring <i>Oil well drilling</i>	255	739	631	490	328
Engroshandel med råolje og naturgass <i>Wholesale sale of crude petroleum and gas</i>	206	609	1 757	1 464	2 010
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers ¹⁾ <i>Operation of other credit and financial institutions¹⁾</i>	455	744	228	307	238
Gjeld <i>Liabilities</i>					
I alt	10 999	16 559	23 288 ^F	30 118	32 407
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rørledninger	3 207	4 901	7 090 ^F	7 322	7 995
Oljeboring	1 416	2 141	3 328	3 841	3 811
Engroshandel med råolje og naturgass	3 861	5 934	10 202	13 317	13 796
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers ¹⁾	2 515	3 583	2 668 ^F	5 638	6 805

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 21. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1976, 1977 og 1978 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr *Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1976, 1977 and 1978 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner*

	Private kredittforetak ¹⁾ <i>Private credit enterprises¹⁾</i>			Forretningsbanker <i>Commercial banks</i>			Private finansieringsselskaper <i>Private financial companies</i>			Livsforsikrings-selskaper <i>Life insurance companies</i>		
	1976	1977	1978	1976	1977	1978	1976	1977	1978	1976	1977	1978
I alt <i>Total</i>	21	30	68	129	72	54	28	39	10	..	4	4
Utvinning av råolje og naturgass <i>Crude petroleum and natural gas production</i>	-	-	-	9	6	3	0	-	-	..	-	-
Oljeboring <i>Oil well drilling</i>	21	30	34	59	37	18	28	31	0	..	-	-
Engroshandel med råolje og naturgass <i>Wholesaling of crude petroleum and gas</i>	-	-	34	1	7	8	0	8	5	..	4	4
Drift av rørledninger <i>Pipeline transport</i>	-	-	-	60	22	25	-	-	5	..	0	-

1) Medr. kredittforeninger o.l.

1) *Loan associations etc. included.*

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

Tabell 22. Hovedtall for andelshavere¹⁾ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1976 og 1977 *Principal figures for shareholders¹⁾ on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1976 and 1977*

	Alle foretak <i>All enterprises</i>	
	1976	1977
	Mill.kr	Million kroner
Salgsinntekter av varer og tjenester <i>Sales</i>	7 926,5	9 508,9
Skatt på formue og inntekt <i>Capital and income tax</i>	2 161,3	2 272,0
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner <i>Net profit before year-end adjustments</i>	3 115,8	3 330,7

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

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).*

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

Tabell 23. Hovedtall for andelshavere¹⁾ på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 1977 *Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1977*

	Alle foretak <i>All enterprises</i>	
	31/12 1977	1/1 1977
	Mill.kr	Million kroner
Bygninger og bygningsmessige anlegg <i>Buildings (excl. dwellings)</i>	8 813,3	3 097,3
Anlegg under utførelse <i>Plant under construction</i>	11 991,5	11 217,0
Langsiktig gjeld <i>Long-term liabilities</i>	16 916,5	11 794,3
Egenkapital <i>Equity</i>	2 055,9	1 486,7

1) Se note 1, tabell 22.

1) See note 1, table 22.

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

Tabell 24. Resultatregnskap for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1977 *Profit and loss account* 1) for the group *Wholesaling of crude petroleum and gas.* 1977

		Alle foretak <i>All enterprises</i>
		1977
		Mill.kr <i>Million kroner</i>
1. Sum driftsinntekter		12 629,8
Salgsinntekter av varer og tjenester		9 508,9
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer		3,7
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer		-
Øvrige driftsinntekter		3 124,6
2. Sum driftskostnader		8 253,6
Forbruk av innkjøpte varer		1 702,0
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.		47,3
Folketrygdavgift og andre personalkostnader		11,9
Frakt og spedisjon vedrørende salget		502,4
Diverse driftskostnader		5 237,3 ²⁾
Tap på fordringer		-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer		-67,9
Ordinære avskrivninger		820,7
3. Driftsresultat (1-2)		4 376,2
4. Sum finansinntekter		274,1
Utdeling på aksjer i datterselskap		3,1
Utdeling på andre aksjer og andeler		13,3
Renteinntekter fra selskap i samme konsern		-
Andre rente- og finansinntekter		257,6
5. Sum finanskostnader		1 030,4
Renter til selskap i samme konsern		299,2
Andre rentekostnader		593,1
Disagio og andre finanskostnader		138,1
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)		-756,4
7. Sum ekstraordinære inntekter		154,6
Offentlige tilskudd		-
Øvrige ekstraordinære inntekter		154,6
8. Sum ekstraordinære kostnader		142,3
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)		12,3
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)		3 632,1
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner		-2 271,8
- Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.) ³⁾ .		2 271,8
12. Årsoverskudd/-underskudd (10+11)		1 360,2
Avsatt til reservefond		125,2
Netto avsatt til fri egenkapital.....		302,7
Utbytte		932,3
TALLET PÅ FORETAK <i>NUMBER OF ENTERPRISES</i>		9

2) I dette beløpet inngår bl.a. operatørkostnader medregnet royalty. 3) Jfr. kapittel 6. I regnskapsstatistikken inngår beregnete skatter for året. 1977-tallet i tabell 28 gjelder skatter som er innbetalt etterskuddsvis for 1976.

1) For English translation of the accounting items, see annex 2. 2) Royalty and other operator expenses are included in this amount. 3) Cfr. chapter 6. The figures in the statistics of accounts refer to calculated taxes for the year. The figure for 1977 in table 28 refers to taxes which are paid for the year 1976.

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

Tabell 25. Balanse for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1977 *Balance sheet*¹⁾ for
 the group *Wholesaling of crude petroleum and gas.* 1977

	Alle foretak <i>All enterprises</i>	
	31/12 1977	1/1 1977
	Mill.kr	Million kroner
EIENDELER		
1. Omløpsmidler	3 624,4	3 008,4
Kontanter, bankinskudd og innestående på postgiro .	369,8	485,6
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-
Veksel- og kundefordringer	842,5	735,4
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	715,4	542,1
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leve- randører	1 388,0	987,6
Lager av råvarer	135,0	152,0
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfab- rikata	-	-
Lager av ferdigvarer	173,7	105,8
2. Anleggsmidler	20 613,8	14 833,5
Aksjer og andeler i datterselskaper	159,7	131,8
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	771,0	647,0
Langsiktige fordringer på konsernselskap	-	-
Øvrige langsiktige fordringer	413,9	507,0
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-
Aktiverte kostnader	168,0	81,1
Transportmidler	3,8	3,7
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	123,0	112,1
Bygninger og bygningsmessige anlegg ²⁾	8 690,3	3 010,0
Anlegg under utførelse	10 233,4	10 250,8
Grunnarealer	-	-
Boliger	32,6	29,4
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	18,0	60,6
3. Totalkapital (1+2)	24 238,2	17 841,9
GJELD OG EGENKAPITAL		
4. Kortsiktig gjeld	9 624,9	7 654,0
Leverandør- og vekselgjeld	1 262,0	1 310,7
Kassekreditt og byggelån	0,2	-
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg. ..	138,1	56,9
Påløpne, ikke utlignede skatter	2 114,5	2 094,0
Kortsiktig gjeld for øvrig	6 110,2	4 192,4
5. Langsiktig gjeld	12 645,8	9 053,8
Langsiktig gjeld til konsernselskap	4 246,9	2 621,5
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	8 398,8	6 432,3
Ansvarlig lånekapital	-	-
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	3,7	3,7
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	-
Lagerreserver	3,7	3,7
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-
7. Egenkapital	1 963,8	1 130,4
Aksjekapital ³⁾	1 967,8	1 562,3
Reservefond	268,3	143,1
Oppskrivningsfond	-	-
Fri egenkapital/udekket tap	-272,3	-575,0
8. Totalkapital (4+5+6+7)	24 238,2	17 841,9

2) Omfatter bl.a. produksjonsutstyr og brønner. 3) Størstedelen av dette beløpet er aksjekapital i Statoil A/S. Beløpet omfatter også bundet egenkapital i foretak som ikke er aksjeselskaper.

1) See note 1, page 42. 2) *Production equipment and wells included.* 3) *The greater part of this amount is Statoil A/S share capital. Locked-up equity in enterprises which are not joint-stock companies are also included.*

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

Tabell 26. Resultatregnskap for gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers¹⁾. 1977
Profit and loss account²⁾ for the group Operation of other credit and financial institutions¹⁾. 1977

	Alle foretak <i>All enterprises</i>
	1977
	Mill. kr <i>Million kroner</i>
1. Sum driftsinntekter	598,2
Salgsinntekter av varer og tjenester	-
- Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer	-
Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer	-
Øvrige driftsinntekter	598,2
2. Sum driftskostnader	883,4
Forbruk av innkjøpte varer	2,2
Lønninger, ferielønn, honorarer mv.	18,0
Folketrygdavgift og andre personalkostnader	13,6
Frakt og spedisjon vedrørende salget	-
Diverse driftskostnader	846,3
Tap på fordringer	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-
Ordinære avskrivninger	3,2
3. Driftsresultat (1-2)	-285,2
4. Sum finansinntekter	8,0
Utdeling på aksjer i datterselskap	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	-
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	3,2
Andre rente- og finansinntekter	4,8
5. Sum finanskostnader	89,3
Renter til selskap i samme konsern	61,2
Andre rentekostnader	6,5
Disagio og andre finanskostnader	21,5
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-81,3
7. Sum ekstraordinære inntekter	70,4
Offentlig tilskudd	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	70,4
8. Sum ekstraordinære kostnader	5,4
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	65,0
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	-301,4
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	4,3
+ Oppskrivninger og overføringer fra fond/salgsgjev.	4,4
- Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger	0,0
- Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskap) ...	0,2
12. Årsoverskudd/-underskudd (10+11)	-297,2
Avsatt til reservefond	0,0
Netto avsatt til fri egenkapital	-297,2
TALLET PÅ FORETAK <i>NUMBER OF ENTERPRISES</i>	38

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

1) Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities. 2) See note 1, page 42.

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

Tabell 27. Balanse for gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers¹⁾. 1977 *Balance sheet*²⁾ for the group *Operation of other credit and financial institutions*¹⁾. 1977

	Alle foretak <i>All enterprises</i>	
	31/12 1977	1/1 1977
	Mill.kr	Million kroner
EIENDELER		
1. Omløpsmidler	367,9	439,9
Kontanter, bankinnskudd og inntående på postgiro	65,5	51,2
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	0,1
Veksel- og kundefordringer	20,6	27,5
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	14,8	20,5
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	171,2	235,1
Lager av råvarer	95,9	105,4
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata	-	-
Lager av ferdigvarer	-	-
2. Anleggsmidler	4 266,0	2 934,6
Aksjer og andeler i datterselskaper	4,8	4,0
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer ...	223,9	256,5
Langsiktige fordringer på konsernselskap	209,6	38,5
Øvrige langsiktige fordringer	102,0	202,8
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-
Aktiverede kostnader	1 835,2	1 369,5
Transportmidler	0,8	0,4
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	7,3	7,8
Bygninger og bygningsmessige anlegg	123,0	87,3
Anlegg under utførelse	1 758,1	966,2
Grunnarealer	1,5	1,5
Boliger	-	-
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-
3. Totalkapital (1+2)	4 633,9	3 374,5
GJELD OG EGENKAPITAL		
4. Kortsiktig gjeld	271,1	277,7
Leverandør- og vekselgjeld	112,2	126,0
Kassekreditt og byggelån	23,5	31,4
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre offentlige avgifter	6,1	4,6
Påløpne, ikke utlignede skatter	0,1	0,1
Kortsiktig gjeld for øvrig	129,2	115,5
5. Langsiktig gjeld	4 270,7	2 740,5
Langsiktig gjeld til konsernselskap	4 021,3	2 606,4
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langsiktig gjeld	249,4	134,1
Ansvarlig lånekapital	-	-
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	-	-
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	-
Lagerreserver	-	-
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-
7. Egenkapital	92,1	356,3
Aksjekapital	825,9	824,9
Reservefond	0,0	0,0
Oppskrivningsfond	-	-
Fri egenkapital/udekket tap ³⁾	-733,8	-468,7
8. Totalkapital (4+5+6+7)	4 633,9	3 374,5

1) Se note 1, side 44. 3) Noen av foretakene i denne gruppen er kommandittselskaper. Kommandittkapitalen inngår under denne posten.

1) See note 1, page 44. 2) See note 1, page 42. 3) Some of the enterprises in this group are partnership companies. The partnership company capital is included in this item.

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

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).

Inntektsskatten består av ordinær inntektsskatt (50,8 prosent) og særskatt (25 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.

Ved beregning av særskatten vil det dessuten i nettoinntekten bli gitt et særskilt fradrag (friinntekten), slik at en del av nettoinntekten skjermes 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, NGL¹) 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, engangsgift 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 28 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 income tax consists of ordinary income tax (50.8 per cent) and a special tax on oil income (25 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 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.

1) Se note 1, side 28.

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, NGL¹⁾) 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 28 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 28. Statens inntekter av oljevirkksomheten. 1974 - 1978. 1 000 kr *Central government income from oil activities. 1974 - 1978. 1 000 kroner*

	1974	1975	1976	1977	1978
I alt <i>Total</i>	120 775	208 478	1 957 606	3 121 770	3 819 293
Ordinær skatt på formue og inntekt <i>Ordinary property, capital and income tax</i>	-	-	1 143 094	1 693 596	1 827 681
Særskatt på oljeinntekter <i>Special tax on oil income</i>	-	-	3 782	725 441	727 059
Produksjonsavgift <i>Royalty</i>			712 109	646 060	1 213 415
Arealavgift mv. <i>Area fee etc.</i>	120 775	208 478	98 621	56 673	51 138

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.

1) *See note 1, page 28.*

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 29. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1974 - 1978. Mill.kr *Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1974 - 1978. Million kroner*

	1974	1975	1976	1977*	1978*
<i>Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production</i>					
Bruttoprodukt <i>Gross product</i>	598	3 561	6 121	7 156	12 560
Kapitalslit <i>Depreciation</i>	1 006	847	1 591	2 515	3 068
Indirekte skatter <i>Indirect taxes</i>	138	229	838	745	1 310
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	48	115	245	375	646
Driftsresultat <i>Operating surplus</i>	-594	2 370	3 447	3 521	7 536
Bruttoinvestering i fast kapital <i>Gross fixed capital formation</i>	3 001	4 068	6 647	11 307	7 981
Fast realkapital, løpende priser <i>Fixed real capital, current prices</i>	4 601	8 306	13 943	24 578	..
Fast realkapital, faste 1975-priser <i>Fixed real capital, fixed 1975 prices</i>	8 306	13 032	20 259	..
<i>Oljeboring Oil well drilling</i>					
Bruttoprodukt	472	663	532	855	1 062
Kapitalslit	116	203	344	470	559
Indirekte skatter	-	-	1	-	-
Lønnskostnader	47	131	128	202	207
Driftsresultat	309	329	59	183	296
Bruttoinvestering i fast kapital	901	933	1 649	1 115	498
Fast realkapital, løpende priser	1 567	2 644	4 348	5 639	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	2 644	3 875	4 314	..
<i>Drift av rørledninger Pipeline transport</i>					
Bruttoprodukt	-	31	304	409	1 099
Kapitalslit	155	304	456	558	641
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	-	-	-
Driftsresultat	-155	-273	-152	-149	458
Bruttoinvestering i fast kapital	1 713	2 646	2 552	1 375	659
Fast realkapital, løpende priser	2 876	5 523	8 060	9 467	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	5 523	7 463	8 168	..

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

Tabell 30. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"¹⁾ prosentandel. 1974 - 1978
 Figures from the National Accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"¹⁾
 1974 - 1978

	1974	1975	1976	1977 [*]	1978 [*]
	Mill.kr Million kroner				
<i>Alle næringer All industries</i>					
Bruttonasjonalprodukt <i>Gross domestic product</i>	129 728	148 701	170 709	190 417	209 579
Kapitalslit <i>Depreciation</i>	18 698	21 089	25 327	29 943	33 303
Indirekte skatter <i>Indirect taxes</i>	22 741	26 455	31 012	35 880	37 099
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> ..	72 401	86 186	99 993	113 101	123 573
Driftsresultat <i>Operating surplus</i>	23 402	24 229	26 001	25 632	32 362
Bruttoinvestering i fast kapital <i>Gross fixed capital formation</i>	39 605	50 791	62 000	70 558	65 162
Fast realkapital, løpende priser <i>Fixed real capital, current prices</i>	481 143	561 831	646 918	735 531	..
Fast realkapital, faste 1975-priser <i>Fixed real capital, fixed 1975 prices</i>	561 831	591 998	620 935	..
	¹⁾ "Oljenæringenes" prosentandel Percentage of the "Oil industries" ¹⁾				
Bruttonasjonalprodukt	0,82	2,86	4,08	4,42	7,02
Kapitalslit	6,83	6,42	9,44	11,83	12,82
Indirekte skatter	0,61	0,87	2,71	2,08	3,53
Lønnskostnader	0,13	0,29	0,37	0,51	0,69
Driftsresultat	-1,88	10,01	12,90	13,87	25,62
Bruttoinvestering i fast kapital	14,18	15,06	17,50	19,55	14,02
Fast realkapital, løpende priser	1,88	2,93	4,07	5,40	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	2,93	4,12	5,27	..

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.

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

MÅLEENHETER

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter 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 volum-mål.

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. I 1976 regnet en med egenvekt på ca. 840 kg/m^3 , mens den for 1977 lå noe lavere - ca. 835 kg/m^3 .

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 meter.

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 - meter cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - meter 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. The specific weight of the crude oil from Ekofisk changes with time.

In 1976 the specific weight was about 840 kg per m^3 , in 1977 about 835 kg per m^3 .

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

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

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
Aktiverede 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 forøvrig

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

Oljevirkksomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977 *The Oil Activities on the Norwegian
Continental Shelf up to 1977* SA nr. 38

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1978
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1978

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

- Rekke XII Boktrykk 1978
- Nr. 289 Økonomisk utsyn over året 1977 *Economic Survey* Sidetall 148 Pris kr 20,00
 ISBN 82-537-0815-7
- 290 Statistisk årbok 1978 *Statistical Yearbook of Norway* Sidetall 495 Pris kr 20,00
 ISBN 82-537-0876-9
- 291 Historisk statistikk 1978 *Historical Statistics* Sidetall 666 Pris kr 30,00
 ISBN 82-537-0758-4
- Rekke A Offsettrykk 1978
- Nr. 955 Jaktstatistikk 1846-1976 *Hunting Statistics* Sidetall 195 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0846-7
- 956 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1976 *Educational Statistics Upper Secondary Schools* Sidetall 107 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0847-5
- 957 Fortegnelse over Norges offisielle statistikk og andre publikasjoner utgitt av Statistisk Sentralbyrå 1828-1976 *Catalogue of Norwegian Official Statistics and other Publications Published by the Central Bureau of Statistics* Sidetall 196 Pris kr 13,00
 ISBN 82-537-0848-3
- 958 Arbeidsmarkedstatistikk 1977 *Labour Market Statistics* Sidetall 135 Pris kr 11,00
 ISBN 82-537-0849-1
- 959 Lønnstelling for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1977 *Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing 3rd Quarter 1977* Sidetall 199 Pris kr 13,00
 ISBN 82-537-0851-3
- 960 Kredittmarkedstatistikk Finansielle sektorbalanser 1972-1977 *Credit Market Statistics Financial Sector Balance Sheets* Sidetall 141 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0852-1
- 961 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1977 *Wage and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools* Sidetall 61
 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0854-8
- 962 Samferdselsstatistikk 1977 *Transport and Communication Statistics* Sidetall 230
 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0856-4
- 963 Statistikk over lavinntektsgrupper 1973 *Statistics on Low Income Groups* Sidetall 73
 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0857-2
- 964 Lønnsstatistikk 1977 *Wage Statistics* Sidetall 87 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0858-0
- 965 Utenrikshandel 1977 I *External Trade I* Sidetall 239 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0860-2
- 966 Folkemengden etter alder og ekteskapeleg status 31. desember 1977 *Population by Age and Marital Status 31 December 1977* Sidetall 163 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0861-0
- 967 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1976-77 *Roundwood Cut for Sale and Industrial Production* Sidetall 53 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0862-9
- 968 Sivilrettsstatistikk 1977 *Civil Judicial Statistics* Sidetall 40 Pris kr 9,00
 ISBN 82-537-0864-5
- 969 Nasjonalregnskap 1967-1977 *National Accounts* Sidetall 220 Pris kr 13,00
 ISBN 82-537-0865-3
- 970 Forretnings- og sparebanker Regnskapstall for de enkelte banker 1977 *Commercial and Savings Banks Statement of Account for the Individual Banks* Sidetall 103 Pris kr 11,00
 ISBN 82-537-0868-8
- 971 Strukturertall for kommunenes økonomi 1976 *Structural Data from the Municipal Accounts* Sidetall 133 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0869-6
- 972 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket av politiet 1977 *Criminal Statistics Crimes Investigated by the Police* Sidetall 93 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0871-8
- 973 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1976-77 *Educational Statistics Adult Education* Sidetall 100 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0872-6
- 974 Jaktstatistikk 1977 *Hunting Statistics* Sidetall 70 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0873-4
- 975 Flyttestatistikk 1977 *Migration Statistics* Sidetall 90 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0877-7
- 976 Utenrikshandel 1977 II *External Trade II* Sidetall 337 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0879-3
- 977 Energistatistikk 1970-1977 *Energy Statistics* Sidetall 100 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0880-7
- 978 Barneomsorg 1976 *Child Welfare Statistics* Sidetall 73 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0881-5
- 979 Sosial hjemmehjelp 1977 *Social Home-Help Services* Sidetall 28 Pris kr 9,00
 ISBN 82-537-0883-1
- 980 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1978 *Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport March 1978* Sidetall 30 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0885-8
- 981 Jordbruksstatistikk 1977 *Agricultural Statistics* Sidetall 112 Pris kr 13,00
 ISBN 82-537-0886-6
- 982 Folkemengdens bevegelse 1977 *Vital Statistics and Migration Statistics* Sidetall 74
 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0888-2
- 983 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. mars 1978 *Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade* Sidetall 23 Pris kr 7,00 ISBN 82-537-0889-0
- 984 Skattestatistikk inntektsåret 1976 *Tax Statistics Income Year 1976* Sidetall 138
 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0890-4
- 985 Alkohol og andre rusmidler 1977 *Alcohol and Drugs* Sidetall 53 Pris kr 9,00
 ISBN 82-537-0891-2
- 986 Historiske tabeller over folkemengde, giftermål og dødsfall 1911-1976 *Historical Tables on Population, Marriages and Deaths* Sidetall 135 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0893-9

- Rekke A Offsettrykk 1978 (forts.)
- Nr. 987 Kulturstatistikk 1977 *Cultural Statistics* Sidetall 84 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0894-7
- 988 Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1976 og 1977 *Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities* Sidetall 85 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0895-5
- 989 Skogstatistikk 1977 *Forestry Statistics* Sidetall 115 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0899-8
- 990 Lakse- og sjøaurefiske 1977 *Salmon and Sea Trout Fisheries* Sidetall 71 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0900-5
- 991 Byggearealstatistikk 1977 *Building Statistics* Sidetall 87 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0901-3
- 992 Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1977 *Credit Market Statistics Private and Public Banks* Sidetall 231 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0902-1
- 993 Reiselivsstatistikk 1977 *Statistics on Travel* Sidetall 127 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0904-8
- 994 Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1977 *Educational Statistics Universities and Colleges* Sidetall 144 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0905-6 ISSN 0300-5631
- 995 Bygge- og anleggsstatistikk 1977 *Construction Statistics* Sidetall 64 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0907-2
- 996 Sykehusstatistikk 1977 *Hospital Statistics* Sidetall 52 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0909-9
- 997 Kredittmarkedstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1977 *Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial Companies* Sidetall 65 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0911-0
- 998 Veterinærstatistikk 1977 *Veterinary Statistics* Sidetall 81 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0912-9 ISSN 0303-6561
- 999 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1977 *Educational Statistics Upper Secondary Schools* Sidetall 107 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0913-7

Rekke B

- Nr. 1 Utdanningsstatistikk Grunnskoler 1. oktober 1977 *Educational Statistics Basic Schools* Sidetall 69 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0914-5
- 2 Legestatistikk 1978 *Statistics on Physicians* Sidetall 85 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0916-1 ISSN 0377-8886
- 3 Kriminalstatistikk Reaksjoner 1977 *Criminal Statistics Sanctions* Sidetall 46 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0918-8
- 4 Dødsårsaker 1977 Hovedtabeller *Causes of Death Main Tables* Sidetall 94 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0921-8 ISSN 0550-032X

Rekke XII

Bokktrykk 1979

- Nr. 292 Økonomisk utsyn over året 1978 *Economic Survey* Sidetall 156 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-0922-6
- 293 Yrkeskadetrygden 1966 - 1967 og 1968 - 1970 *Occupational Injuries Insurance* Sidetall 277 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0928-5

Rekke B

Offsettrykk 1979

- Nr. 5 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1978 *Wage Statistics for Employees in Insurance Activity* Sidetall 29 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0925-0
- 6 Kriminalstatistikk Fanger 1977 *Criminal Statistics Prisoners* Sidetall 48 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0923-4
- 7 Rutebilstatistikk 1976 *Scheduled Road Transport* Sidetall 60 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0924-2
- 8 Psykiatriske sykehus 1977 *Mental Hospitals* Sidetall 75 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0926-9
- 9 Forbruksundersøkelse 1974 - 1976 *Survey of Consumer Expenditure* Sidetall 228 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0927-7
- 10 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1978 *Wage Statistics for Bank Employees 1 September 1978* Sidetall 37 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0929-3
- 11 Elektrisitetsstatistikk 1977 *Electricity Statistics* Sidetall 96 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0930-7
- 12 Indirekte personalkostnader i varehandel, bankvirksomhet og forsikringsvirksomhet 1977 *Indirect Labour Costs in Wholesale and Retail Trade, Banking and Insurance Activity* Sidetall 27 Pris kr 7,00 ISBN 82-537-0932-3
- 13 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringsselskaper mv. 1977 *Credit Market Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc.* Sidetall 68 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0933-1
- 14 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk september 1978 *Wage Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture September 1978* Sidetall 34 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0937-4
- 15 Industristatistikk 1977 *Industrial Statistics* Sidetall 198 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0938-2 ISSN 0078-1886
- 16 Folketallet i kommunene 1978 - 1979 *Population in Municipalities* Sidetall 37 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0939-0
- 17 De offentlige sektorers finanser 1973 - 1976 *Public Sector Finances* Sidetall 93 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0941-2
- 18 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1978 *Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing 3rd Quarter 1978* Sidetall 30 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0942-0
- 19 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart november 1978 *Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade* Sidetall 31 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0943-9
- 20 Sjøulykkesstatistikk 1978 *Marine Casualties* Sidetall 58 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0944-7
- 21 Helsestatistikk 1977 *Health Statistics* Sidetall 127 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0945-5

- Rekke B Offsettrykk 1979 (forts.)
- Nr. 22 Folkemengden etter alder og ekteskadelig status 31. desember 1978 *Population by Age and Marital Status* Sidetall 159 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0957-9 ISSN 0554-7170
- 23 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1978 *Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants* Sidetall 38 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0949-8
- 24 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1977 *Educational Statistics Survey* Sidetall 106 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0950-1
- 25 Energistatistikk 1978 *Energy Statistics* Sidetall 83 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0953-6
- 26 Arbeidsmarkedstatistikk 1978 *Labour Market Statistics* Sidetall 171 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0958-7 ISSN 0078-1878
- 27 Varehandelsstatistikk 1977 *Wholesale and Retail Trade Statistics* Sidetall 137 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0960-9 ISSN 0078-1959
- 28 Bygge- og anleggsvirksomhet mv. 1970 - 1977 *Construction etc.* Sidetall 88 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0962-5
- 29 Struktur tall for kommunenes økonomi 1977 *Structural Data from the Municipal Accounts* Sidetall 124 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0967-6
- 30 Varenomenklatur Tillegg til industristatistikk 1978 *Commodity Nomenclature Supplement to Industrial Statistics 1978* Sidetall 161 ISBN 82-537-0959-5
- 31 Utdanningsstatistikk Grunnskoler 1. oktober 1978 *Educational Statistics Basic Schools* Sidetall 70 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0973-0 ISSN 0332-804X
- 32 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1978 *Wage and Employment Statistics for Central Government Employees* Sidetall 96 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0974-9
- 33 Utenrikshandel 1978 Hefte I *External Trade Volume I* Sidetall 338 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0975-7 ISSN 0078-1940
- 34 Lønnsstatistikk 1978 *Wage Statistics* Sidetall 86 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0980-3 ISSN 0078-1916
- 35 Flyttestatistikk 1978 *Migration Statistics* Sidetall 90 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0983-8 ISSN 0550-8592
- 37 Kredittmarkedstatistikk Finansielle sektorbalanser 1973 - 1978 *Credit Market Statistics Financial Sector Balance Sheets* Sidetall 142 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0987-0
- 38 Oljevirksomheten 1978 *The Oil Activities* Sidetall 62 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0988-9
- 39 Skogavirkning til salg og industriell produksjon 1977-78 *Roundwood Cut for Sale and Industrial Production* Sidetall 53 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0989-7
- 44 Jaktstatistikk 1978 *Hunting Statistics* Sidetall 59 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-1006-2

I serien Statistiske analyser (SA):

- Nr. 36 Folkemengdens bevegelse Oversikt 1971-1975 *Vital Statistics and Migration Statistics Survey* Sidetall 129 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0835-1
- 37 Miljøstatistikk 1978 Naturressurser og forurensning *Environmental Statistics Natural Resources and Pollution* Sidetall 296 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0855-6
- 38 Oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977 *The Oil Activities on the Norwegian Continental Shelf up to 1977* Sidetall 69 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0882-3
- 39 Bygging av frittliggende eneboliger Kostnader, materialbruk, utrustningsstandard mv. *Construction of Detached Houses Costs, Use of Materials, Equipment Standard etc.* Sidetall 86 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0964-1
- 40 Spredningen av ferieturer *Staggering of Holidays* Sidetall 161 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0966-8

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS):

- Nr. 31 Det norske skattesystemet II Indirekte skatter og offentlige trygdeordninger 1976 *The Norwegian System of Taxation II Indirect Taxes and Social Security Schemes* Sidetall 124 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0713-4
- 32 Inntekt og forbruk for funksjonshemma *Income and Consumer Expenditure of Disabled Persons* Sidetall 166 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0732-0
- 33 Prinsipper og metoder for Statistisk Sentralbyrås utvalgsundersøkelser *Sampling Methods Applied by the Central Bureau of Statistics of Norway* Sidetall 105 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0771-1
- 35 Flyttemotivundersøkelsen 1972 *Survey of Migration Motives* Sidetall 233 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-0783-5
- 36 Konjunkturølger fra utlandet i norsk økonomi *International Cycles in Norwegian Economy* Sidetall 141 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0910-2
- 37 Norske lytter- og seervaner *Radio Listening and Television Viewing in Norway* Sidetall 216 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0931-5
- 38 Analyse av investeringsatferd Problemer, metoder og resultater *Analysing Investment Behaviour Problems, Methods and Results* Sidetall 91 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0952-8

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART):

- Nr. 107 Den samiske befolkning i Nord-Norge Sami ál'bmüt Davvi-Norgas *The Lappish Population in Northern Norway* Sidetall 139 Pris kr 13,00 ISBN 82-537-0842-4
- 108 Comparing Consumer Expenditure Functions Estimated from Household Budget Data from the Years 1967 and 1973 *Sammenlikning av konsumutgiftsfunksjoner estimert på grunnlag av husholdningsdata fra årene 1967 og 1973* Sidetall 35 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0859-9
- 109 Direkte skatter og stønader Historisk oversikt over satser m.v. årene fram til 1978 *Direct Taxes and Government Transfers Rates etc.* Sidetall 41 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0863-7
- 110 Etterspørselen etter energi i tjenesteytende næringer *The Demand for Energy by Trade and Service Industries* Sidetall 50 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0866-1

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

- Nr. 111 Etterspørsel etter energi En litteraturstudie *The Demand for Energy A Survey* Sidetall 76
Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0892-0
- 112 Aktuelle skattetall 1978 *Current Tax Data* Sidetall 55 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0896-3
- 113 Skiftarbeid *Shift Work* Sidetall 72 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0915-3
- 114 Implicit Social Preferences in the Norwegian System of Indirect Taxation *Implisitte vel-
ferdsvurderinger i det norske systemet av indirekte skatter* Sidetall 36 Pris kr 9,00
ISBN 82-537-0935-8
- 115 Bosetningsutviklingen i Norge 1960 - 1970 *Population and Settlement Change in Norway
1960 - 1970* Sidetall 95 Pris kr 11,00 ISBN 82-537-0946-3
- 116 Cohabitation without Marriage in Norway *Samliv uten vigsel i Norge* Sidetall 30
Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0955-2
- 117 Econometric Methods in Short-term Planning: The Norwegian Lesson *Økonometriske metoder i
korttidsplanleggingen: Erfaringer fra Norge* Sidetall 84 Pris kr 9,00 ISBN 82-537-0963-3
- 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

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

- Nr. 4 Innføring i maskinregning. Hefte 1. Addisjonsmaskiner
" 5 Innføring i maskinregning. Hefte 2. Kalkulasjonsmaskiner
" 9 Standard for næringsgruppering ISBN 82-537-0906-4
" 13 Standard for handelsområder ISBN 82-537-0715-0
" 19 Varenomenklatur for industristatistikken ISBN 82-537-0908-0
" 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
" 26 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen ISBN 82-537-0809-2
" 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
" 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering ISBN 82-537-0099-7
" 32 Konsumprisindeksen ISBN 82-537-0775-4
" 35 Standard for kommuneklassifisering 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 82-537-0673-1
" 39 Den statistiske behandlingen av oljevirkosomheten ISBN 82-537-0702-9
" 41 Norsk i Byrået ISBN 82-537-0887-4
" 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks Produsentprisindeks ISBN 82-537-0897-1

Pris kr 11,00

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