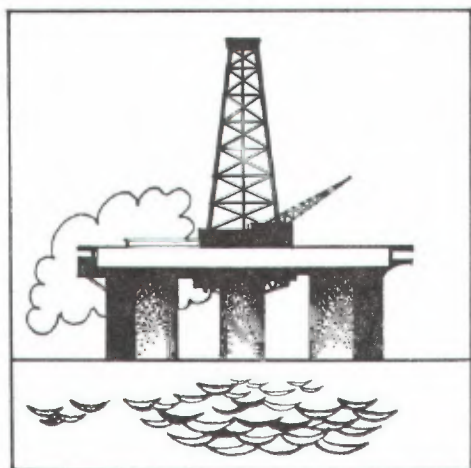


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



# OLJEVIRKSOMHET 1982

OIL ACTIVITY 1982

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 409



**OLJEVIRKSOMHET  
1982**

**OIL ACTIVITY  
1982**

**STATISTISK SENTRALBYRA  
OSLO — KONGSVINGER 1983**

**ISBN 82-537-1956-6  
ISSN 0333-2101**

**EMNEGRUPPE**

**Oljeutvinning**

**STIKKORD**

**Naturgass**

**Råolje**

## FORORD

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

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Sissel Myklebust.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 14. juli 1983

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg

## PREFACE

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

The publication has been compiled by Ms. Sissel Myklebust.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 14 July 1983

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg

## INNHOOLD

	Side
Figurregister .....	7
Tabellregister .....	8
Innledning .....	13
<b>TekstdeI</b>	
1. Undersøkelser, leting og funn .....	23
2. Investeringer .....	32
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass .....	36
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker .....	48
5. Finansielle forhold .....	56
6. Skatter og avgifter .....	63
7. Nasjonalregnskapstall .....	65
<b>Vedlegg</b>	
1. Måleenheter .....	69
2. Regnskapsposter på engelsk .....	71
<b>Utkomne publikasjoner</b>	
Tidligere utkommet på emneområdet .....	73
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1982 .....	74
Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	79

### Standardtegn i tabeller

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte enheten
- 0,0 Mindre enn 0,05 av den brukte enheten
- \* Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave

## CONTENTS

	Page
Index of figures .....	10
Index of tables .....	11
Introduction .....	17
Text	
1. Surveys, exploration and finds .....	23
2. Fixed capital formations .....	33
3. Production and sales of crude oil and natural gas .....	36
4. Employment, wages and salaries, work accidents .....	49
5. Financial conditions .....	56
6. Taxes and fees .....	63
7. Figures from the national accounts .....	65
Annexes	
1. Units of measurement .....	69
2. The accounting items in English .....	71
Publications	
Previously issued on the subject .....	73
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1982 .....	74
Standards for Norwegian Statistics (SNS) .....	79

### Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Data not yet available
- 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. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
1. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. ....	24
2. INVESTERINGER	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1975 - 1982 .....	35
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1983 .....	39
4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1983 .....	42
5. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1982 .....	47



## TABELLREGISTER

INNLEDNING	Side
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1979 - 1981 ....	21
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1978 - 1982 .....	22
 1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1982 .....	25
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1982 .....	26
5. Rigg måneder på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1982 ...	27
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Off-shoreforening. 1979 - 1982. Riggmåned .....	28
7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1982 .....	30
8. Anslag pr. 31. desember 1982 over sannsynlige utvinnbare petroleumreserver i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen .....	31
 2. INVESTERINGER	
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1982. Mill. kr .....	34
 3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1978 - 1983. 1 000 tonn .....	38
11. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1983. 1 000 tonn og mill. Sm <sup>3</sup> ....	38
12. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1979 - 1983. Mill. Sm <sup>3</sup> ....	40
13. Gass brent på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1982. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	40
14. Verdensproduksjon av råolje 1973 - 1982. Prosent .....	43
15. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1977 - 1982. 1 000 tonn .....	44
16. Leveranser av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1979 - 1982. 1 000 tonn ....	45
17. Normpriser for råolje. 1976 - 1982. Kr pr. tonn .....	46
18. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1982. 1 000 kr .....	47
 4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER	
19. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1981 ....	50
20. Ansatte pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland .....	51
21. Ansatte nordmenn pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke.....	52
22. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1981. 1 000 kr .....	52
23. Gjennomsnittlig månedsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November 1979, 1980, desember 1981 og november 1982 .....	53
24. Meldte skader fra oljevirkosmheten for årene 1981 - 1982. Faste installasjoner .....	54

5. FINANSIELLE FORHOLD	Side
25. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1978 - 1982. Mill.kr .....	57
26. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 til . utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr .....	58
27. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1978, 1979, 1980 og 1981 .....	60
28. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 31. desember 1978, 1979, 1980 og 1981 .....	60
29. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981 .....	61
30. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981 .....	62
6. SKATTER OG AVGIFTER	
31. Statens inntekter av oljevirksomheten. 1978 - 1982. 1 000 kr .....	64
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
32. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1978 - 1982. Mill.kr .....	67
33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes" prosentandel. 1978 - 1982 ..	68

<sup>1</sup> Gjelder bare de foretak i næringsgruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

## INDEX OF FIGURES

	Page
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
1. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N. ....	24
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
2. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1975 - 1982 .....	35
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
3. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1983 .....	39
4. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1983 .....	42
5. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1982 .....	47

## INDEX OF TABLES

INTRODUCTION	Page
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1978 - 1981 .....	21
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1978 - 1982 .....	22
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Areas with production licences per 31 December 1982 .....	25
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1982 .....	26
5. Rig months on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs. 1966 - 1982 .....	27
6. Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country. 1979 - 1982. Rig month .....	28
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1982 .....	30
8. Estimated probable recoverable petroleum reserves per 31 December 1982 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea .....	31
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
9. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1982. Million kroner .....	34
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
10. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1978 - 1983. 1 000 tons	38
11. Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1983. 1 000 tons and million Sm <sup>3</sup> .....	38
12. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1979 - 1983. Million Sm <sup>3</sup> .....	40
13. Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1979 - 1983. Million Sm <sup>3</sup> .....	40
14. The world crude oil production 1973 - 1982. Per cent .....	43
15. Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1977 - 1982. 1 000 metric tons .....	44
16. Deliveries of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1979 - 1982. 1 000 tons ..	45
17. Crude oil norm prices. 1976 - 1982. Kroner per ton .....	46
18. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1982. 1 000 kroner .....	47
4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
19. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1981 .....	50
20. Persons engaged per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country .....	51
21. Norwegians engaged per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence .....	52
22. Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1981. 1 000 kroner .....	52
23. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November 1979, 1980, December 1981 and November 1982 .....	53
24. Injuries reported from the oil activities for the years 1981 - 1982. Stationary installations .....	54

	Page
5. FINANCIAL CONDITIONS	
25. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1978 - 1982. Million kroner .....	57
26. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner .....	58
27. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1978, 1979, 1980 and 1981 .....	60
28. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 .....	60
29. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1981 .....	61
30. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1981 .....	62
6. TAXES AND FEES	
31. Central government income from oil activities. 1977 - 1982. 1 000 kroner .....	64
7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
32. Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1978 - 1982. Million kroner ....	67
33. Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries". 1978 - 1982 .....	68

<sup>1</sup> Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities.

## INNLEDNING

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

1. Utenlandske selskaper med undersøkelsestillatelse (se kapittel 1) kommer ikke med i norsk statistikk.
2. Utenlandske selskaper som borer på kontraktbasis i norsk del av Nordsjøen, kommer ikke med i norsk statistikk. (Utenlandske skip som seiler i fart på norskekysten, behandles på tilsvarende måte.)
3. Et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkelgrense. (Norske skip som seiler i utenriksfart, får samme behandling i statistikken.)
4. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land regnes i sin helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk kontinentalsokkelgrense. Dette gjelder så lenge et norskregistrert selskap er eier av rørledningen.
5. Spesielle problemer oppstår ved behandling av grensefelt mellom to eller flere lands kontinentalsokkel. Mellom norsk og britisk kontinentalsokkel er det i alt tre grensefelt i produksjon, Friggfeltet, Statfjordfeltet og Murchisonfeltet. De to førstnevnte opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchisonfeltet opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres produksjon og investeringer for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje-/gassreservene. Vareforbruk mv. for Friggfeltet og Statfjordfeltet tas i sin helhet med i norsk statistikk. For at bearbeidingsverdien i norsk statistikk skal bli riktig, inntektsføres den delen av vareforbruk mv. som belastes britiske andelshavere og regnes dermed som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchisonfeltet tas bare med den del av vareforbruk mv. som belastes andelshavere på norsk side, fordi feltet opereres fra britisk side.

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

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering<sup>1</sup> - 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 anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

## SN-nr. 61215   ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS

Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

<sup>1</sup> 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. 714 RØRTRANSPORT

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

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

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

Ved utarbeiding av statistikk er det nødvendig å knytte de enkelte kjennemerker til presist definerte statistiske enheter. I økonomisk statistikk brukes ofte enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet. Et foretak kan bestå av flere bedrifter som kan være plassert i forskjellige næringsgrupper. Foretaket klassifiseres etter sin hovedaktivitet. Omfanget av næringen (f.eks. SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass) i en statistikk hvor foretaket er enhet blir dermed forskjellig fra omfanget i en statistikk der bedriften er enhet.

Statistikk over finansielle forhold (kap. 5) bygger på foretak som enhet. Et foretak er en institusjonell enhet som omfatter all virksomhet som drives av samme eier. Foretak samsvarer vanligvis med begrepet firma og er en juridisk og regnskapsmessig enhet.

Rettighetshavere brukes her som betegnelse på et foretak som har eierrettigheter i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel.

Statistikk over sysselsetting, produksjon, driftskostnader, investeringer mv. bygger på enhetene bedrift og hjelpeavdeling.

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i Byrået. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Gruppen velger en operatør - en av rettighetshaverne - til å ta hånd om dens virksomhet. Rettighetshaveren som er operatør, er oppgavegiver for gruppens industrielle virksomhet.

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er hovedkontor, salgskontor, forsyningsbaser. Det er opprettet minst en hjelpeavdeling i hver kommune hvor foretaket har kontor.

Prinsippene for klassifisering av foretakene som er rettighetshavere med tilhørende bedrifter og hjelpeavdelinger er endret fra og med 1981-statistikken.

Nedenfor er disse prinsippene forklart med utgangspunkt i følgende eksempler:

Rettighetshaver I har hånd om følgende virksomhet:

- foretaket er operatør for to grupper som er tildelt utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. Vanligvis opprettes det en ny bedrift for hver utvinningstillatelse som blir tildelt. Foretaket er dermed oppgavegiver for to bedrifter som er klassifisert i SN-nr. 22.
- foretaket har en produksjonsbedrift i Norge som produserer plastvarer. Foretaket gir særskilte oppgaver for denne bedriften som næringsklassifiseres i SN-nr. 356 "Produksjon av plastvarer".
- foretaket har to hjelpeavdelinger. En hjelpeavdeling i Stavanger yter hovedsakelig administrative og tekniske tjenester til foretakets operatørvirksomhet og foretakets egne interesser i andre utvinningstillatelser. Denne avdelingen næringsklassifiseres i SN-nr. 22. Den andre hjelpeavdelingen, i Oslo, yter administrative og tekniske tjenester til foretakets plastvareproduksjon, og blir gruppert i SN-nr. 356 "Produksjon av plastvarer".

Rettighetshaver II har hånd om følgende virksomhet:

- foretaket er operatør for to grupper som er tildelt utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. Som for rettighetshaver I blir foretaket oppgavegiver for to bedrifter i SN-nr. 22.
- foretaket har en hjelpeavdeling som yter administrative og tekniske tjenester til operatørvirksomheten og egne interesser i andre utvinningstillatelser. Hjelpeavdelingen er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

Rettighetshaver III er ikke operatør for noen grupper og driver heller ingen annen næringsvirksomhet.

Foretaket har en hjelpeavdeling som tar hånd om foretakets interesser som rettighetshaver.

Vanligvis klassifiseres denne hjelpeavdelingen i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass", men vi har noen unntak fra denne regelen (se nedenfor).

Statistikk over sysselsetting, produksjon, driftskostnader, investeringer mv. bygger som tidligere nevnt på bedrift og hjelpeavdeling som enhet. Dette gjelder alle tabeller i kapittel 1-4 hvor Byråets statistikk er kilden. I kapittel 5 om finansielle forhold derimot er foretaket den statistiske enheten. Det betyr at tabellene omfatter foretakenes samlede virksomhet, uansett næring. Et foretak næringsklassifiseres etter den virksomheten som bidrar mest til foretakets samlede verdiskaping. Det betyr at rettighetshaver I, i eksemplet ovenfor, næringsklassifiseres i SN-nr. 22 når bruttofortjenesten fra egne produksjonsandeler i olje- og gassfelt overstiger bearbeidingsverdien av plastvareproduksjonen. I alt 3 rettighetshavere har produksjonsinntekter fra annen virksomhet enn olje- og gassutvinning. Fra og med 1981 er disse foretakene klassifisert i SN-nr. 22. Rettighetshaver II driver i hovedsak virksomhet rettet mot utvinning av råolje og naturgass og har ikke inntekter av annen næringsvirksomhet. Foretaket klassifiseres derfor i SN-nr. 22. I alt var det i 1981 11 foretak som var operatør for minst en utvinningstillatelse og som samtidig ikke drev annen næringsvirksomhet.

Resten av rettighetshaverne, i alt 43 foretak, driver en virksomhet i Norge i samsvar med beskrivelsen for rettighetshaver 4 ovenfor. Disse foretakene bidrar til finansieringen av oljevirksomheten som utføres i regi av en operatør. Foretakenes hovedaktivitet i Norge er å ivareta sine eierinteresser i grupper hvor de er medeiere. Foretakene er derfor klassifisert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Det er imidlertid gjort unntak for 4 foretak, som ikke er operatør for noen utvinningstillatelser. Dette er foretak som utfører en betydelig virksomhet utover det å ivareta egne eierinteresser i tildelte utvinningstillatelser. Denne virksomheten er mer på linje med vanlig operatørvirksomhet og regnes som en naturlig del av aktiviteter som hører inn under SN-nr. 22. De 4 foretakene er derfor klassifisert i denne næringen.

#### Omlegging av statistikken i 1981

Tidligere ble alle rettighetshavere gruppert i SN-nr. 61215 "Engroshandel med råolje og naturgass" når de hadde eierinteresser i minst en gruppe som drev produksjon. Rettighetshavere som bare hadde eierinteresser i grupper som deltok i lete- eller uthyggingfasen, ble gruppert i SN-nr. 81020 "Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers". I statistikk over finansielle forhold ble alle rettighetshavere tidligere gruppert i SN-nr. 61215 eller SN-nr. 81020.

Omleggingen av statistikken i 1981 innebærer at alle rettighetshavere som er operatører eller driver virksomhet på linje med operatørene, (se side 14), ble flyttet fra SN-nr. 61215 eller SN-nr. 81020 til SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". De andre rettighetshavere er flyttet til ny SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". For å få sammenlignbare tall for alle rettighetshavere må vi for 1980 slå sammen SN-nr. 61215 og SN-nr. 81020 og for 1981 SN-nr. 22000 og SN-nr. 81021.

#### Hjelpeavdelinger

Hjelpeavdelinger som er næringsklassifisert i SN-nr. 22 har fått et utvidet omfang fra og med 1981-statistikken. Tidligere var bare aktiviteter direkte tilknyttet bestemte utvinningstillatelser, utført av operatøren, med i denne næringen. Nå regnes samlet sysselsetting, lønnskostnader og andre driftskostnader som en rettighetshaver har på et kontor eller en base i land med til hjelpeavdelingene i SN-nr. 22, forutsatt at det ytes tjenester rettet mot utvinning av råolje og naturgass. Endringen har ført til at SN-nr. 22 har fått en kunstig vekst fra 1980 til 1981 på 1 400 sysselsatte og 500 millioner kroner i lønnskostnader. Dessuten er andre driftskostnader i hjelpeavdelingene rundt 450 millioner kroner høyere enn de ville vært etter den gamle føringsmåten.

Tidligere hadde hjelpeavdelingene ingen produksjonsinntekter slik at driftsresultatet ble negativt lik summen av lønnskostnader og andre driftskostnader. I regionale tabelloppstillinger i industristatistikken ble dermed bearbeidingsverdi og driftsresultat urimelig lavt i kommuner med et stort innslag av hjelpeavdelinger. Fra og med 1981-statistikken gis hjelpeavdelingene en bruttoproduksjonsverdi lik avdelingenes lønnskostnader og andre driftskostnader. For SN-nr. 22s vedkommende



betyr det at lønnskostnader og andre driftskostnader på hjelpeavdelinger i land regnes som bruttoproduksjonsverdi i de berørte fylker. Denne tjenesteproduksjonen leveres til bedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider. Samlet har dette gitt en kunstig vekst i bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats i SN-nr. 22 på rundt 1 800 millioner kroner. Bearbeidingsverdien er ikke påvirket av denne endringen. Siden andre driftskostnader i hjelpeavdelingene regnes som en del av vareinnsatsen i SN-nr. 22, blir bearbeidingsverdien i næringen 450 millioner kroner lavere etter den nye føringsmåten (se tabell 1).

For å kunne beholde en sammenlignbar tidsserie har en valgt foreløpig ikke å ta inn disse nivåendringene i vareinnsats og lønnskostnader i nasjonalregnskapet (tabell 32).

Både for hjelpeavdelinger i SN-nr. 22 og andre næringer har en dessuten fra 1981-statistikken foretatt visse endringer i føringsmåten av produksjonsinntekter og -kostnader.

## INTRODUCTION

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

1. Foreign companies with license for prospecting (see Chapter 1) are not included in Norwegian statistics.
2. Foreign companies drilling on terms of contract in the Norwegian sector of the North Sea will not be included in Norwegian statistics. (Foreign ships in transit along the Norwegian coast are treated in the same way.)
3. A Norwegian company with a Norwegian registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether its activities take place inside or outside the Norwegian continental shelf border. (Norwegian ships in international or foreign waters are given the same statistical treatment.)
4. A pipeline from the Norwegian continental shelf to a foreign country is to be included in its entirety in Norwegian statistics, even if most of the pipeline is outside the Norwegian continental shelf territory. This is valid only when a Norwegian registered establishment owns a pipeline.
5. Particular problems arise in the treatment of continental shelf border zones between two or more countries. Between the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three border areas in production: the Frigg field, the Statfjord field and the Murchison field. The Frigg and the Statfjord fields are operated by companies registered in Norway, while the Murchison field is operated from Great Britain. In the official statistics of Norway, production from and investments in these fields are carried out in accordance with Norway's share of the oil/gas reserves. Consumption of goods, etc., on the Frigg and the Statfjord fields is included in their entirety in Norwegian statistics. In order to insure correct value added figures in the Norwegian statistics, the share of goods consumption, etc., which is debited to British shareholders, is entered as export of services from Norway to Great Britain.

For the Murchison field, only the share of goods consumption etc. debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain.

The Bureau does not have any industry group entitled "oil industry" or the like. The Bureau follows the same procedure as for other economic activities - using a system based on the Standard Industrial Classification (SIC) which provides a general classification system, according to activity - for different types of statistical units. A number of activities carried out in connection with oil in the North Sea is new types of industries, some of which have previously not been carried out in Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

In this connection the following activities - classified according to the Standard Industrial Classification<sup>1</sup> - are of interest in this publication:

## SIC No. 22 CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

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

<sup>1</sup> 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 terms "branch" and "group" are used as ordinary group designations quite apart from the level of classification. The Standard Industrial Classification is further described in Manuals No. 9 from the Central Bureau of Statistics.

## SIC No. 5023 OIL WELL DRILLING

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

## SIC No. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND GAS

Since the 1981 (inclusive) statistics, this group includes only the sale of royalty oil.

## SIC No. 714 PIPELINE TRANSPORT

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

## SIC No. 81021 OPERATING OF FINANCING INSTITUTION CONNECTED WITH CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian continental shelf, but neither operating nor serving the same functions as an operator would.

When compiling statistics, it is necessary to relate the various characteristics to precisely defined statistical units. In economic statistics the terms enterprise and establishment are often used as both reporting and classification units. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity. The extent of activity (for example SIC No. 22: Production of crude petroleum and natural gas) in statistics where the enterprise is the unit is therefore different from the extent of activity in statistics where the establishment is the unit.

Statistics concerning financial affairs (Chap. 5) are based on the enterprise as a unit. An enterprise is an institutional unit covering all activity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and accounting unit.

The term "licensee" is used in this context as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf.

Statistics on employment, production, operational expenditure, investments, etc., are based on the units establishment and ancillary unit. An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be placed under a definite industry group. The oil industry, however, is organized into units calling for special treatment by the Bureau. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. The group chooses an operator - one of the licensees - to handle the activities of the group. The operator licensee assigns the group's industrial activities. An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise, or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices, sales offices, supply bases, etc. At least one ancillary unit is included in the statistics of every municipality where the enterprise has an office. The principles for classification of the enterprises that are licensees - including their member companies and ancillary units - have been changed from the 1981 (inclusive) statistics. These principles are described with reference to the following examples:

Licensee I handles the following activities:

- the enterprise is the operator for two groups that possess production licenses on the Norwegian continental shelf. Usually a new establishment is formed for each production license. The enterprise then report on behalf of the two groups, which are classified under SIC No. 22.
- the enterprise has a production establishment in Norway that produces plastics. The enterprise provides special assignments for this establishment which belongs to the industry group classified under SIC No. 356 Production of plastic products.

- the enterprise has two ancillary units. One ancillary unit in Stavanger provides primarily administrative and technical services to the enterprise's own operational activities and to the interests of the enterprise in other production licenses. This unit is classified under SIC No. 22. The other ancillary unit, in Oslo, provides administrative and technical services to the enterprise's production of plastic products, and is grouped under SIC No. 356 Production of plastic products.

Licensee II handles the following activities:

- the enterprise is the operator for two groups that possess production licenses on the Norwegian continental shelf. In the same way as Licensee I, the enterprise is the employer of two establishments classified under SIC No. 22.
- the enterprise has an ancillary unit which provides administrative and technical services to the enterprise's own operational activities and to the interests of the enterprise in other production licenses. The ancillary unit is classified under SIC No. 22.

Licensee III is not the operator for any groups and is not engaged in any other type of business activity. The enterprise has ancillary unit that handles its interests as a licensee. This ancillary unit is usually classified under SIC No. 81021 Operating of financing institution in connection with crude petroleum and natural gas production. We do have some exceptions to this rule (see below). Statistics on employment, production, operational expenditure, investments, etc., are based on the establishment and the ancillary unit as units. This applies to all the tables in Chapters 1-4 where the statistics from the Bureau are given as the source. In Chapter 5 about financial conditions, on the other hand, the enterprise is the statistical unit. This means that the tables include the enterprise's COLLECTIVE activity regardless of branch. An enterprise is classified according to the activity that contributes the most to the joint profitability of the enterprise.

This means that licensee I in the above example, is classified under the industry group SIC No. 22 when the gross profits from their own production shares in oil and gas fields exceed the value added figures for the plastic article production. Altogether 3 licensees have production incomes from other sources than oil and gas production. Since 1981 these enterprises are classified under SIC No. 22.

Licensee II operates activities mainly aimed at production of crude petroleum and natural gas and has no income from other activities. The enterprise is therefore classified under SIC No. 22. Altogether in 1981 there were 11 enterprises that were operators for at least one production license that did not at the same time engage in other industrial activities.

The remaining licensees, altogether 43 enterprises, operate their activities in Norway in the same way as the description of licensee III above. These enterprises contribute to the financing of oil activities carried out under the direction of an operator. The main activity of these enterprises in Norway is therefore classified under SIC No. 81021 Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production.

Exceptions, however, have been made for 4 enterprises that are not operators for any production licenses. These are enterprises that are engaged in considerable activities in addition to attending to their own shares in already awarded production licenses. This activity is similar to regular operator activity and is considered to coincide with the activities categorized under SIC No. 22. These 4 enterprises are therefore classified in that category.

#### Changing the statistics in 1981

Previously, all licensees were grouped under SIC No. 61215: Wholesaling of crude petroleum and natural gas, when they had a share in at least one group that was engaged in production. Licensees that had shares exclusively in groups that were in the prospecting or development phases were grouped under SIC No. 81020: Other credit and financial activity. In the statistics covering financial activities all the licensees were previously grouped under SIC No. 61215 or SIC No. 81020.

Changing the statistics in 1981 meant that all licensees that were operators or that engaged in activities similar to those of an operator (see page 17) were transferred from SIC No. 61215 or SIC No. 81020 to SIC No. 22: Production of crude petroleum and natural gas. The other licensees were put into a new group SIC No. 81021: Operating of financing activities connected with crude petroleum and natural gas production. In order to achieve comparable figures for all of the licensees we must add the numbers for SIC No. 61215 and SIC No. 81020 for 1980, and the numbers for SIC No. 22000 and SIC No. 81021 for 1981.

### Ancillary units

In statistics the extent of the ancillary units in the industry group classified under SIC No. 22 was increased in statistics from 1981 (inclusive). Prior to that time only those activities directly connected to certain production licenses and carried out by the operator were included in this category. Now the total employment, labour costs and other operational expenditure that a licensee incurs for an office or base on land are attributed to the auxiliary units in SIC No. 22, providing that the services provided are aimed at the production of crude petroleum and natural gas. This change has caused an artificial increase in the figures for SIC No. 22 from 1980 to 1981 amounting to 1 400 employees and 500 million kroner in labour costs. In addition, the other operational expenditure for the ancillary units are approximately 450 million kroner higher than they would have been according to the previous principles of classification.

Earlier the ancillary units had no production incomes so the operating result was the negative of the sum of labour costs and other operational expenditure. In the regional tabulations of industrial statistics, the value added figures and operating results in municipalities with large proportions of ancillary units were consequently not acceptable. From the 1981 statistics (inclusive), the ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other operating expenditure. For SIC No. 22 this means that labour costs and other operating expenditure of the assisting agencies on land are figured as the gross production value in the provinces involved. This service production is delivered to the establishments on the continental shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work. The combined effect of these factors is an artificial growth in the gross value of production and intermediate consumption in SIC No. 22 of approximately 1 800 million kroner. The value added figures are not influenced by this change. Because the other industrial expenditure of the ancillary units are figured as part of the intermediate consumption in SIC No. 22, the value added figures for the industry are approximately 450 million kroner lower according to the new method of reckoning (see table 1).

In order to allow longitudinal (time series) comparisons of the results, these changes in the level of intermediate consumption and labour costs have not been included in the survey of the national accounts (see table 32).

Certain changes in the method of counting production income and expenditure have also been made for ancillary units in SIC No. 22 and other industry groups from the 1981 statistics (inclusive).

Tabell 1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring, 1978 - 1981  
Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling, 1978 - 1981

		Enhet Unit	1978	1979	1980	1981
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production						
Sysselsatte	Persons engaged .....	Antall Number	3 505	4 290	5 034	7 861 <sup>4</sup>
Lønnskostnader	Compensation of employees .....	Mill.kr Million kroner	676	905	1 375	2 201 <sup>5</sup>
Bruttoproduksjonsverdi <sup>1</sup>	Gross value of production <sup>1</sup> .....	"	14 568	22 793	44 344	56 729 <sup>6</sup>
	Verdi av produksjon for egen regning Sales value of goods produced on own account .....	"	13 957	21 962	43 394	53 463
Bearbeidingsverdi <sup>2</sup>	Value added <sup>2</sup> ..	"	13 233	20 430	41 677	50 700
Bruttoinvestering <sup>3</sup>	Gross fixed capital formation <sup>3</sup> .....	"	8 422	6 538	6 361	17 561 <sup>7</sup>
Oljeboring Oil well drilling						
Sysselsatte .....			2 029	2 631	3 386	4 171
Lønnskostnader .....		"	278	385	526	747
Bruttoproduksjonsverdi .....		"	1 995	1 932	2 577	4 306
	Fakturert til oppdragsgiver Value invoiced to the investor ...	"	1 927	1 867	2 466	4 268
Bearbeidingsverdi .....		"	1 277	1 325	1 558	3 173
Bruttoinvestering .....		"	914	-62	26	-75

<sup>1</sup> Bruttoproduksjonsverdi omfatter foruten produksjon av råolje og naturgass, verdi av utført leiarbeid og verdi av egne investeringsarbeider. <sup>2</sup> Bearbeidingsverdi = Bruttoproduksjonsverdi - vareinnsats. <sup>3</sup> Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. <sup>4</sup> Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). <sup>5</sup> Om lag 500 mill.kr av denne økningen skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). <sup>6</sup> Om lag 1 800 mill. kr skyldes endret føring for hjelpeavdelinger (se side 16). <sup>7</sup> Dette tallet er dominert av at Statfjord B-plattformen ble tauet ut på feltet i august 1981.

<sup>1</sup> Gross value of production includes production of crude petroleum and natural gas, receipts for contract work and value of own-account investment work. <sup>2</sup> Value added = Gross value of production - cost of goods and services consumed. <sup>3</sup> Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sales of fixed assets. <sup>4</sup> About 1 400 of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. <sup>5</sup> About 500 million kroner of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. <sup>6</sup> About 1 800 million kroner is caused by changed treatment of the ancillary units (see page 20). <sup>7</sup> This number is dominated of that the Statfjord B-platform was towed to its final location on the Statfjord field and set in August 1981.

Tabell 2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1978 - 1982 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1978 - 1982

	1978		1979		1980		1981*		1982*	
	Råolje Crude petro- leum 1 000 t tons	Natur- gass Natu- ral gas Mill. Sm <sup>31</sup> Million	Råolje t	Natur- gass Mill. Sm <sup>3</sup>	Råolje t	Natur- gass Mill. Sm <sup>3</sup>	Råolje t	Natur- gass Mill. Sm <sup>3</sup>	Råolje t	Natur- gass Mill. Sm <sup>3</sup>
1. Produksjon Production ....	16 957	14 891	18 819 <sup>2</sup>	21 581	24 451 <sup>2</sup>	25 946	23 557 <sup>2</sup>	26 048	24 572 <sup>2</sup>	25 399
2. Import Imports .....	7 956	-	7 610 <sup>3</sup>	-	6 198 <sup>3</sup>	-	3 900 <sup>3</sup>	-	2 991 <sup>3</sup>	-
3. Eksport Exports .....	16 685	14 282	18 711	20 787	23 197	25 118	20 295	25 050	20 666	24 458
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase)	-19	-	145	-	-176	-	15	-	-248	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4) .....	8 209	609	7 863	794	7 276	828	7 177	998	6 649	941
6. Omvandling til andre energi- bærere Energy converted .....	8 241	-	7 933	-	7 138	-	6 807	-	6 419	-
6.1. I olje- raffinerier In crude petroleum refineries	8 241	-	7 933	-	7 138	-	6 807	-	6 419	-
7. Forbruk i ener- gisektoren Consumption by energy produ- cing industries	-	640	-	731	-	822	-	998	-	850
7.1. Oljeutvin- ning Crude petroleum production	-	640	-	731	-	822	-	998	-	850
8. Svinn og statis- tiske feil (5- 6-7) Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7)	-32	-31 <sup>4</sup>	-70	63 <sup>4</sup>	138	6 <sup>4</sup>	370	-	230	91 <sup>4</sup>

<sup>1</sup> Standard kubikkmeter. Se vedlegg 1. <sup>2</sup> Ustabilisert råolje (se side 36). <sup>3</sup> Import av våtgasskomponentene er ikke med i denne tabellen. <sup>4</sup> Omfatter forbruk i rørtransport- og terminalsystemet, svinn og statistiske feil.

<sup>1</sup> Meter cubed in standard conditions. See annex 1. <sup>2</sup> Unstabilized crude oil (see page 36). <sup>3</sup> Imports of NGL are not included in this table. <sup>4</sup> Includes consumption in pipeline and terminal systems and statistical differences.

## 1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN

Da utenlandske oljeselskaper begynte å vise interesse for oljeprospektering i den norske del av Nordsjøen i begynnelsen av 60-årene, utarbeidde staten en konsesjonsordning. Etter denne ordningen ble den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. oppdelt i 36 felter. Hvert felt består normalt av 12 blokker. Hver blokk har vanligvis en utstrekning på ca. 500 km<sup>2</sup>. Betegnelsen blokk 8/3 betyr felt nr. 8, blokk nr. 3.

Følgende tillatelser kan gis:

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

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

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

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

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

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

## 1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS

When foreign oil companies started taking an interest in oil prospecting in the Norwegian part of the North Sea in the early part of the 1960s, 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 km<sup>2</sup>. The term block 8/3 means licence area no. 8, block no. 3.

The following licences may be granted:

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

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

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

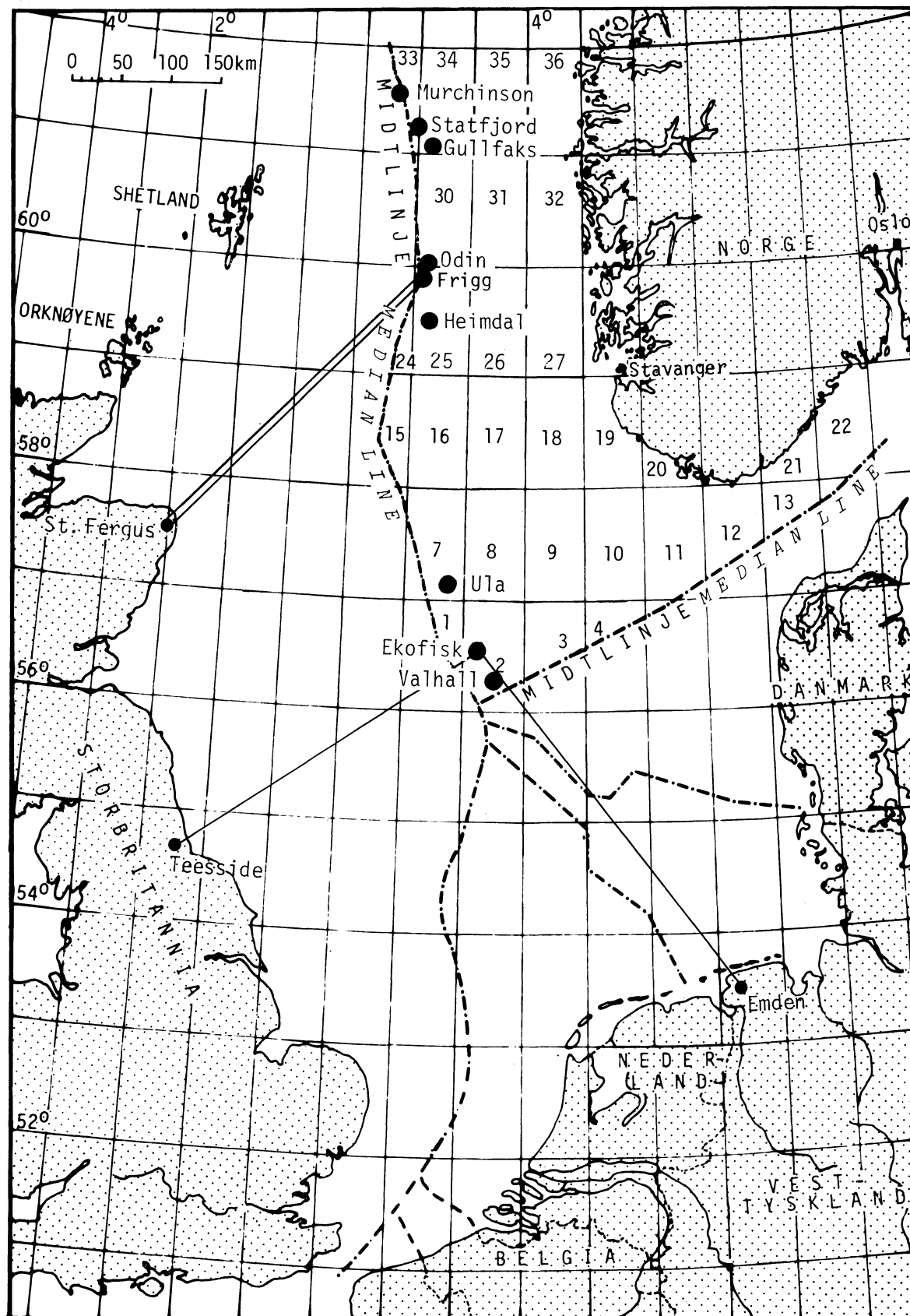
The production licence is a licence providing exclusive right to exploration for and exploitation of petroleum in specific areas. A production licence shall in principle apply for 36 years. The licensee must, however, relinquish 50 per cent of the original area according to further rules.

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

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



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



● Områder under utbygging pr. 31. desember 1982 *Areas under development per 31 December 1982.*

- Rørledninger lagt fra norsk område pr. 31. desember 1982 *Pipelines from Norwegian area per 31 December 1982.*

Tabell 3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1982 Areas with production licences per 31 December 1982

Tildelingsår Year of assignment	Area i alt Area, total	Tilbake- levert areal Relin- quished area	Konse- sjons- belagt areal Licenced area	Antall blokker med konsesjons- belagt areal Number of blocks with licensed area
		Km <sup>2</sup>		
I alt Total .....	69 101	42 281	26 819	92
1965 .....	42 106	r36 338	r5 768	r26
1969 .....	5 879	3 004	2 875	13
1971 .....	524	262	262	1
1973 .....	587	295	292	2
1975 .....	2 329	r1 457	r872	5
1976 .....	2 068	925	r1 143	r5
1977 .....	1 176	-	1 176	5
1978 .....	501	-	501	1
1979 .....	4 008	-	4 008	8
1980 .....	1 108	-	1 108	3
1981 .....	r4 318	-	4 318	12
1982 .....	4 497	-	4 497	12

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

Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1982 Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1982

År Years	I alt Total	Sør for 62° n.br. South of latitude 62° N											Nord for 62° n.br. North of latitude 62° N	Sval- bard	
		Under- søkel- ses- hull <sup>1</sup> Explo- ration wells <sup>1</sup>	Av- grens- nings- bore- hull <sup>2</sup> Deli- neation wells <sup>2</sup>	Produksjonshull Production wells											Undersøkelses- hull <sup>1</sup> Exploration wells <sup>1</sup>
		Val- hall	Eko- fisk	Vest- Eko- fisk	Cod	Tor	Frigg <sup>5</sup>	Albu- skjell	Eld- fisk	Edda	Stat- fjord				
I alt Total	606	247	96	4	46 <sup>3</sup>	12	8	14	55 <sup>4</sup>	23	36	10	28	17	10
1965	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1966	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1967	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1968	12	10	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1969	13	12	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1970	17	15	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1971	17	11	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1972	16	11	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1973	26	18	4	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1974	38	10	8	-	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1975	50	17	9	-	20	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	31	20	3	-	-	4	3	-	-	-	-	-	-	-	1
1977	54	12	8	-	-	4	5	5	20	-	-	-	-	-	-
1978	69	14	5	-	1	-	-	2	28	6	13	-	-	-	-
1979	64	18	10	-	4	-	-	5	-	7	11	5	4	-	-
1980	63	25	8	-	2	-	-	1	-	6	7	5	6	3	-
1981	55	20	14	1	-	-	-	1	1	4	4	-	5	5	-
1982	72	26	14	3	-	-	-	-	6	-	1	-	13	9	-

<sup>1</sup> Borehull i nye strukturer. <sup>2</sup> Borehull som undersøker utbredelsen av allerede påviste felt.

<sup>3</sup> Før produksjonshull ble boret foregikk produksjonen via undersøkelsesborehull. Produksjon av råolje fra Ekofisk startet i 1971. <sup>4</sup> Av dette 24 på norsk side. <sup>5</sup> Medregnet 7 borehull på Nordøst-Frigg i 1981 og 1982.

<sup>1</sup> Wells drilled in new structures. <sup>2</sup> Wells drilled to determine the extent of fields already discovered. <sup>3</sup> Before production wells were drilled production took place through exploration wells. The production of crude petroleum from Ekofisk started in 1971. <sup>4</sup> Of which 24 in Norwegian area. <sup>5</sup> Of which 7 wells drilled on North-East Frigg in 1981 and 1982.

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

Tabell 5. Riggmåneder<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1982  
 Rig months<sup>1</sup> on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs.  
 1966 - 1982

År Year	I alt Total	1. kvartal 1 quarter	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal
1966 .....	5	-	-	2	3
1967 .....	17	3	3	5	6
1968 .....	33	5	11	9	8
1969 .....	28	6	7	9	6
1970 .....	44	5	8	16	15
1971 .....	47	12	12	14	9
1972 .....	53	9	13	18	13
1973 .....	39	5	7	10	17
1974 .....	54	19	15	8	12
1975 .....	55	9	16	17	13
1976 .....	46	17	8	13	8
1977 .....	52	5	10	17	18
1978 .....	49	10	14	14	11
1979 .....	74	15	14	20	25
1980 .....	130	32	29	34	35
1981 .....	136	34	31	32	39
1982 .....	146	36	40	36	34

<sup>1</sup> En riggmåned er én rigg i arbeid i én måned. Tabellen gjelder både norsk- og utenlandsregistrerte rigger.

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

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

Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening.<sup>1</sup> 1979 - 1982.<sup>2</sup> Rigg måneder

Land	Bore- og Drilling and							
	I alt Total				Borevirksomhet Drilling activity			
	1979	1980	1981	1982	1979	1980	1981	1982
I alt .....	294,1	315,9	309,2	319,8	147,6	220,6	233,0	242,8
Norge .....	131,0	138,4	138,7	152,0	72,5	123,5	119,9	136,3
Danmark .....	-	10,0	10,9	12,0	-	0,2	10,9	12,0
Frankrike .....	0,7	-	3,5	-	0,7	-	3,5	-
Eire .....	-	-	3,9	-	-	-	3,9	-
Nederland .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Sovjetunionen .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia .....	103,7	102,5	89,8	75,7	25,2	36,9	44,4	36,1
Angola .....	-	-	7,5	12,0	-	-	7,5	12,0
Tanzania .....	-	-	-	1,1	-	-	-	1,1
Gabon .....	9,3	12,0	4,5	-	9,3	12,0	4,5	-
Gambia .....	1,5	-	-	-	1,5	-	-	-
Kenya .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Libya .....	2,5	12,0	3,7	-	2,5	12,0	3,7	-
India .....	1,2	8,5	5,0	-	1,2	8,5	5,0	-
Canada .....	7,2	15,5	16,4	27,5	7,2	15,5	16,4	27,5
Brasil .....	-	-	1,3	20,5	-	-	1,3	5,8
Mexico .....	9,5	14,0	12,0	7,0	-	-	-	-
Trinidad/Tobago .....	-	-	-	-	-	-	-	-
USA .....	27,5	12,0	12,0	12,0	27,5	12,0	12,0	12,0

<sup>1</sup> I tallene inngår også tid brukt til forflytning av et fartøy fra et område til et annet. Antall fartøyer var 29 i 1979, 28 i 1980, 27 i 1981 og 29 i 1982. <sup>2</sup> Omfanget av streiken sommeren 1980 er ikke trukket fra i tallene (i alt 20,4 md.). <sup>3</sup> Ren losjivirksomhet eller kombinert med kran- eller annen servicevirksomhet. <sup>4</sup> Betalt opplag er i enkelte tilfeller ført under aktiviteten når opplaget skyldes vansker på borestedet og ikke manglende oppdrag.

K i l d e: Norsk Offshoreforening.

Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country.<sup>1</sup>  
1979 - 1982.<sup>2</sup> Rig months

Losjivirkosomhet m.m. <sup>3</sup> lodging activity <sup>3</sup>				Opplag <sup>4</sup> , verkstedopphold Laid up <sup>4</sup> , workshop stay			Country
1979	1980	1981	1982	1980	1981	1982	
146,5	95,3	76,2	77,0	23,0	28,9	27,6	Total
58,5	14,9	18,8	15,7	..	..	..	Norway
-	0,8	-	-	..	..	..	Denmark
-	-	-	-	..	..	..	France
-	-	-	-	..	..	..	Ireland
-	-	-	-	..	..	..	Netherlands
-	-	-	-	..	..	..	Soviet Union
78,5	65,6	45,4	39,6	..	..	..	United Kingdom
-	-	-	-	..	..	..	Angola
-	-	-	-	..	..	..	Tanzania
-	-	-	-	..	..	..	Gabon
-	-	-	-	..	..	..	Gambia
-	-	-	-	..	..	..	Kenya
-	-	-	-	..	..	..	Libya
-	-	-	-	..	..	..	India
-	-	-	-	..	..	..	Canada
-	-	-	-	..	..	..	Brazil
9,5	14,0	12,0	7,0	..	..	..	Mexico
-	-	-	-	..	..	..	Trinidad/Tobago
-	-	-	14,7	..	..	..	U.S.A.

<sup>1</sup> The figures include time spent in moving a vessel from one area to another. In 1977 the number of vessels was 29 in 1979, 28 in 1980, 27 in 1981 and 29 in 1982. <sup>2</sup> The extent of the strike in the summer 1980 is not subtracted (20.4 months). <sup>3</sup> Includes workshop activity etc. <sup>4</sup> 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.

Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1982 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1982

Operatør Operator	Blokk Block	Brønn/ struktur Well/ structure	Innhold Contents	Funnår Year of find
Phillips	7/11	Cod	olje/gass	1968
Murphy	2/3	Murphy	gass	1969
Phillips	2/4	Ekofisk	olje/gass	1969
Esso	25/8	25/8-1 Balder	olje	1970
Esso	25/10	Balder	olje	1970
Esso	25/11	Balder	olje	1970
Amoco	2/5	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/7	Eldfisk	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Vest-Ekofisk	olje/gass	1970
Elf	25/1	Frigg	gass	1971
Phillips	17/12	Bream	olje	1972
Amoco	2/5	Sydøst-Tor	olje/gass	1972
Elf	25/4	Heimdal	gass/kondensat <sup>1</sup>	1972
Phillips	2/7	Edda	olje/gass	1972
Shell	1/6	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	2/4	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	17/12	Brisling	olje	1973
Elf	25/2	Øst-Frigg	gass	1973
Phillips	2/4	Nordvest-Tor	olje	1973
Phillips	2/7	Øst-Eldfisk	olje/gass	1973
Esso	30/10	Odin	olje/gass	1974
Elf	25/1	Nordøst-Frigg	olje/gass	1974
Elf	25/2	Sydøst-Frigg	gass	1974
Phillips	1/5	Flyndre	olje/gass	1974
Esso	15/6	Sleipner	olje/gass	1974
Mobil	33/9	Statfjord	olje/gass	1974
Mobil	33/12	Statfjord	olje/gass	1974
Amoco	2/11	Hod	olje/gass	1974
Elf	15/3	15/3-1	olje/gass	1975
Elf	25/2	25/2-4	gass/kondensat	1975
Norsk Hydro	30/7	30/7-2	olje	1975
Amoco	2/8	Valhall	olje	1975
Amoco	2/11	Valhall	olje	1975
Mobil	33/9	Murchison	olje	1975
Elf	25/2	25/2-5	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 delta	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 alfa	olje/gass	1976
Conoco	7/12	7/12-2	olje/gass	1976
Statoil	1/9	1/9 alfa	kondensat	1976
Mobil	33/9	33/9 beta	olje/gass	1977
Statoil	1/9	1/9-4 gamma	kondensat	1977
Statoil	34/10	34/10-1 delta	olje	1978
Statoil	34/10	34/10-2 alfa	olje	1978
Norsk Hydro	30/7	30/7-6	olje	1978
Norsk Hydro	15/5	15/5-1	gass	1978
Statoil	30/6	30/6-1	gass/kondensat	1979
Shell	31/2	31/2-1	olje/gass	1979
Elf	18/10	18/10-1	olje	1979
Saga	34/4	34/4-1	olje	1979
Statoil	15/9	15/9 delta	gass	1979
BP	2/1	2/1-3	olje	1980
Norsk Hydro	31/4	31/4-3	olje	1980
BP	30/4	30/4-2	gass/kondensat	1980
Saga	35/3	35/3-2	gass/kondensat	1980
Elf	2/6	2/6-2	olje	1980
Statoil	30/3	30/3-2	olje	1980

<sup>1</sup> Kondensat inneholder pentan (C<sub>5</sub>), heksan (C<sub>6</sub>), heptan (C<sub>7</sub>) og oktan (C<sub>8</sub>). Disse er alle alkaner som er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

<sup>1</sup> Condensate contains pentane (C<sub>5</sub>), hexane (C<sub>6</sub>), heptane (C<sub>7</sub>) and octane (C<sub>8</sub>). These alkanes are all liquids at ordinary pressure and temperature.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 7 (forts.). Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1982 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1982

Operatør	Blokk	Brønn/struktur	Innhold	Funnår
Gulf	35/8	35/8-1	olje	1980
Statoil	7119/12	7119/12-1	olje	1980
Norsk Hydro	30/7	30/7-8	gass/kondensat	1981
Saga	35/3	35/3-4	gass/kondensat	1981
Conoco	24/9	24/9-3	olje	1981
BP	7/12	7/12-5	olje	1981
Esso	25/8	25/8-3	olje	1981
Norsk Hydro	7120/12	7120/12-2	gass/kondensat	1981
Statoil	15/9	15/9-9 gamma	gass/kondensat	1981
Statoil	30/6	30/6-5 beta	olje	1981
Statoil	7120/8	7120/8-1	gass	1981
Statoil	34/10	34/10-12	olje	1981
Statoil	15/8	15/8-1	gass/kondensat	1981
Saga	6507/11	6507/11-1	gass/kondensat	1981
Gulf	35/3	0035/08-02	gass/kondensat	1981
Elf	15/3	0015/03-04	olje/gass	1982
BP	29/6	0029/06-01	gass/kondensat	1982
Esso	16/7	0016/07-02	gass/kondensat	1982
Esso	16/7	0016/07-04	gass/kondensat	1982
Saga	34/4	0034/04-04	olje	1982
Saga	2/2	0002/02-01	olje	1982
Statoil	7120/8	7120/08-02	gass	1982
Statoil	30/2	0030/02-01	gass/kondensat	1982
Statoil	15/9	0015/09-15	gass/kondensat	1982
Statoil	7120/7	7120/07-01	gass	1982
Hydro	7/11	0007/11-05	olje	1982
Hydro	7120/9	7120/09-01	gass	1982
Hydro	30/6	0030/06-09	olje/gass	1982

Tabell 8. Anslag pr. 31. desember 1982 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver<sup>1</sup> i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen Estimated probable recoverable petroleum reserves<sup>1</sup> per 31 December 1982 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea

Feltnavn Name of field	Opprinnelige utvinnbare petroleumsmengder Original amount recoverable		Utvunnet petroleumsmengder Recovered amounts	
	Olje, mil- lioner Sm <sup>3</sup>	Gass, milliar- der Sm <sup>3</sup>	Olje, mil- lioner Sm <sup>3</sup>	Gass, milliar- der Sm <sup>3</sup>
	Oil, million Sm <sup>3</sup>	Gas, milliard Sm <sup>3</sup>		
I alt Total .....	796	460	185	112
Albuskjell <sup>2</sup> .....	11	16	5	7
Cod <sup>2</sup> .....	2	5	2	3
Edda <sup>2</sup> .....	3	2	3	1
Ekofisk <sup>2</sup> .....	163	111	110	31
Eldfisk (medr. Øst-Eldfisk) <sup>2</sup>	48	31	18	5
Frigg <sup>3</sup> .....	1	127	0	44
Heimdal .....	3	31	-	-
Murchison <sup>3</sup> .....	9	0	2	-
Nordøst-Frigg .....	-	8	-	1
Odin .....	0	22	-	-
Statfjord <sup>3</sup> .....	367	40	22	-
Tor <sup>2</sup> .....	19	11	13	5
Ula <sup>2</sup> .....	32	2	-	-
Valhall A <sup>2</sup> .....	33	26	0	-
Vest-Ekofisk <sup>2</sup> .....	12	22	10	15
Gullfaks (Fase 1) .....	93	6	-	-

<sup>1</sup> Anslag over petroleumsmengder bygger på meget skjønnsmessige antakelser. <sup>2</sup> Medregnet våtgass (NGL).  
<sup>3</sup> Bare den norske andelen er inkludert i anslagene.

<sup>1</sup> Estimates of petroleum reserves are based on very approximate assumptions. Produced quantities are included in the estimates. <sup>2</sup> Natural gas liquids (NGL) included. <sup>3</sup> 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 følgende områder: Valhall, Heimdal, Nord-Øst Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Gullfaks og Ula. Tre av feltene (Frigg-, Statfjord- og Murchisonfeltet) krysser midtlinjen mellom Norge og Storbritannia. Dette har nødvendiggjort avtaler mellom de norske og britiske rettighetshavere om felles utnyttning av feltene. På bakgrunn av tilgjengelige geologiske og geofysiske data er partene kommet fram til en fordeling av reserver, utviklingskostnader og utbytte ved produksjon.

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

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

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

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

Investeringstallene for gruppen Drift av rørledninger omfatter rørledningene Ekofisk-Teesside (satt i drift i 1975), Ekofisk-Emden (satt i drift i 1977), den norskeide ledningen Frigg-St.Fergus (satt i drift i 1978) og utbyggingen av rørledningene i Statpipe-systemet (planlagt satt i drift 1986). Investeringene i terminalen på Kårstø er ikke med i denne gruppen, men i SN-nr. 22000: Utvinning av råolje og naturgass.

Investeringstallene i tabell 9 er beheftet med en del usikkerhet. 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 the following areas: Valhall, Heimdal, North East Frigg, Odin, Statfjord, Murchison, Gullfaks and Ula. Three of the fields (Frigg, Statfjord and Murchison) are crossing the median line between Norway and Great Britain. The border areas have necessitated unitisation agreements between Norwegian and British licensees. Distribution of reserves, development costs and production profit are based on geological and geophysical data.

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

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

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

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

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), the Norwegian pipeline from Frigg to St.Fergus (put into operation in 1978) and the development of the pipelines in the Statpipe-system (scheduled for start up in 1986). The investments in the terminal Kårstø are not included in this group but in SN-No. 22000: Crude petroleum and natural gas production.

The figures for gross fixed capital formations are of some uncertainty. 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<sup>1</sup> i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1982. Mill.kr Gross fixed capital formation<sup>1</sup> in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1982. Million kroner

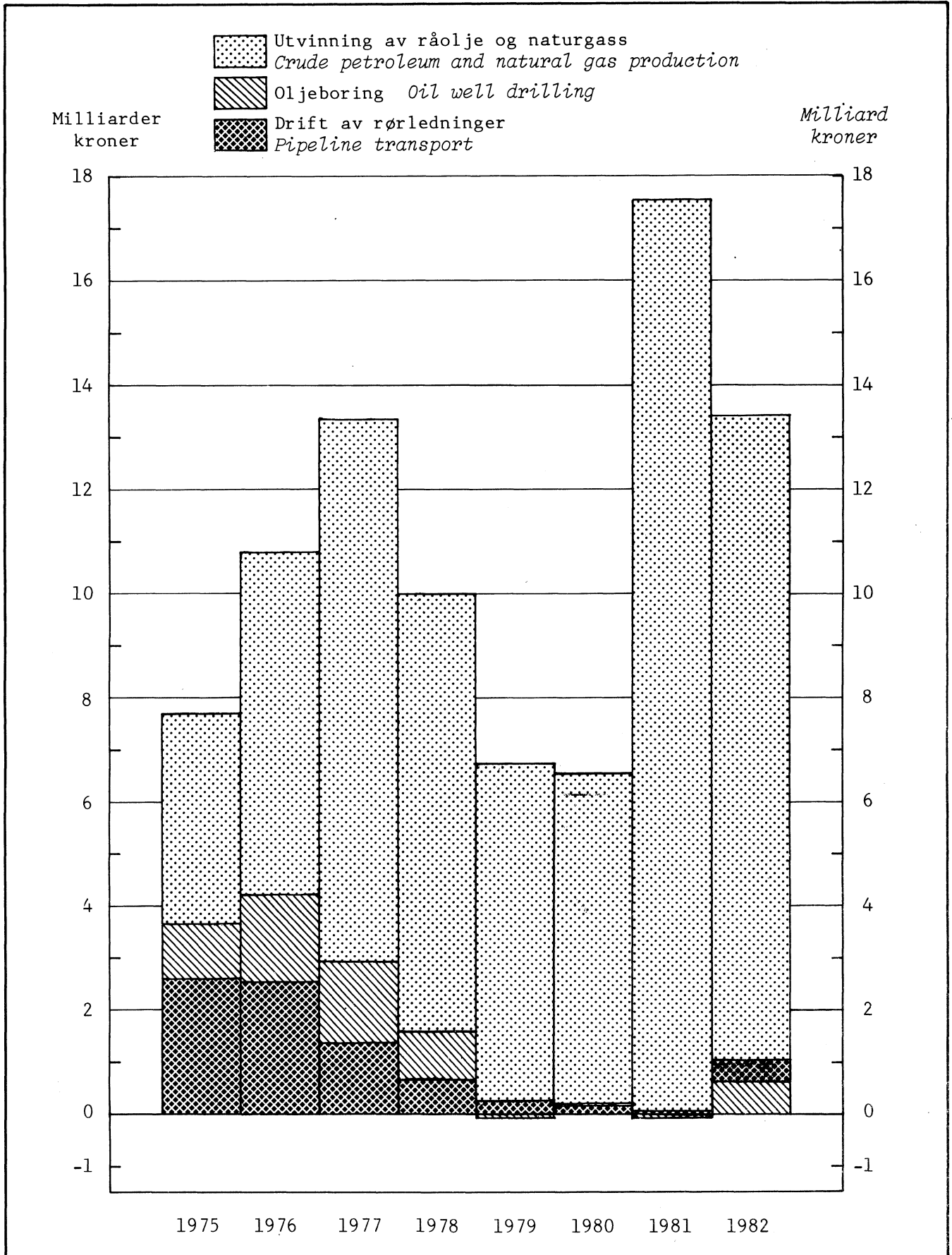
	1977	1978	1979	1980	1981	1982* <sup>4</sup>
I alt Total .....	13 383	9 994	6 730	6 541	17 544	13 420
Utvinning av råolje og naturgass <sup>2</sup> Crude petroleum and natural gas production <sup>2</sup> .....	10 456	8 422	6 538	6 361	17 561	12 402
Produksjonsplattformer, pumpestasjo- ner, ankerbøyer mv. Production platforms, pumps and anchor buoys etc. ....	6 916	5 521	3 458	2 187	11 850	6 293
Transportmidler Transport equipment .....	0	0	1	1	7	1
Boring av lete-, utforsknings- og produksjonshull, andre utgifter til oljeleting Drilling for prospec- ting, exploration or production pur- poses and other exploration costs ..	3 540	2 901	3 079	4 173	5 704	6 108
Oljeboring <sup>3</sup> Oil well drilling <sup>3</sup> .....	1 552	913	-62	26	-75	393
Mobile borerigger, rørleggingsskip og boreskip Mobile drilling rigs and vessels for laying of pipelines	1 524	864	-56	27	-112	391
Transportmidler Transport equipment .....	0	0	1	0	1	-
Bygninger Buildings .....	28	49	-6	-1	36	2
Drift av rørledninger Pipeline transport .....	1 375	659	254	154	58	625

<sup>1</sup> Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. <sup>2</sup> Endelige tall er fra industristatistikken. <sup>3</sup> Endelige tall er fra bygge- og anleggsstatistikken. <sup>4</sup> Foreløpige tall er fra nasjonalregnskapet.

<sup>1</sup> Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets. <sup>2</sup> Final figures are from the industrial statistics. <sup>3</sup> Final figures are from the construction statistics. <sup>4</sup> Preliminary figures are from the national accounts.

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. 1975 - 1982 *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1975 - 1982*



### 3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Pr. 31. desember 1982 foregår produksjon fra fem områder på norsk kontinentalsokkel. På Ekofisk produseres både råolje og naturgass, på Frigg naturgass, på Murchison råolje, på Statfjord råolje (og naturgass til eget bruk som brensel) og på Valhall råolje.

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

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

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

### 3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS

Per 31 December 1982 production is taking place from five areas on the Norwegian continental shelf. Both crude oil and natural gas are produced in the Ekofisk area; in the Frigg area only natural gas, in the Murchison area only crude oil, in the Statfjord area only crude oil (and natural gas for own use as fuel) and on Valhall crude oil.

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

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

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

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. The fixed values are to correspond to the prices that would have been obtained by sale between independent parts in a free market. These administrative values are called norm prices. The norm prices are introduced to solve problems of control and administration coming up otherwise, in connection with the taxation of some oil companies.

The Ekofisk oil norm prices are only valid for stabilized crude oil, that is the crude oil which remains when the NGL components are extracted. As from 1980 norm prices have also been worked out for the crude oil from Statfjord. For natural gas, NGL and condensate no similar norm prices exist.

Tabell 10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1978 - 1983. 1 000 tonn Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1978 - 1983. 1 000 tons

	1978	1979	1980	1981	1982	1983
I alt (endelige tall) <sup>1</sup> Total (final figures) <sup>1</sup> .....	16 957	18 819	24 451	23 450	...	
I alt (foreløpige tall) <sup>2</sup> Total (preliminary figures) <sup>2</sup> .....	17 083	18 822	24 408	23 577	24 572	
Januar January .....	1 590	1 440	2 289	2 087	2 187	2 223
Februar February .....	1 395	1 319	2 259	1 900	1 928	2 407
Mars March .....	1 446	1 435	2 207	2 027	2 143	2 602
April April .....	1 428	1 524	2 055	1 935	2 191	2 546
Mai May .....	1 397	1 484	2 195	2 182	1 979	2 555
Juni June .....	1 083	1 342	2 100	2 172	1 811	2 580
Juli July .....	1 482	1 467	1 048	2 178	2 069	2 782
August August .....	1 601	1 607	2 086	1 356	2 075	
September September .....	1 427	1 785	1 893	1 950	1 799	
Oktober October .....	1 413	1 380	2 074	1 703	1 677	
November November .....	1 388	1 900	2 029	2 014	2 280	
Desember December .....	1 432	2 139	2 172	2 074	2 434	

<sup>1</sup> Fra industristatistikken. <sup>2</sup> Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.  
<sup>1</sup> From the industrial statistics. <sup>2</sup> Sum data from monthly production statistics.

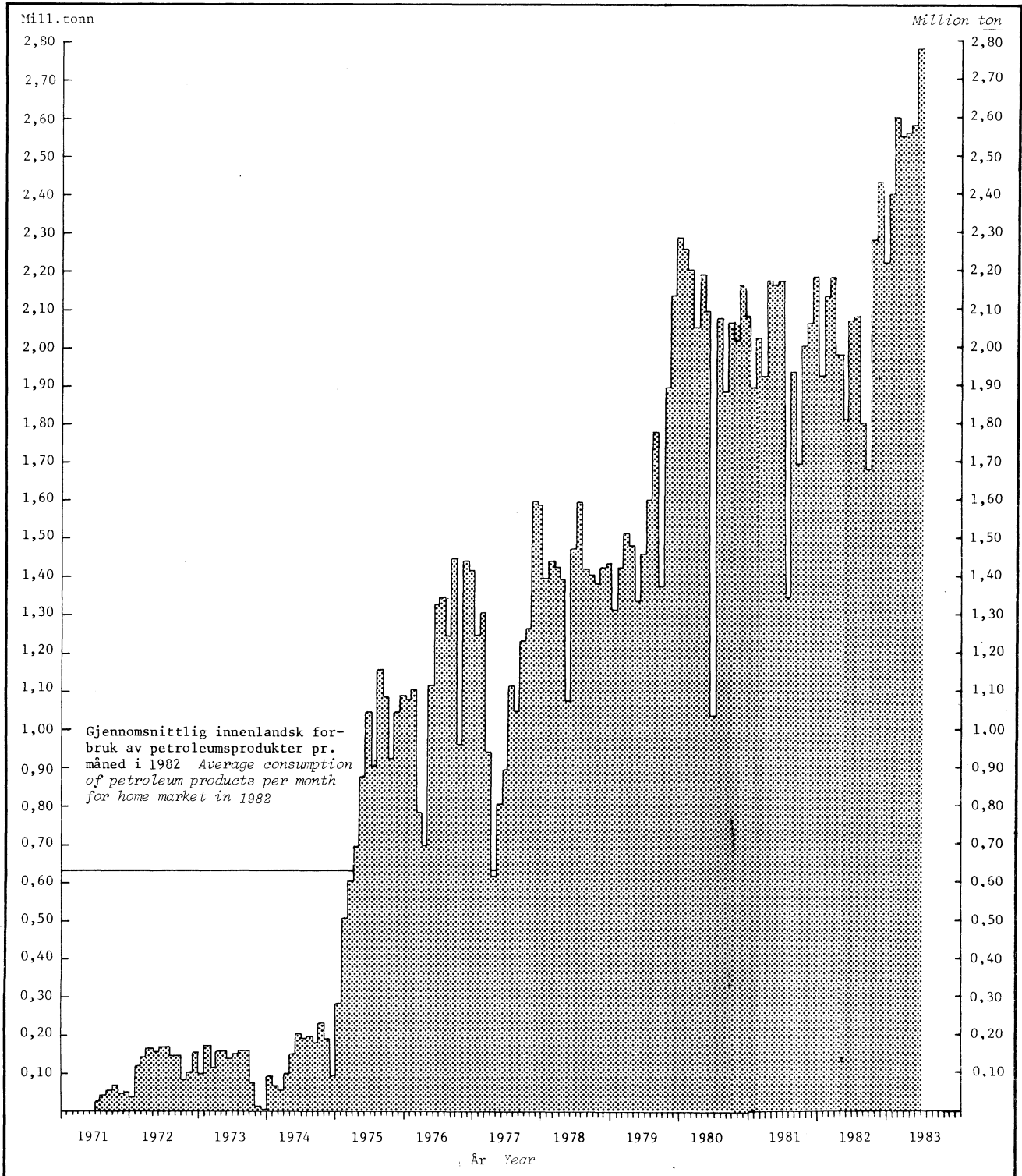
K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.  
 Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Tabell 11. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1983. 1 000 tonn og mill. Sm<sup>3</sup>  
 Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1983. 1 000 tons and million Sm<sup>3</sup>

Olje/gass Crude oil/natural gas	I alt Total	Ekofisk	Frigg	Statfjord	Murchison	Valhall
Olje Crude oil						
1971 .....	301	301				
1972 .....	1 626	1 626				
1973 .....	1 577	1 577				
1974 .....	1 700	1 700				
1975 .....	9 241	9 241				
1976 .....	13 799	13 799				
1977 .....	13 544	13 544				
1978 .....	16 957	16 957				
1979 .....	18 819	18 604		215		
1980 .....	24 451	21 531		2 839	81	
1981 .....	23 450	16 273		6 575	602	
1982* .....	24 572	14 155		9 492	858	67
Gass Natural gas						
1977 .....	3 139	2 185	954			
1978 .....	14 891	10 438	4 453			
1979 .....	21 581	13 267	8 312	2		
1980 .....	25 973	15 938	9 991	44		
1981 .....	26 162	14 760	11 312	86	4	
1982* .....	25 399	14 630	10 659	110		

K i l d e r: NOS Industristatistikk. Source: NOS Industrial Statistics.

Figur 3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1983 *Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1983*





Tabell 12. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1979 - 1983. Mill. Sm<sup>3</sup>

	1979			1980		
	I alt Total	Til salg For sale	Til eget bruk som brensel For own use as fuel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel
I alt (endelige tall) <sup>1</sup> .....	21 581	20 850	731	25 973	25 150	824
I alt (foreløpige tall) <sup>2</sup> .....	21 497	20 769	727	26 006	25 154	852
Januar .....	1 930	1 868	62	2 508	2 439	69
Februar .....	1 654	1 597	57	2 450	2 382	68
Mars .....	1 805	1 744	61	2 454	2 383	71
April .....	1 671	1 611	61	2 183	2 114	69
Mai .....	1 633	1 575	58	2 131	2 058	73
Juni .....	1 271	1 218	54	2 035	1 964	71
Juli .....	1 572	1 512	61	1 420	1 383	37
August .....	1 785	1 725	60	1 975	1 885	90
September .....	1 820	1 756	64	2 015	1 944	71
Oktober .....	1 707	1 652	55	2 132	2 057	75
November .....	2 243	2 178	65	2 332	2 258	75
Desember .....	2 405	2 335	70	2 371	2 288	83

<sup>1</sup> Fra industristatistikken. <sup>2</sup> Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

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

Tabell 13. Gass brent på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1982. Mill. Sm<sup>3</sup>

	I alt Total	Januar January	Februar February	Mars March	April April	Mai May	Juni June
1971 .....	103	..	..	..	..	..	..
1972 .....	527	..	..	..	..	..	..
1973 .....	521	..	..	..	..	..	..
1974 .....	544	..	..	..	..	..	..
1975 .....	435	..	..	..	..	..	..
1976 .....	490	..	..	..	..	..	..
1977 .....	571	..	..	..	..	..	..
Av dette							
Ekofisk .....	568	..	..	..	..	..	..
Frigg .....	3	..	..	..	..	..	..
1978 .....	187	..	..	..	..	..	..
Av dette							
Ekofisk .....	187	..	..	..	..	..	..
Frigg .....	1	..	..	..	..	..	..
1979 .....	288	25	36	28	7	12	19
Av dette							
Ekofisk .....	241	25	36	28	7	12	19
Frigg .....	2	0	0	0	0	0	0
Statfjord .....	45	.	.	.	.	.	.
1980 .....	492	50	45	51	59	56	49
Av dette							
Ekofisk .....	103	9	6	10	9	12	6
Frigg .....	1	-	-	-	-	-	-
Statfjord .....	379	41	39	41	49	44	43
Murchison .....	10	.	.	.	.	.	.
1981 .....	251	20	20	18	29	25	18
Av dette							
Ekofisk .....	79	5	4	8	7	9	6
Frigg .....	9	0	0	1	4	2	0
Statfjord .....	102	11	11	5	13	7	8
Murchison .....	62	4	5	5	5	6	5
1982 .....	273	21	18	17	14	18	17
Av dette							
Ekofisk .....	58	6	4	5	4	7	6
Frigg .....	4	0	0	0	0	0	0
Statfjord .....	169	9	9	9	7	9	8
Murchison .....	42	6	5	3	3	2	3

K i l d e: Oljedirektoratet.

Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1979 - 1983. Million Sm<sup>3</sup>

1981			1982			1983			
I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	
26 162	25 361	801	...	...	...	...	...	...	Total (final figures) <sup>1</sup>
26 131	25 296	835	25 400	24 551	849	...	...	...	Total (preliminary figures) <sup>2</sup>
2 509	2 429	80	2 713	2 635	78	2 452	2 377	75	January
2 284	2 214	70	2 439	2 373	66	2 238	2 159	79	February
2 623	2 552	71	2 689	2 614	75	2 418	2 333	85	March
2 389	2 317	72	2 500	2 430	70	2 189	2 102	87	April
2 044	1 965	79	1 988	1 924	64	1 942	1 852	90	May
1 940	1 859	81	1 686	1 619	67	1 705	1 603	102	June
1 931	1 850	81	1 582	1 507	75	1 679	1 586	93	July
1 144	1 101	43	1 464	1 388	76	1 672	1 582	90	August
2 086	2 018	68	1 555	1 485	70				September
2 248	2 193	56	1 990	1 933	58				October
2 370	2 303	67	2 342	2 272	70				November
2 563	2 495	68	2 452	2 372	80				December

<sup>1</sup> From the industrial statistics. <sup>2</sup> Sum data from monthly production statistics.

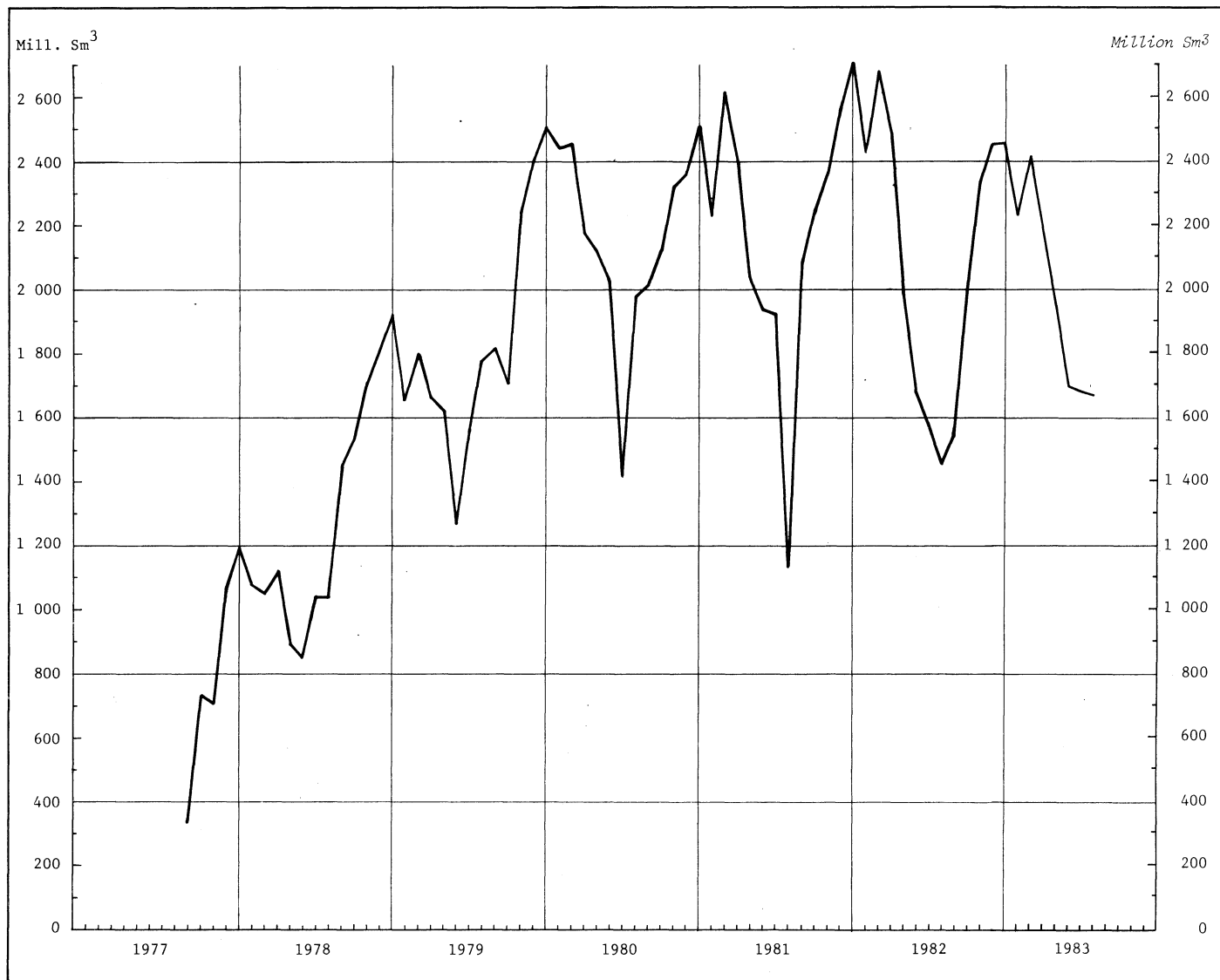
sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1982. Million Sm<sup>3</sup>

Juli	August	September	Oktober	November	Desember	
July	August	September	October	November	December	
..	..	..	..	..	..	1971
..	..	..	..	..	..	1972
..	..	..	..	..	..	1973
..	..	..	..	..	..	1974
..	..	..	..	..	..	1975
..	..	..	..	..	..	1976
..	..	..	..	..	..	1977
						Of which
						Ekofisk
						Frigg
..	..	..	..	..	..	1978
						Of which
						Ekofisk
						Frigg
17	30	23	19	19	52	1979
						Of which
17	30	23	19	12	13	Ekofisk
0	0	0	0	1	0	Frigg
.	.	.	.	6	39	Statfjord
21	40	30	46	28	18	1980
						Of which
7	10	7	17	7	3	Ekofisk
-	-	-	-	-	-	Frigg
14	30	22	27	17	11	Statfjord
.	.	-	2	4	4	Murchison
20	26	22	18	20	15	1981
						Of which
7	12	6	4	6	5	Ekofisk
0	1	0	0	0	0	Frigg
6	7	10	8	9	6	Statfjord
6	6	5	5	5	5	Murchison
21	19	13	13	54	48	1982
						Of which
5	7	4	3	4	3	Ekofisk
4	0	0	0	0	0	Frigg
8	10	7	6	46	41	Statfjord
4	2	2	4	4	4	Murchison

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Figur 4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1983  
*Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1983*



Tabell 14. Verdensproduksjon av råolje 1973 - 1982. Prosent The world crude oil production 1973 - 1982. Per cent

Land Country	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
I alt Total .....	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Opec-land Opec- countries .....	53,33	52,75	49,28	51,47	50,64	47,60	47,44	43,33	38,63	33,53
Kina China .....	1,84	2,21	2,78	2,91	3,01	3,32	3,28	3,39	3,47	3,68
USSR USSR .....	14,81	15,90	17,83	17,50	17,69	18,38	18,21	19,44	21,04	22,38
USA U.S.A .....	18,85	17,99	18,07	16,43	15,77	16,40	15,76	16,47	17,45	18,53
Canada Canada .....	3,64	3,43	3,14	2,66	2,59	2,54	2,82	2,83	2,78	2,88
Mexico Mexico .....	0,90	1,12	1,46	1,57	1,75	2,12	2,50	3,42	4,38	5,44
Argentina Argen- tina .....	0,73	0,71	0,72	0,67	0,69	0,72	0,73	0,79	0,85	0,87
Australia Australia	0,67	0,66	0,74	0,70	0,69	0,69	0,67	0,61	0,68	0,68
Oman Oman .....	0,50	0,50	0,62	0,61	0,55	0,50	0,46	0,45	0,55	0,59
Storbritannia U.K.	0,01	0,01	0,06	0,42	1,26	1,77	2,47	2,64	3,15	3,84
Norge Norway .....	0,06	0,06	0,34	0,47	0,45	0,57	0,63	0,85	0,87	0,95
Andre Others .....	4,66	4,66	4,96	4,59	4,91	5,39	5,03	5,78	6,15	6,63

K i l d e: Source: Petroleum Economist.

Tabell 15. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland<sup>1</sup>. 1977 - 1982. 1 000 tonn<sup>2</sup>  
 Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country<sup>1</sup>. 1977 - 1982. 1 000  
 metric tons<sup>2</sup>

Mottakerland Receiving country	1977	1978	1979	1980	1981	1982
I alt Total .....	13 356	16 462	18 087	23 184	22 411	22 956
Danmark Denmark .....	418	432	56	232	60	-
Finland Finland .....	120	152	74	-	116	48
Sverige Sweden .....	656	222	258	705	1 302	2 017
Belgia, Luxembourg Belgium, Luxembourg .....	50	137	775	313	368	127
Frankrike France .....	1 280	1 418	1 672	1 735	2 064	-
Italia Italy .....	50	-	-	388	154	219
Nederland Netherlands .....	353	826	1 616	1 713	2 438	3 563
Storbritannia, Nord-Irland United Kingdom .....	3 710	3 634	3 841	2 659	3 257	3 116
Vest-Tyskland West Germany	1 323	2 269	2 647	3 235	1 698	1 387
Canada Canada .....	-	-	-	93	-	-
USA U.S.A. ....	3 409	5 943	5 159	8 693	5 671	5 357
Spania Spain .....	-	-	-	-	91	118
Afrika Africa .....	-	-	-	167	209	57
Mellom-Amerika Central America .....	330	286	268	77	809	51
Norge Norway .....	1 657	1 143	1 721	3 088	4 174	4 373

<sup>1</sup> Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. <sup>2</sup> Tabellen er ikke basert på data fra norsk utenriks-  
 handelsstatistikk, men på data Byrået mottar fra Oljedirektoratet.

<sup>1</sup> Not necessarily country of consumption. <sup>2</sup> The table is not based on data from the Norwegian  
 external trade statistics, but on information received from the Norwegian Petroleum Directorate.

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

Tabell 16. Leveranser av norskproduert våtgass<sup>1</sup>, etter mottakerland<sup>2</sup>. 1979 - 1982. 1 000 tonn<sup>3</sup>  
 Deliveries of Norwegian produced NGL<sup>1</sup>, by receiving country<sup>2</sup>. 1979 - 1982. 1 000 tons<sup>3</sup>

Mottakerland Receiving country		Mars-desember 1979	1980	1981	1982
		March-December 1979			
I alt	Total .....	523	1 226	1 072	1 130
Danmark	Denmark .....	-	-	-	3
Sverige	Sweden .....	-	12	-	8
Belgia	Belgium .....	-	13	9	10
Frankrike	France .....	16	35	19	-
Irland	Ireland .....	-	-	1	-
Italia	Italy .....	-	16	-	-
Nederland	Netherlands .....	62	173	201	166
Portugal	Portugal .....	-	4	6	22
Spania	Spain .....	1	25	-	10
Storbritannia	United Kingdom .....	55	181	145	-
Vest-Tyskland	West Germany .....	-	6	6	-
Afrika	Africa .....	22	19	2	6
Sør-Amerika	South America .....	-	-	-	11
USA	U.S.A. ....	5	20	1	7
Norge	Norway .....	362	718	682	710

<sup>1</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). <sup>2</sup> Se note 1, tabell 15. <sup>3</sup> Se note 2, tabell 15.

<sup>1</sup> Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids. <sup>2</sup> See note 1, table 15.

<sup>3</sup> See note 2, table 15.

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

Tabell 17. Normpriser for råolje. 1976 - 1982. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1976 - 1982.  
 Kroner per ton

		Stabilisert råolje fra Ekofisk, fob Teesside Stabilized crude oil from Ekofisk, fob Teesside	Råolje fra Statfjord, cif Nordsjøhavn Crude oil from Statfjord, cif North Sea harbour	Råolje fra Murchison fob Sullom Voe Crude oil from Murchison fob Sullom Voe
1976				
1. kvartal	quarter	527	.	.
2. "	.....	528	.	.
3. "	.....	532	.	.
4. "	.....	519	.	.
1977				
1. kvartal	.....	569	.	.
2. "	.....	572	.	.
3. "	.....	574	.	.
4. "	.....	571	.	.
1978				
1. kvartal	.....	563	.	.
2. "	.....	578	.	.
3. "	.....	568	.	.
4. "	.....	551	.	.
1979				
1. kvartal	.....	631	.	.
2. "	.....	807	.	.
3. "	.....	939	.	.
4. "	.....	1 065	.	.
1980				
1. kvartal	.....	1 293	1 263	.
2. "	.....	1 381	1 347	.
3. "	.....	1 392	1 367	.
4. "	.....	1 450	1 421	.
1981				
1. kvartal	.....	1 669	1 635	1 575
2. "	.....	1 742	1 706	1 641
3. "	.....	1 697	1 667	1 598
4. "	.....	1 674	1 640	1 579
1982				
1. kvartal	.....	1 565	1 585	1 534
2. "	.....	1 481	1 501	1 454
3. "	.....	1 701	1 721	1 669
4. "	.....	1 823	1 849	1 796

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

Tabell 18. Verdi av norskproduert råolje<sup>1</sup> og naturgass. 1973 - 1982. 1 000 kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum<sup>1</sup> and natural gas. 1973 - 1982. 1 000 kroner

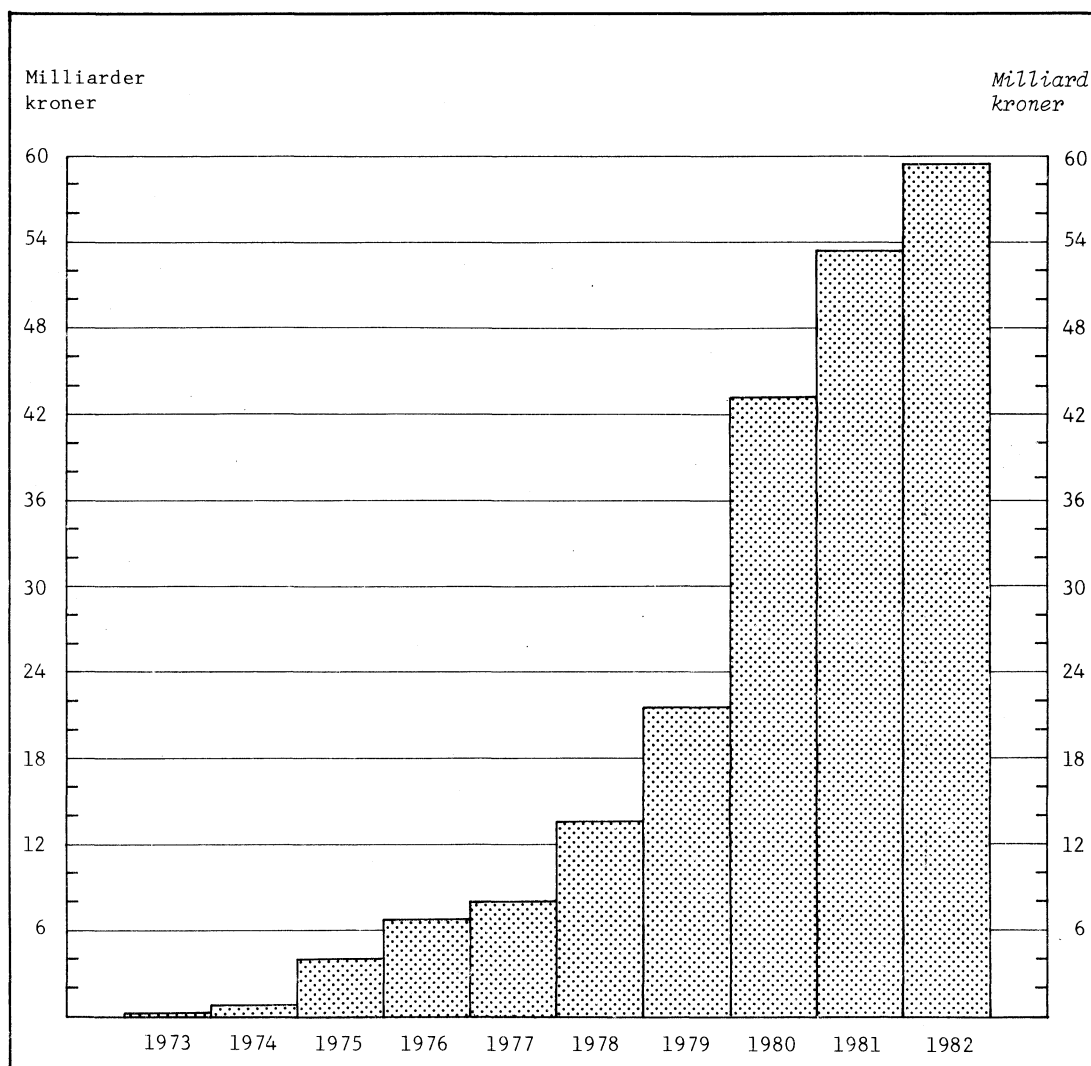
År Year	Verdi av produsert råolje og naturgass Sales value of produced crude petroleum and natural gas
1973 .....	307 137
1974 .....	850 000
1975 .....	4 158 450
1976 .....	6 818 184
1977 .....	8 048 625
1978 .....	13 957 019
1979 .....	21 962 209
1980 .....	43 393 677
1981 .....	53 463 327
1982*.....	59 521 000

<sup>1</sup> Råoljeverdien er for årene 1973 - 1981 beregnet ved hjelp av fakturapriser, ikke normpriser. For 1982 er verdien basert på normpris.

<sup>1</sup> The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1981 is based on invoice prices, not norm prices. For 1982 the value is based on norm price.

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

Figur 5. Verdi av norskproduert råolje og naturgass. 1973 - 1982 Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1982





#### 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 oljevirkosomheten på kontinentalsokkelen som er vesentlig høyere enn tallene i tabell 19. (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 19. Disse vil imidlertid være sysselsatt i andre næringer enn Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. Både industribedrifter (produksjons-, monterings- og reparasjonsarbeid) og ulike typer tjenesteytende bedrifter (f.eks. prosjekteringsarbeid, restaurantvirksomhet etc.) vil være representert på kontinentalsokkelen. I tillegg kommer arbeidstakere i selskaper som ikke betraktes som norske.

Norsk Offshoreforening utarbeider statistikk over ansatte på norskregistrerte fartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 20). Statistikken gjelder de som er ansatt av eierne/entreprenørene eller deres underentreprenører. Slike tall vil ikke være sammenliknbare med Byråets sysselsettingstall for gruppen Oljeboring. Som før nevnt betyr sysselsatte i denne forbindelse de som står på bedriftenes lønningslister. Gruppen Oljeboring vil dessuten omfatte noen flere bedrifter enn de som utgjøres av fartøyer registrert i Norsk Offshoreforening.

Gjennom industristatistikken og bygge- og anleggsstatistikken innhenter Byrådet oppgaver over lønnskostnader for de to gruppene som er nevnt foran. I tillegg utarbeides lønnsstatistikk for ansatte på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening (se tabell 23). 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. Fra 1976 har Oljedirektoratet utarbeidd en oversikt over yrkesskader (ulykker) som er meldt til direktoratet. En omlegging av direktoratets registreringssystem gjør at vi bare har med tall for 1981 og 1982 (se tabell 24). Omleggingen medfører at en nå viser oversikter over skadehendelser mot tidligere skadeårsak.

Som yrkesskader defineres skader som har ført til død, arbeidsfravær inn i neste 12 timers skift eller skader som har medført medisinsk behandling. 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 19, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 19 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 19 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 19 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 20). The statistics include those engaged by the owners/contractors or their subcontractors. The figures should not be compared with the figures in table 14 for the group Oil well drilling. This group includes more establishments than those formed by vessels registered in the Norwegian Offshore Association.

For the two groups mentioned above the Bureau collects figures showing salaries and wages and social expenses from the industrial and construction statistics. In addition the Bureau works out wage statistics for employees on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association (see table 23). 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. From 1976 the Norwegian Petroleum Directorate has compiled a survey of injuries reported. On account of a re-organization of the Directorate's report system the figures quoted in table 24 show the occupational injuries only in the years 1981 and 1982.

The re-organization involves a new principle for reporting and registration. Before, the Directorate asked for the injury causes but now they ask for the injury occurrences.

Occupational injuries are considered to include fatal accidents, injuries causing absence from work lasting into the next 12-hour shift, and injuries requiring medical treatment. 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 19). The last table includes only employees at the wage lists of the establishments in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. Employees working for foreign subcontractors are not included in table 19.

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 19. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1981  
 Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1981

Ar Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production			Oljeboring 1 Oil well drilling 1
	I alt Total	Funksjonærer Salaried employees	Arbeidere Wage earners	I alt
1974 .....	636	442	194	453
1975 .....	1 015	623	392	1 390
1976 .....	1 575	972	603	1 060
1977 .....	2 428	1 321	1 107	1 819
1978 .....	3 505	1 770	1 735	2 029
1979 .....	4 290	2 148	2 142	2 631
1980 .....	5 034	3 053	1 981	3 386
1981 .....	7 861 <sup>2</sup>	5 699	2 162	4 171

<sup>1</sup> Sysselsatte i denne gruppen vil arbeide både innenfor og utenfor norsk kontinentalsokkelgrense.

<sup>2</sup> Se note 4, tabell 1.

<sup>1</sup> Persons engaged in this group will work both inside and outside the Norwegian continental shelf border. <sup>2</sup> See note 4, table 1.

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

Tabell 20. Ansatte pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 på norskregistrerte fartøyer<sup>1</sup> med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland Persons engaged per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 on Norwegian vessels<sup>1</sup> registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country

Land Country	Antall sysselsatte Persons engaged			
	31/12 1979	31/12 1980	31/12 1981	31/12 1982
I alt Total .....	2 527	2 702	3 080	3 115
Norge Norway .....	2 141	2 240	2 656	2 429
Danmark Denmark .....	3	7	6	4
Finland Finland .....	2	4	4	6
Island Iceland .....	4	3	2	1
Sverige Sweden .....	12	11	20	17
Belgia Belgium .....	1	-	-	-
Frankrike France .....	34	34	30	50
Eire Ireland .....	3	1	1	-
Italia Italy .....	1	1	1	-
Nederland Netherlands .....	5	7	8	4
Portugal Portugal .....	1	1	-	-
Spania Spain .....	20	24	26	23
Storbritannia/Nord-Irland United Kingdom .....	103	167	90	148
Vest-Tyskland West Germany .....	3	-	2	-
Østerrike Austria .....	2	-	2	-
Gabon Gabon .....	20	14	-	-
Sør-Afrika South Africa .....	-	-	1	-
Filippinene Philippines .....	6	7	17	17
Israel Israel .....	-	1	-	-
Canada Canada .....	87	91	127	236
USA U.S.A. ....	74	77	48	77
Chile Chile .....	-	1	1	-
Australia Australia .....	5	10	7	4
New Zealand New Zealand .....	-	1	-	-
Jugoslavia Yugoslavia .....	-	-	1	-
Angola Angola .....	-	-	30	24
Andre Others .....	-	-	-	75

<sup>1</sup> Antall fartøyer var 29 i 1979, 28 i 1980, 27 i 1981 og 29 i 1982.

<sup>1</sup> In 1979 number of vessels was 29, in 1980 28, in 1981 27 and in 1982 29.

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

Tabell 21. Ansatte nordmenn pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke Norwegians engaged per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence

Fylke County	Antall sysselsatte Persons engaged			
	31/12 1979	31/12 1980	31/12 1981	31/12 1982
I alt Total .....	2 141	2 240	2 656	2 429
Østfold .....	76	83	105	101
Akershus .....	52	46	72	70
Oslo .....	71	83	105	77
Hedmark .....	27	29	34	39
Oppland .....	28	25	35	37
Buskerud .....	34	51	43	50
Vestfold .....	227	264	335	311
Telemark .....	30	42	55	59
Aust-Agder .....	102	92	102	130
Vest-Agder .....	177	190	164	194
Rogaland .....	461	470	529	496
Hordaland .....	362	390	327	312
Sogn og Fjordane .....	16	20	43	33
Møre og Romsdal .....	160	160	253	198
Sør-Trøndelag .....	198	158	219	146
Nord-Trøndelag .....	65	63	109	58
Nordland .....	17	25	42	49
Troms .....	19	27	39	44
Finmark .....	1	5	16	7
Bosatt i utlandet Living abroad .....	18	17	29	17

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

Tabell 22. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1981. 1 000 kr Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1981. 1 000 kroner

Ar Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring Oil well drilling
1974 .....	47 550	37 018
1975 .....	116 437	131 251
1976 .....	255 334	126 844
1977 .....	381 060	217 159
1978 .....	676 467	278 424
1979 .....	904 661	384 893
1980 .....	1 375 370	526 272
1981 .....	2 201 123 <sup>1</sup>	747 494

<sup>1</sup> Se noe 5, tabell 1.

<sup>1</sup> See note 5, table 1.

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

Tabell 23. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer<sup>1</sup> i enkelte stillinger. November 1979, 1980, desember 1981 og november 1982 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms<sup>1</sup> in certain occupations. November 1979, 1980, December 1981 and November 1982

Stilling Occupation	November 1979		November 1980		December 1981		November 1982	
	Ansatte med i tellingen Employees covered by the census	Måneds- fortje- neste i alt Monthly ear- nings, total	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste i alt	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste i alt	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste i alt
		Kroner		Kroner		Kroner		Kroner
ANSATTE I ALT EMPLOYEES, TOTAL .....	1 999	8 538	2 205	10 717	2 466	10 778	2 429	13 907
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installa- tion managers .....	65	12 928	67	16 179	75	18 953	76	23 850
Tekniske sjefer Technical supervisors .....	74	11 983	72	15 100	72	16 238	93	20 959
Stabilitetssjefer Stability supervisors .....	46	11 407	48	13 081	51	14 246	55	18 233
Undervannsingeniører Sub sea engineers .....	..	..	..	..	..	..	24	24 752
Boresjefer Drilling supervisors .....	33	21 747	36	29 045	42	35 132	49	41 918
Borere Drillers .....	57	15 564	60	18 712	82	21 778	100	25 265
Tekniske assistenter Technical assistants .....	66	10 842	74	12 138	81	11 919	85	15 184
Kontrollromoperatører Control room operators .....	108	8 070	108	9 500	109	10 125	117	12 858
Maskinromoperatører Engine room operators .....	129	8 263	138	9 618	139	10 207	124	12 656
Boreassistenter Assistant drillers .....	47	7 162	50	8 895	63	9 343	48	12 577
Riggmekanikere Rig mechanics Elektrikere Electricians ....	..	..	..	..	..	..	26	13 049
Tårnmenn (derrickmenn) Derrickmen .....	62	7 045	90	8 814	118	8 644	105	11 064
Radiooperatører Radio operators .....	113	8 363	109	10 149	119	9 858	121	12 795
Sveisere Welders .....	66	8 119	69	9 813	67	9 910	57	13 547
Forpleiningssjefer Chief cooks Kranførere Crane operators ..	..	..	..	..	..	..	33	13 963
Kranførere/arbeidsledere Crane operators/supervisors ...	62	7 349	53	8 604	..	..	..	..
Materialforvaltere Store clerks .....	56	7 778	60	8 778	125	8 984	129	11 596
Sykepleiere Nurses .....	40	8 339	58	9 946	51	10 782	47	13 260
Boredekksmenn Roughnecks ....	28	7 652	36	9 748	48	9 304	43	11 511
Riggere Able rustabouts .....	155	6 273	208	8 147	260	7 841	234	9 574
Kokker Cooks .....	..	..	181	7 854	225	8 340	198	10 211
Riggerassistenter Rustabouts Forpleiningsassistenter Galley helpers .....	58	7 091	75	8 254	68	8 537	88	10 226
	..	..	220	7 190	241	7 035	180	9 253
	..	..	140	7 219	138	7 211	170	8 474

<sup>1</sup> Antall fartøyer var 29 i 1979 og 1980, 28 i 1981.

<sup>1</sup> The number of vessels was in 1979 and 1980 29, 28 in 1981.

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

Tabell 24. Meldte skader fra oljevirkksomheten for årene 1981 - 1982. Faste installasjoner Injuries reported from the oil activities for the years 1981 - 1982. Stationary installations

	1981	1982
SKADEHENDELSE INJURY OCCURRENCE		
I alt Total .....	436	558
Annen kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Other contact w/objects, machine part in motion .....	83	119
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc. ....	1	8
Fall til lavere nivå Fall to lower level .....	34	47
Fall til samme nivå Fall to same level .....	55	63
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling .....	28	37
Fallende gjenstander Falling objects .....	13	34
Annen kontakt med gjenstander i ro Other contact w/non-moving objects .....	33	35
Håndteringsulykke Accident relating to handling .....	79	78
Kontakt med kjemisk/fysikalske forbind. Contact with chemical/physical compound.....	23	28
Overbelastning av kroppsdel Strain on one part of the body ..	37	42
Splinter, sprut Splinters, spray.....	33	39
Elektrisk strøm Electric current .....	3	6
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures .....	4	12
Yrkessykdom Occupational illness .....	0	0
Mann over bord Man overboard .....	0	0
Annet Other .....	10	10
SKADET LEGEMSDDEL PART OF BODY INJURED		
Øye Eye .....	50	70
Rygg Back .....	47	52
Tå/fot Toe/foot .....	68	88
Hofte/bein Hip/leg .....	24	37
Mage/bryst Belly/chest .....	17	26
Arm/skulder Arm/shoulder .....	40	42
Hode/ansikt Head/face .....	27	40
Tann Tooth .....	18	14
Hånd/finger Hand/finger .....	128	181
Annet Other .....	17	8

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

Tabell 24 (forts.). Meldte skader fra oljevirkksomheten for årene 1981 - 1982. Faste installasjoner  
 Injuries reported from the oil activities for the years 1981 - 1982. Stationary  
 installations

	1981	1982
YRKE OCCUPATION		
Administrasjon Administration .....	14	12
Boredekkarbeider Drillfloor worker .....	36	40
Borer Driller .....	6	5
Elektriker Electrician .....	31	43
Forpleining Catering .....	9	25
Hjelparbeider Helper .....	75	113
Instrumenttekniker Instrument technician .....	9	6
Kranfører Crane driver .....	4	8
Maler/sandblåser Painter/sandblaster .....	19	29
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mech./repairman .....	39	48
Operatør Operator .....	18	10
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulater .....	28	29
Rørlegger Plumber .....	46	51
Servicetekniker Service technician .....	13	17
Stillasbygger Schaffold builder .....	31	41
Sveiser Welder .....	36	55
Tårnmann Derrickman .....	20	26
Uspesifisert Unspecified .....	2	0



## 5. FINANSIELLE FORHOLD

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

For næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass innhenter Byrået årlig regnskapsstatistikk. Når foretakene i disse to næringsgruppene omtales under ett brukes betegnelsen rettighetshaverforetak. Med rettighetshaverforetak forstås vi foretak som har andeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel (se side 15).

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. kan det nevnes at opplysningene fra to andelshavere, Norsk Hydro Produksjon A/S og A/S Norske Shell, ikke var med i disse næringsgruppene fram til og med 1980 fordi engasjementet i Nordsjøen ikke var regnet som hovedaktiviteten til disse selskapene. Fra og med 1981 er de imidlertid medregnet som rettighetshavere fordi oljevirkosomheten nå regnes som deres hovedaktivitet.

## 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 industry groups Production of Crude petroleum and natural gas and Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production the Bureau annually receives accounting statistics. When enterprises in these two industry groups are referred to as one entity, they are called licensee enterprises. By licensee enterprise we mean enterprises that have shares in one or more production licenses on the Norwegian continental shelf (see page 19).

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, data from two licenses - Norsk Hydro Produksjon A/S (Norwegian Hydro Production Inc.) and A/S Norsk Shell (Norwegian Shell Inc.) were not included in these industry groups up to and including 1980 because their involvements in the North Sea were not considered to be the main activities of these companies. From 1981 (inclusive), however, they are considered licenses because oil is now considered to be their primary activity.

Tabell 25. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. 1978 - 1982. Mill.kr Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1978 - 1982. Million kroner

	1978	1979	1980	1981	1982*
Nettogjeld Net debts .....	29 489	28 074	22 856	25 532	43 269
Fordringer Assets					
I alt Total .....	2 672	5 154	11 971	12 588	14 605
Rettighetshavere <sup>1</sup> , drift av rørledninger Shareholders <sup>1</sup> , pipeline transport .....	2 343	4 581	11 341	12 009	14 160
Oljeboring Oil well drilling .....	329	573	630	579	445
Gjeld Liabilities					
I alt .....	32 161	33 389	34 827	38 120	57 874
Rettighetshavere <sup>1</sup> , drift av rørledninger .....	28 341	29 066	31 035	35 086	54 672
Oljeboring .....	3 820	4 323	3 792	3 034	3 202

<sup>1</sup> Foretak som inngår i næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass.

<sup>1</sup> Enterprises including in the groups Crude petroleum and natural gas production and Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production.

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

Tabell 26. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet. Mill.kr

	I alt Total				Rettighetshavere <sup>1</sup> Licensees <sup>1</sup>			
	1979	1980	1981	1982	1979	1980	1981	1982
I alt .....	218	285	138	937	97	187	-	815
Forretningsbanker .....	160	194	76	270	94	133	64	236
Sparebanker .....	1	1	2	569	-	1	1	508
Statsbanker .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Private kredittforetak <sup>2</sup> .....	37	9	32	26	-	-	24	18
Private finansieringsselskaper .....	-	52	17	26	-	41	1	9
Livsforsikringselskaper .....	3	12	11	10	-	10	12	8
Skadeforsikringselskaper .....	17	17	0	36	-	2	0	36

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 25. <sup>2</sup> Veksten i utlånene henger sammen med at det ved kgl.res. av 25. juni 1982 ble vedtatt at lån til oljevirkosmheten skulle unntas fra kravene om plasseringsplikt og primærreserver.

K i l d e: NOS Kredittmarkedstatistikk.

Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner

Oljeboring Oil well drilling				Drift av rørledninger Pipeline transport				
1979	1980	1981	1982	1979	1980	1981	1982	
87	46	30	113	34	52	9	10	Total
40	22	10	34	26	39	2	1	Commercial banks
-	-	-	59	1	-	1	2	Saving banks
-	-	-	-	-	-	-	-	State banks
33	5	3	2	4	4	5	6	Private credit enterprises <sup>2</sup>
-	2	15	16	-	9	1	-	Private financial companies
-	2	2	2	-	-	-	-	Life insurance companies
14	15	-	0	3	-	-	-	Non-life insurance companies

<sup>1</sup> See note 1, table 25. <sup>2</sup> The growth in loans is due to an Order in Council of 25 June 1982 where it was decided that loans to the oil industry should be exempted from the requirements concerning investment placements and primary reserves.

Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 27. Hovedtall for rettighetshavere<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1978, 1979, 1980 og 1981. Principal figures for licensees<sup>1</sup> on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1978, 1979, 1980 and 1981

	Alle foretak All enterprises			
	1978	1979	1980	1981
	Million kroner			
Tallet på foretak    Number of enterprises .....	48	57	58	61
Tallet på foretak med salgsinntekter av råolje og naturgass Number of enterprises with sales income of crude oil and natural gas .....	13	17	17	19
Driftsinntekter    Operating income .....	18 560	27 810	44 378	73 934
Driftskostnader    Operating expenditure .....	11 266	15 590	19 530	41 248
Driftsresultat    Operating result .....	7 295	12 220	25 119	32 686
Resultat før årsoppgjør/disposisjoner    Net profit before year-end adjustments .....	5 824	11 225	23 353	26 679
Skatt på formue og inntekt    Capital and income tax .....	4 609	8 350	19 053	20 552
Arsoverskudd    The year's profit .....	1 215	2 858	3 991	5 703
Av dette utbytte    Of this dividends .....	1 634	2 105	2 106	3 386

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 25.

<sup>1</sup> See note 1, table 25.

Tabell 28. Hovedtall for rettighetshavere<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 31. desember 1978, 1979, 1980 og 1981. Principal figures for licensees<sup>1</sup> on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981

	Alle foretak All enterprises			
	1978	1979	1980	1981
	Million kroner			
Bygninger og bygningsmessige anlegg    Buildings (excl. dwellings) .....	11 218	27 223	26 850	26 679
Anlegg under utførelse    Plant under construction .....	14 598	4 118	7 100	16 892
Langsiktig gjeld    Long-term liabilities .....	19 738	21 058	24 264	39 533
Egenkapital    Equity .....	2 471	3 686	6 434	10 936
Totalkapital    Total capital .....	34 445	41 479	53 232	78 492
		Prosent	Per cent	
Egenkapitalrentabilitet    Return on equity .....	54,5	91,8	81,9	62,0
Totalkapitalrentabilitet    Return on total capital .....	22,6	33,4	53,7	42,9

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 25.

<sup>1</sup> See note 1, table 25.

Tabell 29. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel.<sup>1</sup> 1981 Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf.<sup>1</sup> 1981

	1981
	Million kroner
1. Sum driftsinntekter .....	73 934
Salgsinntekter av varer og tjenester .....	73 668
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ...	6 099
Spesielle off. tilskudd for tilvirkede/solgte varer .....	39
Øvrige driftsinntekter .....	6 325
2. Sum driftskostnader .....	41 248
Frakt og spedisjon vedrørende salget .....	2 765
Øvrige driftskostnader <sup>2</sup> .....	16 252
Tap på fordringer .....	51
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer ....	-58
Ordinære avskrivninger .....	8 550
3. Driftsresultat (1-2) .....	32 686
4. Sum finansinntekter .....	2 935
Utdeling på aksjer i datterselskap .....	1
Utdeling på andre aksjer og andeler .....	172
Renteinntekter fra selskap i samme konsern .....	275
Andre rente- og finansinntekter .....	2 488
5. Sum finanskostnader .....	8 954
Renter til selskap i samme konsern .....	2 871
Andre rentekostnader .....	2 193
Disagio og andre finanskostnader .....	3 890
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5) .....	-6 019
7. Sum ekstraordinære inntekter .....	330
Offentlige tilskudd .....	4
Øvrige ekstraordinære inntekter .....	326
8. Sum ekstraordinære kostnader .....	318
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	12
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9) .....	26 679
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner .....	-20 976
Oppskrivninger og overføringer fra fond/salgsgvinster ..	25
Ekstraordinære skattemessig bet. av- og nedskrivninger ..	312
Betinget skattefrie fondsavsetninger/salg .....	10
Endring nedskrivning varekontrakter og lagerreserver ....	127
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskap) ..	20 552
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11) .....	5 703
Avsatt til reservefond .....	1 025
Netto avsatt til fri egenkapital .....	1 292
Utbytte .....	3 386
TALLET PÅ FORETAK .....	61

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 25. <sup>2</sup> Medregnet royalti.<sup>1</sup> See note 1, table 25. <sup>2</sup> Royalty is included.

Tabell 30. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981 Balance sheet for licenses on the Norwegian continental shelf. 1981

	1/1 1981	31/12 1981	31/12 1981
	Million kroner		Prosent Per cent
<b>EIENDELER</b>			
1. Omløpsmidler .....	19 691	23 762	30,3
Kontanter, bankinnskudd og inntående på postgiro .....	5 443	5 010	6,4
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer .....	0	0	0,0
Veksel- og kundefordringer .....	4 729	4 605	5,9
Kortsiktige fordringer på konsernselskap .....	3 386	5 070	6,5
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	3 054	5 985	7,6
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata .....	1 241	1 281	1,6
Lager av varer under tilvirkning .....	334	191	0,2
Lager av ferdigvarer .....	1 504	1 620	2,1
2. Anleggsmidler .....	49 804	54 730	69,7
Aksjer og andeler i datterselskaper .....	347	348	0,4
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer .....	975	979	1,2
Langsiktige fordringer på konsernselskap .....	80	152	0,2
Øvrige langsiktige fordringer .....	229	330	0,4
Goodwill, patenter og liknende rettigheter .....	-	-	-
Aktiverede kostnader .....	3 445	4 218	5,4
Transportmidler .....	85	92	0,1
Maskiner, verktøy, inventar og liknende .....	5 399	4 831	6,2
Bygninger og hygningsmessige anlegg <sup>1</sup> .....	27 633	26 434	33,7
Anlegg under utførelse .....	11 224	16 892	21,5
Grunnarealer .....	75	78	0,1
Boliger .....	312	376	0,5
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer .....	-	-	-
3. Totalkapital (1+2) .....	69 495	78 492	100,0
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>			
4. Kortsiktig gjeld .....	24 932	27 645	35,2
Leverandør- og vekselgjeld .....	3 661	3 842	4,9
Kassekreditt og byggelån .....	111	200	0,3
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg. ....	804	1 691	2,1
Påløpne, ikke utlignede skatter .....	5 912	7 321	9,3
Kortsiktig gjeld for øvrig .....	14 444	14 591	18,6
5. Langsiktig gjeld .....	35 788	39 533	50,4
Langsiktig gjeld til konsernselskap .....	18 185	23 173	29,5
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	17 197	15 927	20,3
Ansvarlig lånekapital .....	406	433	0,6
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver .....	265	378	0,5
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv. ....	136	121	0,2
Nedskrevet på varekontrakter .....	-	-	-
Lagerreserver .....	129	257	0,3
Øvrige betinget skattefrie avsetninger .....	-	-	-
7. Egenkapital .....	8 510	10 936	13,9
Aksjekapital .....	3 754	3 802	4,8
Reservefond .....	2 149	3 149	4,0
Oppskrivningsfond .....	365	365	0,5
Fri egenkapital <sup>1</sup> .....	2 242	3 620	4,6
8. Totalkapital (4+5+6+7) .....	69 495	78 492	100,0

<sup>1</sup> Omfatter også kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

<sup>1</sup> Partnership company capital and total equity in the Norwegian branch of a foreign joint-stock company are included.

## 6. SKATTER OG AVGIFTER

Staten innkrever følgende skatter og avgifter fra oljevirksomheten:

### a) Inntektsskatt

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

Inntektsskatten består av ordinær inntektsskatt (50,8 prosent) og særskatt (35 prosent). Ved beregning av inntektsskatten kommer bl.a. tidligere års underskudd, avskrivninger og royalty til fradrag i inntekten. Dessuten vil de inntekter staten har gjennom nettooverskuddsavtaler og deltaking i funn som er erklært drivverdige, få konsekvenser for beregningen av inntektsskattene. Reglene om fritak for statsskatt (27,8 prosent) på dividende må også tas i betraktning. For norske mottakere av utbytte betales statsskatt på aksjonærenes hånd. Dividende som utbetales til utenlandske eiere, pålegges en kildeskatt på 15 prosent.

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

### d) Diverse mindre avgifter som undersøkelsesavgift, behandlingsgebyr, engangsgift og arealavgift.

Skattene og avgiftene i tabell 31 er innbetalt av de enheter som leter etter og utvinner petroleum på norsk kontinentalsokkel og de som transporterer petroleum gjennom rørledning.

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

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

## 6. TAXES AND FEES

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

### a) Income tax

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



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

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

b) Capital tax

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

c) Royalty

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

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

Taxes and duties referred to in table 31 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 31. Statens inntekter av oljevirkksomheten. 1978 - 1982. 1 000 kr Central government income from oil activities. 1978 - 1982. 1 000 kroner

	1978	1979	1980	1981	1982
I alt Total .....	3 819 293	6 551 862	18 569 628	27 243 101	29 883 351
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	1 827 681	3 399 417	9 912 023	13 803 889	15 036 310
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income .....	727 059	1 491 887	4 954 813	8 061 958	9 014 039
Produksjonsavgift Royalty .....	1 213 415	1 607 551	3 639 492	5 308 297	5 757 089
Arealavgift mv. Area fee etc. ....	51 138	53 007	63 300	68 957	75 913

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

## 7. NASJONALREGNSKAPSTALL

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

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

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

I tabellene i dette kapittel forekommer følgende begreper:

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

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

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

Lønnskostnader omfatter kontraktmessig lønn (kontant og in natura), andre ytelser til beste for lønnstakerne, 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, other benefits for the employees and social expenses levied by law.

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 32. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1978 - 1982. Mill.kr Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1978 - 1982. Million kroner

	1978	1979	1980	1981*	1982*
<b>Utvinning av råolje og naturgass    Crude petroleum and natural gas production</b>					
Bruttoprodukt    Gross product .....	12 787	20 800	41 061	50 336	55 670
Kapitalslit    Depreciation .....	3 019	3 699	4 745	6 876	8 245
Indirekte skatter    Indirect taxes .....	1 310	1 755	4 309	5 567	6 207
Lønnskostnader    Compensation of employees .....	668	885	1 413	1 830	2 407
Driftsresultat    Operating surplus .....	7 790	14 461	30 594	36 063	38 811
Bruttoinvestering i fast kapital    Gross fixed capital formation .....	8 184	6 594	6 360	17 286	12 402
Fast realkapital, løpende priser    Fixed real capital, current prices .....	30 607	36 167	43 025	62 539	..
Fast realkapital, faste 1975-priser    Fixed real capital, fixed 1975 prices .....	23 858	25 950	26 980	32 314	..
<b>Oljeboring    Oil well drilling</b>					
Bruttoprodukt .....	1 273	1 268	1 574	3 448	3 793
Kapitalslit .....	597	599	731	690	783
Indirekte skatter .....	4	2	13	4	4
Lønnskostnader .....	281	388	529	751	946
Driftsresultat .....	391	279	301	2 003	2 060
Bruttoinvestering i fast kapital .....	913	196	26	87	393
Fast realkapital, løpende priser .....	6 804	6 161	6 885	5 775	..
Fast realkapital, faste 1975-priser .....	4 792	4 388	3 979	3 504	..
<b>Drift av rørledninger    Pipeline transport</b>					
Bruttoprodukt .....	950	1 613	2 149	2 533	2 624
Kapitalslit .....	641	681	784	840	947
Indirekte skatter .....	-	-	-	-	-
Lønnskostnader .....	-	-	-	-	-
Driftsresultat .....	309	932	1 365	1 693	1 677
Bruttoinvestering i fast kapital .....	659	254	154	58	625
Fast realkapital, løpende priser .....	10 337	10 355	11 162	11 137	..
Fast realkapital, faste 1975-priser .....	8 183	7 859	7 439	6 951	..

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

Tabell 33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"<sup>1</sup> prosentandel. 1978 - 1982  
 Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"<sup>1</sup>. 1978 - 1982

	1978	1979	1980	1981*	1982*
	Million kroner				
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product .....	213 079	238 668	r285 045	328 551	364 222
Kapitalslit Depreciation .....	34 598	36 878	r41 358	46 950	51 783
Indirekte skatter Indirect taxes .....	37 946	41 106	r49 024	55 484	60 263
Lønnskostnader Compensation of employees .....	123 964	129 393	r145 420	164 572	183 454
Driftsresultat Operating surplus .....	33 017	48 034	r69 203	83 313	92 032
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation .....	67 705	66 186	r70	90 351	89 124
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices .....	835 011	r890 873	r1 003 099	1 133 616	..
Fast realkapital, faste 1975-priser Fixed real capital, fixed 1975 prices .....	666 393	r687 763	r707 838	734 151	..
	"Oljenæringenes" <sup>1</sup> prosentandel Percentage of the "Oil industries" <sup>1</sup>				
Bruttonasjonalprodukt .....	7,04	9,92	15,71	17,14	17,05
Kapitalslit .....	12,30	13,50	r15,14	17,90	19,26
Indirekte skatter .....	3,46	4,27	r8,82	10,04	10,31
Lønnskostnader .....	0,77	0,98	r1,34	1,57	1,83
Driftsresultat .....	25,71	32,63	r46,62	47,72	46,23
Bruttoinvestering i fast kapital .....	14,41	10,64	r9,24	19,10	15,06
Fast realkapital, løpende priser .....	5,72	r5,90	r6,09	7,01	..
Fast realkapital, faste 1975-priser .....	5,53	5,56	r5,42	5,83	..

<sup>1</sup> Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger.

<sup>1</sup> 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 volummål.

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

## Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)  
For olje  
og gass:  $\text{Sm}^3$  - standard kubikkmeter  
For gass:  $\text{Nm}^3$  - normal kubikkmeter  
For gass: Scuft - standard kubikkfot

## For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass: For omregning fra  $\text{Nm}^3$  til  $\text{Sm}^3$ , divideres med 0,95.  
For omregning fra scuft til  $\text{Sm}^3$ , divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til  $\text{Sm}^3$ , multipliseres med 0,159.  
For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt. For årene 1976, 1977 og 1978 var egenvekten henholdsvis 840, 835 og 819  $\text{kg}/\text{Sm}^3$ . Egenvekten i 1979 og 1980 lå på ca. 810  $\text{kg}/\text{Sm}^3$  (stabilisert råolje).

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000  $\text{Sm}^3$  gass.

## UNITS OF MEASUREMENT

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

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

Crude oil and natural gas:  $\text{Stm}^3$  - metre cubed in standard conditions

Natural gas:  $\text{Nm}^3$  - metre cubed in normal conditions

Natural gas: Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of  $\text{Nm}^3$  into  $\text{Stm}^3$ , divide by 0.95.  
For conversion of scuft into  $\text{Stm}^3$ , divide by 35.3.

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

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000  $\text{Sm}^3$  gas.

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK  
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

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



## BALANSE

## EIENDELER

1. Omløpsmidler
    - Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro
    - Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer
    - Veksel- og kundefordringer
    - Kortsiktige fordringer på konsernselskap
    - Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører
    - Lager av råvarer
    - Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata
    - Lager av ferdigvarer
  2. Anleggsmidler
    - Aksjer og andeler i datterselskaper
    - Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer
    - Langsiktige fordringer på konsernselskap
    - Øvrige langsiktige fordringer
    - Goodwill, patenter og liknende rettigheter
    - Aktiverte kostnader
    - Transportmidler
    - Maskiner, verktøy, inventar og liknende
    - Bygninger og bygningsmessige anlegg
    - Anlegg under utførelse
    - Grunnarealer
    - Boliger
    - Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer
  3. Totalkapital
- GJELD OG EGENKAPITAL
4. Kortsiktig gjeld
    - Leverandør- og vekselgjeld
    - Kassekreditt og byggelån
    - Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.
    - Påløpne, ikke utlignede skatter
    - Kortsiktig gjeld for øvrig
  5. Langsiktig gjeld
    - Langsiktig gjeld til konsernselskap
    - Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld
    - Ansvarlig lånekapital
  6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver
    - Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.
    - Nedskrevet på varekontrakter
    - Lagerreserver
    - Øvrige betinget skattefrie avsetninger
  7. Egenkapital
    - Aksjekapital
    - Reservefond
    - Oppskrivningsfond
    - Fri egenkapital/udekket tap
  8. Totalkapital

## BALANCE SHEET

## ASSETS

- Current assets
- Cash in hand, bank and post-giro account
  - Shares, bonds and other securities
  - Notes receivable and accounts receivable from customers
  - Claims on group companies
  - Other accounts receivable and advance to suppliers
  - Stock of raw materials
  - Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
  - Stock of finished goods
- Fixed assets
- Shares in subsidiaries
  - Other shares and securities
  - Long-term claims on group companies
  - Other accounts receivable
  - Goodwill, patents and similar rights
  - Capitalized expenditures
  - Vehicles
  - Machinery, equipment and the like
  - Buildings
  - Plant under construction
  - Real property
  - Dwellings
  - Unpaid share subscriptions and treasury stock
- Total capital
- LIABILITIES AND EQUITY
- Short-term liabilities
- Debt to suppliers and notes payable
  - Cash credit (bank overdraft) and building loans
  - Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes
  - Taxes due, not yet assessed
  - Other short-term liabilities
- Long-term liabilities
- Long-term debt to group companies
  - Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities
  - Liable loan-capital
- Conditional tax-free allocations and reserves
- Investment fund, regional development fund etc.
  - Written-down on trade contracts
  - Stock reserves
  - Other conditional tax-free allocations
- Equity
- Share capital
  - Reserve fund
  - Revaluation fund
  - Distributable equity/uncovered loss
- Total capital

Tidligere utkommet på emneområdet  
Previously issued on the subject

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

Oljevirksomheten 1978 The Oil Activities 1978 NOS B 38, 1979 B 133, 1980 B 207, 1981 B 316

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1982  
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1982

## I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke B	Trykt 1982
Nr. 300	Jordbruksstatistikk 1980 Agricultural Statistics Sidetal 118 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1788-1 ISSN 0078-1894
- 301	Veterinærstatistikk 1980 Veterinary Statistics Sidetal 84 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1790-3 ISSN 0303-6561
- 302	Arbeidsmarkedstatistikk 1981 Labour Market Statistics Sidetal 203 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1791-1 ISSN 0078-1878
- 303	Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1981 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc, Sidetal 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1793-8 ISSN 0333-3744
- 304	Bygge- og anleggsstatistikk 1980 Revidert utgave Construction Statistics Revised Edition Sidetal 74 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1794-6 ISSN 0550-029X
- 305	Utenrikshandel 1981 I External Trade I Sidetal 348 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1795-4 ISSN 0078-1940
- 306	Lønnsstatistikk 1981 Wage Statistics Sidetal 105 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1796-2 ISSN 0078-1916
- 307	Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1980/81 Educational Statistics Adult Education Sidetal 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1797-0 ISSN 0332-8058
- 308	Flyttestatistikk 1981 Migration Statistics Sidetal 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1798-9 ISSN 0550-8592
- 309	Folkemengdens bevegelse 1981 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetal 79 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1799-7 ISSN 0377-8797
- 310	Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1981 Wage Statistics for Local Government Employees Sidetal 90 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1800-4
- 311	Energistatistikk 1981 Energy Statistics Sidetal 86 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1801-2 ISSN 0333-371X
- 312	Sivilrettsstatistikk 1981 Civil Judicial Statistics Sidetal 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1802-0 ISSN 0550-0532
- 313	Nasjonalregnskap 1970 - 1981 National Accounts Sidetal 233 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1806-3
- 314	Kulturstatistikk 1982 Cultural Statistics Sidetal 178 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1807-1
- 315	Jaktstatistikk 1981 Hunting Statistics Sidetal 60 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1810-1 ISSN 0550-0400
- 316	Oljevirkksomheten 1981 The Oil Activities Sidetal 77 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1812-8 ISSN 0333-2101
- 317	Framskrivning av folkemengden 1982 - 2025 Regionale tall Population Projections Regional Figures Sidetal 198 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1813-6 ISSN 0332-8015
- 318	Utenrikshandel 1981 II External Trade II Sidetal 336 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1816-0 ISSN 0078-1940
- 319	Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1980-81 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidetal 52 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1817-9
- 320	Levekårsundersøkelsen 1980 Survey of Level of Living Sidetal 206 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1819-5
- 321	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1982 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean transport Sidetal 28 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1821-7
- 322	Alkohol og andre rusmidler 1981 Alcohol and Drugs Sidetal 46 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1827-6 ISSN 0332-7965
- 323	Lønninger og inntekter 1980 Wages, Salaries and Income Sidetal 97 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1828-4
- 324	Reiselivsstatistikk 1981 Statistics on Travel Sidetal 130 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1829-2 ISSN 0333-208X
- 325	Lakse- og sjøaurefiske 1981 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetal 97 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1830-6 ISSN 0550-0419
- 326	Samferdselsstatistikk 1981 Transport and Communication Statistics Sidetal 275 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1831-4 ISSN 0468-8147
- 327	Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1980 og 1981 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetal 92 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1832-2 ISSN 0333-3736
- 328	Landbruksteljing 1979 Hefte V Husdyr Census of Agriculture and Forestry 1979 Volume V Livestock Sidetal 140 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1834-9
- 329	Helsepersonellstatistikk 1981 Statistics on Health Personnel Sidetal 140 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1835-7
- 330	Godstransport på kysten Leie- og egentransport med skip 25 - 3 000 br. tonn 1980 Coastwise Transport of Goods Transport for Hire or Reward and on Own Account by Vessels 25 - 3 000 Gross Tons Sidetal 147 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1836-5
- 331	Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1981 Architectural and other Technical Services Connected with Construction Sidetal 39 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1841-1
- 332	Veitrafikkulykker 1981 Road Traffic Accidents Sidetal 184 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1843-8 ISSN 0468-8198
- 333	Arealbruksstatistikk for tettsteder Land-Use Statistics for Urban Settlements Sidetal 161 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1844-6

## Rekke B

Trykt 1982 (forts.)

- Nr. 334 Regional dødelighet 1976 - 1980 Regional Mortality Sidetall 99 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1845-4
- 335 Byggearealstatistikk 1981 Building Statistics Sidetall 91 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1846-2 ISSN 0550-7162
- 336 Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1981 Credit Market Statistics  
Private and Public Banks Sidetall 293 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1847-0
- 337 Kredittmarkedstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1981  
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial  
Companies Sidetall 106 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1848-9 ISSN 0333-3752
- 338 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1983 Sidetall 140 ISBN 82-537-1849-7
- 339 Skattestatistikk Inntektsåret 1980 Tax Statistics Income Year 1980 Sidetall 206  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1851-9
- 340 Dødsårsaker 1981 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 99  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1853-5 ISSN 0550-032X

Trykt 1983

- 341 Økonomisk utsyn over året 1982 Economic Survey Sidetall 175 Pris kr 30,00  
ISBN 82-537-1879-9 ISSN 0078-1924
- 342 Helseinstitusjoner 1981 Health Institutions Sidetall 120 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1858-6 ISSN 0333-3701
- 343 Statistisk fylkeshefte 1983 Østfold Sidetall 239 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1859-4
- 344 Statistisk fylkeshefte 1983 Akershus og Oslo Sidetall 276 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1860-8
- 345 Statistisk fylkeshefte 1983 Hedmark Sidetall 239 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1861-6
- 346 Statistisk fylkeshefte 1983 Oppland Sidetall 249 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1862-4
- 347 Statistisk fylkeshefte 1983 Buskerud Sidetall 237 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1863-2
- 348 Statistisk fylkeshefte 1983 Vestfold Sidetall 238 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1864-0
- 361 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1981  
Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments Sidetall 200  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1857-8 ISSN 0333-3914
- 362 Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1983 Supplement to External Trade Volume I Sidetall 126  
ISBN 82-537-1880-2
- 363 Landbruksteljing 1979 Hefte VI Hagebruk Census of Agriculture and Forestry 1979  
Volume VI Horticulture Sidetall 124 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1881-0
- 364 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1980 Educational Statistics Survey  
Sidetall 116 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1883-7
- 365 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisa-  
sjoner 1. september 1982 Wage Statistics for Employees in Business Services and  
in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 60 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1884-5
- 366 Fiskeristatistikk 1981 Fishery Statistics Sidetall 162 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1886-1 ISSN 0333-3728
- 367 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1982 Wage  
Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 40 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1888-8
- 368 Veterinærstatistikk 1981 Veterinary Statistics Sidetall 83 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1889-6 ISSN 0303-6561
- 369 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1982 Wage Statistics for  
Bank Employees Sidetall 47 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1892-6
- 370 Bilverkstader mv. 1981 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for  
personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus  
and Commodities for Personal Use Sidetall 40 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1893-4
- 371 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1982 Wage Statistics for  
Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 29 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1895-0
- 372 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1982 Wage  
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 34 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1896-9 ISSN 0550-0435
- 373 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringsselskaper mv. 1981 Credit Market  
Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc. Sidetall 65 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1897-7 ISSN 0333-3787
- 374 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1982 Educational Statistics Basic  
Schools Sidetall 90 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1898-5 ISSN 0332-804X
- 375 Sosialstatistikk 1981 Social Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1899-3 ISSN 0333-2055
- 376 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1982 Wage  
Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture  
Sidetall 36 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1900-0
- 377 Rutebilstatistikk 1981 Scheduled Road Transport Sidetall 65 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1901-9 ISSN 0550-0524
- 378 Tidsnyttingsundersøkelsen 1980-81 The Time Budget Survey Sidetall 188 Pris  
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1905-1
- 379 Helsestatistikk 1981 Health Statistics Sidetall 136 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1907-8 ISSN 0332-7906

## Rekke B

Trykt 1983 (forts.)

- Nr. 380 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutebart November 1982 Wage  
Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 26  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1908-6
- 381 Regnskapsstatistikk 1981 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of  
Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 170 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1909-4 ISSN 0333-3795
- 382 Regnskapsstatistikk 1981 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade  
Sidetall 110 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1910-8 ISSN 0333-3817
- 383 Skogstatistikk 1981 Forestry Statistics Sidetall 112 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1912-4 ISSN 0468-8155
- 384 Industristatistikk 1981 Industrial Statistics Sidetall 216 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1913-2 ISSN 0078-1886
- 385 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1966 - 1977 Quarterly National Accounts Sidetall 56  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1914-0
- 386 Folketalet i kommunane 1981 - 1983 Population in Municipalities Sidetall 54  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1915-9
- 387 Sjøulykkesstatistikk 1982 Marine Casualties Sidetall 63 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1916-7 ISSN 0332-8007
- 388 Statistisk årbok 1983 Statistical Yearbook of Norway Sidetall 519 Pris kr 30,00  
ISBN 82-537-1917-5 ISSN 0377-8908
- 389 Elektrisitetsstatistikk 1981 Electricity Statistics Sidetall 103 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1919-1 ISSN 0333-3799
- 390 Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1981 Educational  
Statistics Universities and Colleges Sidetall 132 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1920-5 ISSN 0300-5631
- 391 Tjenesteyting 1981 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr,  
renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business  
Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar  
Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 57  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1921-3
- 392 Varehandelsstatistikk 1981 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidetall 150  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1922-1 ISSN 0078-1959
- 393 Arbeidsmarkedstatistikk 1982 Labour Market Statistics Sidetall 210 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1925-6 ISSN 0078-1878
- 394 Familiestatistikk 1982 Family Statistics Sidetall 99 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1929-9 ISSN 0332-7957
- 395 Bygge- og anleggsstatistikk 1981 Construction Statistics Sidetall 77  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1933-7 ISSN 0550-029X
- 396 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1981 Educational Statistics  
Upper Secondary Schools Sidetall 146 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1938-8  
ISSN 0332-8031
- 397 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1982 Wage  
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 37 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1941-8
- 398 Utenrikshandel 1982 I External Trade I Sidetall 357 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1942-6 ISSN 0078-1940
- 399 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1982 Wage  
and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools  
Sidetall 54 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1943-4
- 400 Strukturaltall for kommunenes økonomi 1981 Structural Data from the Municipal  
Accounts Sidetall 122 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1944-2 ISSN 0333-3809
- 401 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1981/82 Educational Statistics Adult  
Education Sidetall 92 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1945-0 ISSN 0332-8058
- 402 Jordbruksstatistikk 1981 Agricultural Statistics Sidetall 119 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1946-9 ISSN 0078-1894
- 405 Sivilrettsstatistikk 1982 Civil Judicial Statistics Sidetall 41 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1950-7 ISSN 0550-0532
- 406 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1982  
Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 101  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1951-5 ISSN 0550-8622
- 407 Folkemengden etter alder og ekteskadelig status 31. desember 1982 Population by Age  
and Marital Status Sidetall 159 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1953-1  
ISSN 0554-7170
- 408 Ferieundersøkelsen 1982 Holiday Survey Sidetall 90 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1955-8
- 409 Oljevirksomhet 1982 Oil Activity Sidetall 79 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1956-6  
ISSN 0333-2101
- 410 Lønnsstatistikk 1982 Wage Statistics Sidetall 103 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1957-4 ISSN 0078-1916
- 411 Utenrikshandel 1982 II External Trade II Sidetall 339 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1958-2 ISSN 0078-1940
- 412 Reiselivsstatistikk 1982 Statistics on Travel Sidetall 129 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1959-0 ISSN 0333-208X
- 413 Flyttestatistikk 1982 Migration Statistics Sidetall 84 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1963-9 ISSN 0550-8592
- 414 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1981-82 Roundwood Cut for Sale and  
Industrial Production Sidetall 51 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1964-7

## Rekke B

Trykt 1983 (forts.)

- Nr. 415 Energistatistikk 1982 Energy Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1965-5 ISSN 0333-371X
- 416 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1981 Educational Statistics Survey  
Sidetall 115 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1970-1 ISSN 0800-2169
- 417 Jaktstatistikk 1982 Hunting Statistics Sidetall 60 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1972-8 ISSN 0550-0400
- 418 Lakse- og sjøaurefiske 1982 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetall 97  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1973-6 ISSN 0550-0419
- 419 Nasjonalregnskap 1971 - 1982 National Accounts Sidetall 233 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1976-0
- 423 Alkohol og andre rusmiddel 1982 Alcohol and Drugs Sidetall 44 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1981-7 ISSN 0332-7965
- 424 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1983 Wage Statistics for  
Seamen on Ships in Ocean Transport Sidetall 28 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1984-1  
ISSN 0800-2878

## I serien Statistiske analyser (SA) - ISSN 0333-0621

- Nr. 45 Sosialt utsyn 1980 Social Survey Sidetall 284 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1201-4
- 46 Ressursregnskap Resource Accounts Sidetall 198 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1513-7
- 47 Private husholdningers forbruk i 1970-årene Consumption of Private Households in the  
1970s Sidetall 86 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1757-1
- 48 Boligforhold og boutgifter Housing Conditions and Housing Expenditure  
Sidetall 87 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1777-6
- 49 Arbeid, fritid og samvær Endringer i tidsbruk i 70-årene Work, Leisure and Time  
spent with Others Changes in Time Use in the 70s Sidetall 124 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1924-8
- 50 Miljøstatistikk 1983 Environmental Statistics Sidetall 306 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1936-1

## I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS) - ISSN 0085-4344

- Nr. 50 Flyttemønstre Norge 1971 - 1974 Patterns of Migration Norway 1971 - 1974  
Sidetall 238 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1709-1
- 51 Utdanning og sosial bakgrunn Education and Social Background Sidetall 210  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1759-8
- 52 Econometrics of Incomplete Cross-Section/Time-Series Data: Consumer Demand in  
Norwegian Households 1975 - 1977 Økonometrisk analyse av ufullstendige  
tverrsnittstidsserie data: Konsumeterspørselen i norske husholdninger  
Sidetall 307 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1782-2
- 53 Analysis of Supply and Demand of Electricity in the Norwegian Economy Analyse av  
tilbud og etterspørsel etter elektrisitet i norsk økonomi Sidetall 334  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1815-2
- 54 Et valg i perspektiv En studie av Stortingsvalget 1981 Sidetall 285  
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1932-9

## I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART) - ISSN 0085-431X

- Nr. 135 Fødselstallene i Norge 1950 - 1975 Endringsfaktorer Births in Norway 1950 - 1975  
Components of Change Sidetall 81 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1716-4
- 136 MODEX - En modell for verdenshandelen og norsk eksport av bearbejdede industrivarer  
A Model of World Trade and the Norwegian Export of Manufactured Goods Sidetall 35  
Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1717-2
- 137 Three Decades of the Conference of European Statisticians: Past Achievements and  
Perspectives for the Future Den europeiske sjefsstatistikerkonferanse gjennom tre  
ti-år: Mål som vart nådd og perspektiv for framtida Sidetall 22 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1823-3
- 138 Befolkningsutviklingen i Norge fram til år 2025 The Changes of Population in Norway  
to 2025 Sidetall 83 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1852-7
- 139 Compilation of Input-Output Tables in Norway Beregning og sammenstilling av  
kryssløpstabeller i Norge Sidetall 37 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1885-3
- 140 Barnløshet - savn eller ønske? Om ufrivillig og frivillig barnløshet Childless or  
Childfree? About Infecundity and Intentional Childlessness Sidetall 50  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1894-2
- 141 Experiences in Using Input-Output Techniques for Price Calculations Bruk av kryss-  
løpsmodeller for prisberegninger Sidetall 24 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1926-4
- 142 The Interplay between Sectoral Models Based on Micro Data and Models for the National  
Economy Samspillet mellom sektormodeller basert på mikrodata og modeller for  
økonomien som helhet Sidetall 22 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1934-5
- 143 Price Sensitivity of Energy Demand in Norwegian Industries Prisfølsomheten i  
energieterspørselen i norske næringssektorer 1983 Sidetall 25 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1960-4
- 144 Land Use and Environmental Statistics Obtained by Point Sampling Areal - og miljø-  
statistikk utarbeidet ved hjelp av punktutvalg 1983 Sidetall 31 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1966-3

I serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå (RAPP) - ISSN 0332-8422

Trykt 1983

- Nr. 83/1 Naturressurser 1982 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for energi, mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 62 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1837-3
- 83/2 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1978 - 1981 Sidetall 39 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1882-9
  - 83/3 Forbruk av fisk og fiskevarer i Norge 1979 En undersøkelse av fiskeforbruket i Norge i 1979 med bakgrunn i materialet fra momskompensasjonsordningen for fisk og fiskevarer Sidetall 25 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1904-3
  - 83/4 Planregnskap for Rogaland 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 42 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1902-7
  - 83/5 Planregnskap for Akershus 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 48 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1903-5
  - 83/6 Norske olje- og gassreserver Nåverdiberegninger og inndeling i kostnadsklasser Sidetall 28 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1911-6
  - 83/7 Behandlingen av oljevirkosomheten i Byråets makroøkonomiske årsmodeller Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1918-3
  - 83/8 Arbeid og helse 1982 Sidetall 101 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1927-2
  - 83/9 Radio- og fjernsynsundersøkelsen Februar 1983 Sidetall 118 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1928-0
  - 83/10 On the Use of Laspeyres and Paasche Indices in a Neoclassical Import Model Om bruken av Laspeyres og Paasche indekser i en neoklassisk importmodell Sidetall 49 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1931-0
  - 83/11 MODAG-RAPPORT Etterspørselsfunksjoner for arbeidskraft, energi og vareinnsats Sidetall 38 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1935-3
  - 83/12 Energiundersøkelsen 1980 Sidetall 47 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1949-3
  - 83/13 Grunnkretser, tettsteder og menigheter Dokumentasjon 1980 Sidetall 57 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1952-3
  - 83/15 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Arene 1970 - 1983 Sidetall 77 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1961-2
  - 83/18 Fylkenes bruk av helseinstitusjoner Oversikt 1980 og forsøk på framskriving Sidetall 89 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1969-8
  - 83/21 Analyse av ulikhet i fordelinger av levekår Sidetall 130 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1988-4

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

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

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder

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

- |  |  |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 24 Standard for gruppering av sykdommer - skader - dødsårsaker i offentlig norsk statistikk</li> <li>" 28 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk</li> <li>" 35 Standard for kommuneklassifisering</li> <li>" 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)</li> </ul> | <p>Andre publikasjoner i serien SSH:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering</li> <li>" 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift, industri og kraftforsyning</li> <li>" 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks<br/>Produsentprisindeks</li> </ul> |
|--|--|



Pris kr 18,00

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

ISBN 82-537-1956-6  
ISSN 0333-2101