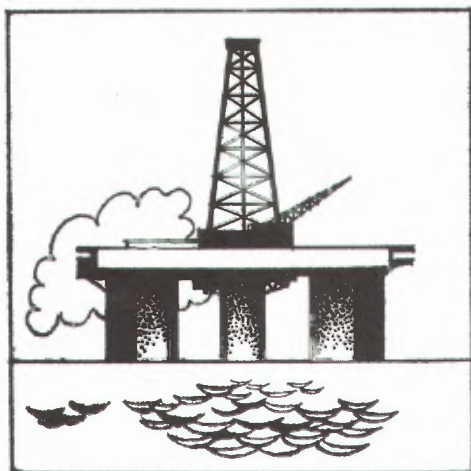


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJEVIRKSOMHET 1983

OIL ACTIVITY 1983

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 478



**OLJEVIRKSOMHET
1983**

**OIL ACTIVITY
1983**

**STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO — KONGSVINGER 1984**

**ISBN 82-537-2083-1
ISSN 0333-2101**

EMNEGRUPPE

Oljeutvinning. Bergverksdrift. Industri

ANDRE EMNEORD

Naturgass

Off-shorevirksomhet

Oljeansatte

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, 5. juni 1984

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, 5 June 1984

Arne Øien

Svein Lasse Røgeberg

INNHOOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	8
Innledning	13
Tekstdel	
1. Undersøkelser, leting og funn	23
2. Investeringer	32
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass	36
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker	55
5. Finansielle forhold	63
6. Skatter og avgifter	69
7. Nasjonalregnskapstall	71
Vedlegg	
1. Måleenheter	75
2. Regnskapsposter på engelsk	77
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utkommet på emneområdet	79
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1983	80
Standarder for norsk statistikk (SNS)	84

Standardtegn i tabeller

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 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	56
5. Financial conditions	63
6. Taxes and fees	69
7. Figures from the national accounts	71
Annexes	
1. Units of measurement	75
2. The accounting items in English	77
Publications	
Previously issued on the subject	79
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1983	80
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	84

Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Data not yet available
- Nil
- 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 kontinentalsokkelen	25
2. INVESTERINGER	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1975 - 1983	35
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RAOLJE OG NATURGASS	
3. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br.	39
4. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1983	43
5. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1983	46
6. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1983	54

TABELLREGISTER

INNLEDNING	Side
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1978 - 1982	21
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1979 - 1983	22
 1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1983	24
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1983	24
5. Rigg måneder på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1983 ...	27
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer. 1980 - 1983. Rigg måneder	28
7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1982 og 1983	30
8. Utvinnbare petroleumreserver pr. 31. desember 1983 i den norske del av Nordsjøen	31
 2. INVESTERINGER	
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1978 - 1983. Mill. kr	34
 3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1979 - 1984. 1 000 tonn	41
11. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1983. 1 000 tonn og mill. Sm ³	42
12. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1980 - 1984. Mill. Sm ³	44
13. Gass brent på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1983. Mill. Sm ³	47
14. Verdensproduksjon av råolje etter land. 1979 - 1982. 1 000 fat pr. dag	47
15. Verdens eksport av råolje etter land. 1979 - 1982. 1 000 fat pr. dag	48
16. Verdens nettoproduksjon av naturgass etter land. 1979 - 1982. Mill. Sm ³	49
17. Verdens eksport av naturgass etter land. 1979 - 1982. Mill. Sm ³	50
18. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1978 - 1983. 1 000 tonn	51
19. Leveranser av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1980 - 1983. 1 000 tonn	52
20. Normpriser for råolje. 1976 - 1983. Kr pr. tonn	53
21. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1983. 1 000 kr	54
 4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER	
22. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1982	57
23. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland. 1981 - 1984 .	58
24. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter bostedsfylke. 1981 - 1984	59
25. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1982. 1 000 kr	59
26. Gjennomsnittlig månedsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November 1980, desember 1981 og november 1982 og 1983	60
27. Meldte skader fra oljevirksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1983. Faste installasjoner	61

5. FINANSIELLE FORHOLD	Side
28. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1978 - 1982. Mill.kr	64
29. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1980, 1981, 1982 og 1983 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr	65
30. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1979, 1980, 1981 og 1982	66
31. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982	66
32. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981 og 1982	67
33. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1982	68
6. SKATTER OG AVGIFTER	
34. Statens inntekter av oljevirksomheten. 1979 - 1983. 1 000 kr	70
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
35. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1979 - 1983. Mill.kr	73
36. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes" prosentandel. 1979 - 1983 ..	74

INDEX OF FIGURES

	Page
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
1. The Norwegian continental shelf	25
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 - 1983	35
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
3. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N	39
4. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1984	43
5. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1984	46
6. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1983	54

INDEX OF TABLES

INTRODUCTION	Page
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1978 - 1982	21
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1979 - 1983	22
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Areas with production licences per 31 December 1983	24
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1983	24
5. Rig months on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs. 1966 - 1983	27
6. Activity of Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by country. 1980 - 1983. Rig months	28
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1982 and 1983	30
8. Recoverable petroleum reserves per 31 December 1983 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. 1978 - 1983. Million kroner	34
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
10. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1979 - 1984. 1 000 tons	41
11. Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1983. 1 000 tons and million Sm ³	42
12. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1980 - 1984. Million Sm ³	44
13. Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1983. Million Sm ³	47
14. World crude oil production by countries. 1979 - 1982. 1 000 barrels per day	47
15. World crude oil exports by countries. 1979 - 1982. 1 000 barrels per day	47
16. World net production of natural gas by countries. 1979 - 1982. Million Sm ³	49
17. World exports of natural gas by countries. 1979 - 1982. Million Sm ³	50
18. Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1978 - 1983. 1 000 metric tons	51
19. Deliveries of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1980 - 1983. 1 000 tons ..	52
20. Crude oil norm prices. 1976 - 1983. Kroner per ton	53
21. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1983. 1 000 kroner	54
4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
22. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1982	57
23. Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by domestic country. 1981 - 1984	58
24. Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence. 1981 - 1984	59
25. Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1982. 1 000 kroner	59
26. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November 1980, December 1981, November 1982 and 1983	60
27. Injuries reported from the oil activities. Production installations 1981 - 1983	61

	Page
5. FINANCIAL CONDITIONS	
28. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1978 - 1983. Million kroner	64
29. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1980, 1981, 1982 and 1983 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner	65
30. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1979, 1980, 1981 and 1982	66
31. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982	66
32. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1981 and 1982	67
33. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1982	68
6. TAXES AND FEES	
34. Central government income from oil activities. 1979 - 1983. 1 000 kroner	70
7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
35. Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1979 - 1983. Million kroner	73
36. Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries". 1979 - 1983	74

INNLEDNING

Omfang

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

1. Utenlandske selskaper med undersøkelsestillatelse (se kapittel 1) kommer ikke med i norsk statistikk.
2. Utenlandske selskaper som borer på kontraktbasis i norsk del av Nordsjøen, kommer ikke med i norsk statistikk. (Utenlandske skip som seiler i fart på norskekysten, behandles på tilsvarende måte.)
3. Et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkelgrense. (Norske skip som seiler i utenriksfart, får samme behandling i statistikken.)
4. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land regnes i sin helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk kontinentalsokkelgrense. Dette gjelder så lenge et norskregistrert selskap er eier av rørledningen.
5. Spesielle problemer oppstår ved behandling av grensefelt mellom to eller flere lands kontinentalsokkel. Mellom norsk og britisk kontinentalsokkel er det 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 "oljevirkosomhet" e.l. Byrået følger - som for annen næringsvirkosomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det er en rekke aktiviteter som drives i tilknytning til oljevirkosomheten i Nordsjøen, og en del av disse har tradisjonelt ikke vært drevet i Norge. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering¹ - er aktuelle i denne publikasjonen:

SN-nr. 22 UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

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

SN-nr. 5023 OLJEBORING

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

SN-nr. 61215 ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS

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

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

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

Betegnelsene bransje og gruppe brukes som alminnelig gruppebetegnelse uavhengig av grupperingsnivå. Standard for næringsgruppering er nærmere omtalt i Standarder for norsk statistikk nr. 2.

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 ikke har virksomhet på linje med det operatør har.

STATISTISKE ENHETER

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.

KLASSIFISERING AV RETTIGHETSHAVERE

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 10 foretak som var operatør for minst en utvinningstillatelse og som samtidig ikke drev annen næringsvirksomhet.

Resten av rettighetshaverne, i alt 48 foretak, driver en virksomhet i Norge i samsvar med beskrivelsen for rettighetshaver III 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

Næringsendring

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 utbyggingsfasen, 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, 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 fram til og med 1980 slå sammen SN-nr. 61215 og SN-nr. 81020 og fra og med 1981 SN-nr. slå sammen 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. 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).

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 (1981). Bearbeidingsverdien er ikke påvirket av denne endringen.

For å kunne beholde en sammenlignbar tidsserie har en valgt foreløpig ikke å ta inn disse nivåendringene i vareinnsats og lønnskostnader i nasjonalregnskapet (tabell 35).

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

COVERAGE

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. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, 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 trade to and from Norway and in coastwise trade 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 the 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 Classification¹ - 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.

¹ 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 Standards for Norwegian Statistics No. 2.

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.

STATISTICAL UNITS

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.

CLASSIFICATION OF LICENSEES

The principles for classification of the enterprises that are licensees - including their establishments 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 Manufacture 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 Manufacture 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 10 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 48 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

Industrial classification

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 engaged in activities similar to those of an operator (see above) 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 the year 1980 and before, and the numbers for SIC No. 22000 and SIC No. 81021 for the year 1981 and later.

Ancillary units

Ancillary units 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 ancillary 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. Because other industrial expenditure of the ancillary units are counted 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).

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 (1981). The value added figures are not influenced by this change.

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 35).

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 - 1982
Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1978 - 1982

		Enhet Unit	1978	1979	1980	1981	1982
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production							
Sysselsatte	Persons engaged	Antall Number	3 505	4 290	5 034	7 861 ⁴	8 304
Lønnskostnader	Compensation of employees	Mill.kr Million kroner	676	905	1 375	2 201 ⁵	2 591
Bruttoproduksjonsverdi ¹	Gross value of production ¹	"	14 568	22 793	44 344	56 729 ⁶	63 374
	Verdi av produksjon for egen regning Sales value of goods produced on own account	"	13 957	21 962	43 394	53 463	59 895
Bearbeidingsverdi ²	Value added ² ..	"	13 233	20 430	41 677	50 700	56 265
Bruttoinvestering ³	Gross fixed capital formation ³	"	8 422	6 538	6 361	17 561 ⁷	11 143
Avgifter	Indirect taxes	"	1 286	2 285	4 248	5 308	6 526
Oljeboring Oil well drilling							
Sysselsatte			2 029	2 631	3 386	4 171	4 577
Lønnskostnader		"	278	385	526	747	975
Bruttoproduksjonsverdi		"	1 995	1 932	2 577	4 306	5 408
	Fakturert til oppdragsgiver Value invoiced to the investor ...	"	1 927	1 867	2 466	4 268	5 346
Bearbeidingsverdi		"	1 277	1 325	1 558	3 173	4 083
Bruttoinvestering		"	914	-62	26	-75	1 594

¹ Bruttoproduksjonsverdi omfatter foruten produksjon av råolje og naturgass, verdi av utført leiearbeid og verdi av egne investeringsarbeider. ² Bearbeidingsverdi = Bruttoproduksjonsverdi - vareinnsats.

³ Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. ⁴ Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). ⁵ Om lag 500 mill.kr av denne økningen skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). ⁶ Om lag 1 800 mill. kr skyldes endret føring for hjelpeavdelinger (se side 15). ⁷ Dette tallet er dominert av at Statfjord B-plattformen ble tauet ut på feltet i august 1981.

¹ Gross value of production includes production of crude petroleum and natural gas, receipts for contract work and value of own-account investment work. ² Value added = Gross value of production - cost of goods and services consumed. ³ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sales of fixed assets. ⁴ About 1 400 of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. ⁵ About 500 million kroner of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. ⁶ About 1 800 million kroner is caused by changed treatment of the ancillary units (see page 20). ⁷ 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. 1979 - 1983 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1979 - 1983

	1979		1980		1981		1982		1983*	
	Råolje Crude petro- leum	Natur- gass Natu- ral gas	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass
	1 000 t	Mill. Sm ³¹	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³¹
1. Produksjon Production	18 819 ²	21 581	24 451 ²	25 973	23 450 ²	26 162	24 515 ²	25 534	30 634 ²	25 611
2. Import ³ Imports ³	7 610	-	6 198	-	3 900	-	2 991	-	1 758	-
3. Eksport Exports	18 711	20 787	23 197	25 118	20 295	25 197	20 666	24 458	25 623	24 528
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase)	145	-	-176	-	15	-	-328	-	198	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4)	7 863	794	7 276	855	7 070	965	6 512	1 076	6 967	1 083
6. Omvandling til andre energi- bærere Energy converted	7 933	-	7 138	-	6 807	-	6 410	-	6 835	-
6.1. I olje- raffinerier In crude petroleum refineries	7 933	-	7 138	-	6 807	-	6 410	-	6 835	-
7. Forbruk i ener- gisektoren Consumption by energy produ- cing industries	-	731	-	822	-	801	-	822	-	800
7.1. Oljeutvin- ning Crude petroleum production	-	731	-	822	-	801	-	822	-	800
8. Svinn og statis- tiske feil (5- 6-7) Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7)	-70	63 ⁴	138	33 ⁴	200	164	102	254 ⁴	132	283 ⁴

¹ Standard kubikkmeter. Se vedlegg 1. ² Ustabilisert råolje (se side 35). ³ Import av våtgasskomponentene er ikke med i denne tabellen. I 1983 ble det importert 737 000 tonn våtgass (NGL) til petrokjemianleggene på Rafnes. ⁴ Omfatter forbruk i rørtransport- og terminalsystemet, svinn og statistiske feil.

¹ Meter cubed in standard conditions. See annex 1. ² Unstabilized crude oil (see page 35). ³ Imports of NGL are not included in this table. Imports of NGL for use in petrochemical industry was 737 000 tons in 1983. ⁴ 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 km². Betegnelsen blokk 8/3 betyr felt nr. 8, blokk nr. 3.

Følgende tillatelser kan gis:

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

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

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

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

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

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

1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS

When foreign oil companies started taking an interest in oil prospecting in the Norwegian part of the North Sea in the early part of the 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 km². The term block 8/3 means licence area no. 8, block no. 3.

The following licences may be granted:

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

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

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

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

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

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

Tabell 3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1983 Areas with production licences per 31 December 1983

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Area, total	Tilbake- levert areal Relin- quished area	Konse- sjons- belagt areal Licensed area	Antall blokker med konsesjons- belagt areal Number of blocks with licensed area
		Km ²		
I alt Total	70 622	43 355	27 267	92
1965	42 106	36 338	5 768	26
1969	5 879	3 004	2 875	13
1971	524	262	262	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	1 634	695	4
1976	2 068	925	1 143	5
1977	1 176	897	279	2
1978	501	-	501	1
1979	4 008	-	4 008	8
1980	1 108	-	1 108	3
1981	4 318	-	4 318	12
1982	4 497	-	4 497	12
1983	1 521	-	1 521	3

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

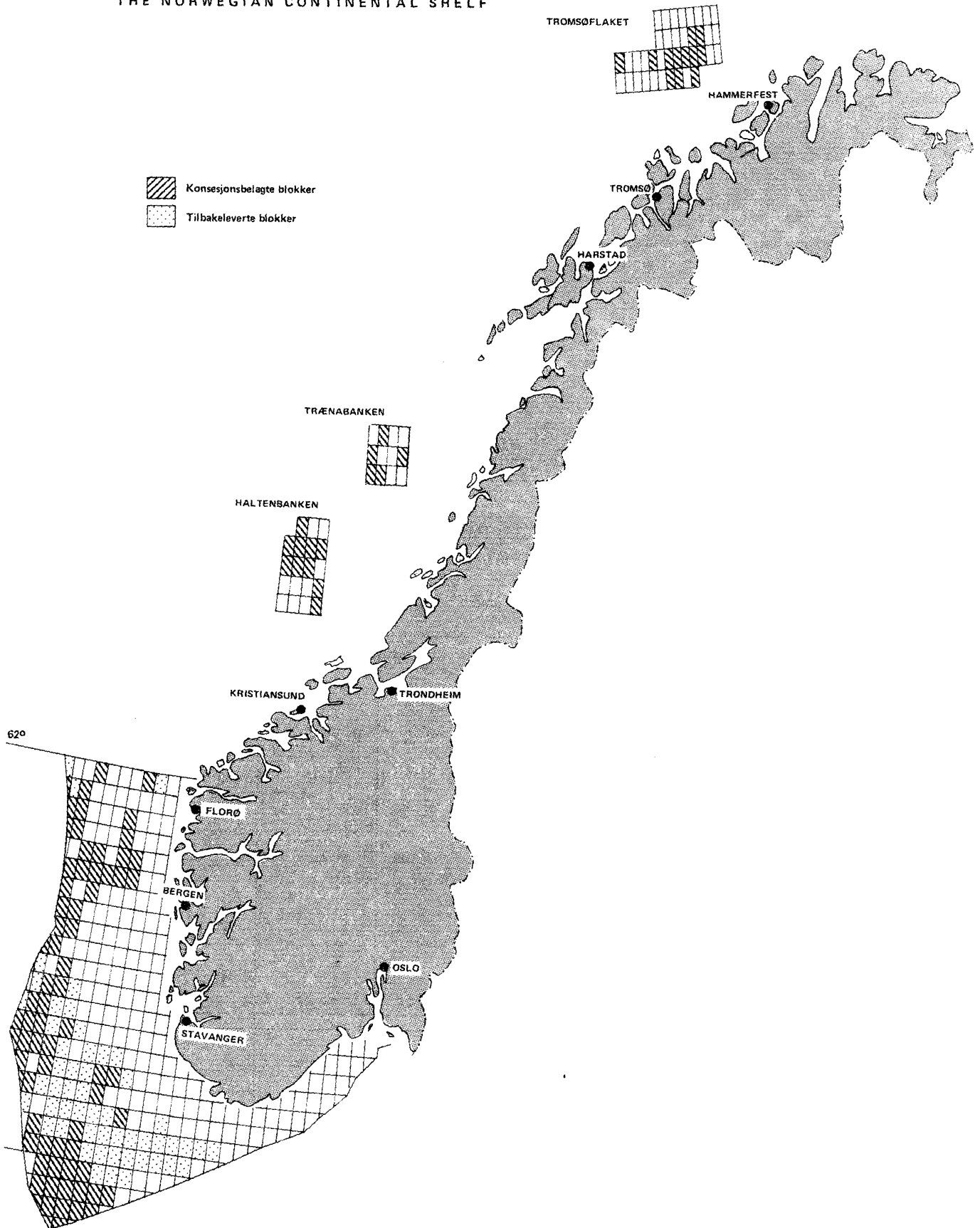
Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1983 Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1983

Ar Years	I alt Total	Sør for 62° n.br. South of latitude 62° N										Nord for 62° n.br. North of lati- tude 62° N		Sval- bard	
		Under- søkel- bore- hull ¹ Explora- tion wells ¹	Av- grens- nings- bore- hull ² Deli- neation wells ²	Produksjonshull Production wells							Undersøkelses- hull ¹ Exploration wells ¹				
		Val- hall	Eko- fisk	Vest- fisk	Cod	Tor	Frigg ⁵	Albu- skjell	Eld- fisk	Edda	Stat- fjord				
I alt															
Total	668	267	103	9	47 ³	12	8	14	56 ⁴	23	38	10	41	30	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	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	-
1983	62	20	7	5	1	-	-	-	1	-	2	-	13	13	-

¹ Borehull i nye strukturer. ² Borehull som undersøker utbredelsen av allerede påviste felt.³ Før produksjonshull ble boret foregikk produksjonen via undersøkelsesborehull. Produksjon av råolje fra Ekofisk startet i 1971. ⁴ Av dette 24 på norsk side. ⁵ Medregnet 7 borehull på Nord-Øst-Frigg i 1981 og 1982 og et borehull på Odin i 1983.¹ Wells drilled in new structures. ² Wells drilled to determine the extent of fields already discovered. ³ Before production wells were drilled production took place through exploration wells. The production of crude petroleum from Ekofisk started in 1971. ⁴ Of which 24 in Norwegian area. ⁵ Of which 7 wells drilled on North-East Frigg in 1981 and 1982 and one well on Odin in 1983.

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

Figur 1. Den norske kontinentalsokkelen
 THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



Tabell 5. Riggmåneder¹ på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1983
 Rig months¹ on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs.
 1966 - 1983

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
1983	130	36	31	31	32

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

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

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

Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹.
 1980 - 1983.² Rigg måneder

Land	Bore- og Drilling and							
	I alt Total				Borevirksomhet Drilling activity			
	1980	1981	1982	1983	1980	1981	1982	1983
I alt	316	309	320	286	221	233	243	218
Norge	138	139	152	143	124	120	136	126
Danmark	1	11	12	19	0	11	12	12
Frankrike	-	4	-	3	-	4	-	3
Eire	-	4	-	4	-	4	-	4
Storbritannia	103	90	76	54	37	44	36	29
Angola	-	8	12	11	-	8	12	11
Tanzania	-	-	1	3	-	-	1	3
Gabon	12	5	-	-	12	5	-	-
Libya	12	4	-	-	12	4	-	-
India	9	5	-	-	9	5	-	-
Canada	16	16	28	27	16	16	28	27
Brasil	-	1	21	19	-	1	6	-
Mexico	14	12	7	-	-	-	-	-
USA	12	12	12	3	12	12	12	3

¹ Fartøyer med i Norges Rederiforbund. I tallene inngår også tid brukt til forflytning av et fartøy fra et område til et annet. Antall fartøyer var 28 i 1980, 27 i 1981, 29 i 1982 og 27 i 1983.

² Omfanget av streiken sommeren 1980 er ikke trukket fra i tallene (i alt 20,4 md.). ³ Ren losjivirksomhet eller kombinert med kran- eller annen servicevirksomhet. ⁴ Betalt opplag er i enkelte tilfeller ført under aktiviteten når opplaget skyldes vansker på borestedet og ikke manglende oppdrag.

K i l d e: Norges Rederiforbund.

Activity of Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by country¹. 1980 - 1983². Rig months

Losjivirkosomhet m.m. ³ lodging activity ³				Opplag ⁴ , verkstedopphold Laid up ⁴ , workshop stay				Country
1980	1981	1982	1983	1980	1981	1982	1983	
95	76	77	68	23	29	28	78	Total
15	19	16	17	Norway
1	-	-	7	Denmark
-	-	-	-	France
-	-	-	-	Ireland
66	45	40	25	United Kingdom
-	-	-	-	Gabon
-	-	-	-	Kenya
-	-	-	-	Libya
-	-	-	-	India
-	-	-	-	Canada
-	-	-	19	Brazil
14	12	7	-	Mexico
-	-	-	-	Trinidad/Tobago
-	-	15	-	U.S.A.

¹ Vessels registered in the Norwegian Shipowners' Association. The figures include time spent in moving a vessel from one area to another. The number of vessels was 28 in 1980, 27 in 1981, 29 in 1982 and 27 in 1983. ² The extent of the strike in the summer 1980 is not subtracted (20.4 months).

³ Includes workshop activity etc. ⁴ Paid laid up is placed in one of the activity columns when the reason for the laid up is difficulties on the drilling spot and not lack of tasks.

Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1982 og 1983 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1982 and 1983

Operatør Operator	Blokk Block	Brønn/felt/ struktur Well/field/ structure	Innhold Contents	Funnår Year of find
Gulf	35/8	35/8-2	gass/kondensat ¹	1982
Elf	15/3	15/3-4	olje/gass	1982
BP	29/6	29/6-1	gass/kondensat	1982
Esso	16/7	16/7-2	gass	1982
Saga	34/4	34/4-4	olje/gass	1982
N. Hydro	7/11	7/11-5	olje/gass	1982
Saga	2/2	2/2-1	olje/gass	1982
Statoil	7120/8	7120/8-2	gass	1982
Statoil	30/2	30/2-1	gass/kondensat	1982
Statoil	15/9	15/9-15 my	gass/kondensat	1982
N. Hydro	7120/9	7120/9-1	gass	1982
N. Hydro	30/6	30/6-9 Oseberg	olje/gass	1982
Statoil	7120/7	7120/7-1	gass	1982
Esso	16/7	16/7-4	gass	1982
Elf	1/3	1/3-3	gass	1982
BP	2/1	2/1-5	olje	1983
Statoil	6407/1	6407/1-2	olje/gass	1983
Statoil	15/9	15/9-17	gass/kondensat	1983
Statoil	34/10	34/10-16	olje	1983
Phillips	7/11	7/11-7	olje	1983
Statoil	34/10	34/10-17	olje/gass	1983
N. Hydro	7120/12	7120/12-3	gass	1983
Saga	6407/2	6407/2-2	gass/kondensat	1983
Statoil	7119/12	7119/12-3	gass/kondensat	1983
Statoil	7120/7	7120/7-2	gass/kondensat	1983
N. Hydro	31/6	31/6-1	gass/kondensat	1983
Shell	2/5	2/5-7	olje	1983
Conoco	7/8	7/8-3	olje/gass	1983
Statoil	6407/1	6407/1-3	olje/gass	1983
N. Hydro	29/9	29/9-1		1983

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

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 8. Utvinnbare petroleumsreserver¹ pr. 31. desember 1983 i den norske del av Nordsjøen
 Recoverable petroleum reserves¹ per 31 December 1983 in the Norwegian part of the North Sea

Feltnavn Name of field	Opprinnelige utvinnbare petroleumsmengder ¹ Original amount recoverable ¹			Resterende utvinnbare petroleums- mengder Residual recoverable amounts		
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, million Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lion tons	Gass, milliar- der Sm ³ Gas, milliard Sm ³	Olje, mil- lioner Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lioner tonn	Gass, milliar- der Sm ³
I alt Total	775	31,5	468,6	562	26,2	326
Albuskjell	9	1,0	16	4	0,5	7
Cod	3	0,4	6	1,2	0,2	2
Edda	3	0,2	2	0,3	0,1	0,6
Ekofisk ³	192	8,0	125	78	5,5	64
Eldfisk (medr. Øst-Eldfisk)	44	1,9	31	23,7	1,3	24
Frigg ²	-	0,8	127	-	0,8	95
Gullfaks (Fase 1)	91	1,1	6	91	1,1	6
Heimdal	3	-	34	3	-	31
Murchison ²	13	0,5	0,6	10	0,4	0,4
Nordøst-Frigg	-	-	8	-	-	7,9
Odin	-	-	22	-	-	22
Statfjord ²	341	13,0	40	299	13,0	39
Tor	17	1,0	11	3,3	0,4	5
Ula	30	1,3	2	30	1,3	2
Valhall A	19	1,3	16	18	1,2	15,8
Vest-Ekofisk	10	1,0	22	0,5	1,0	4,3

¹ Anslag over petroleumsmengder i felt som er besluttet utbygd. ² Bare den norske andelen er inkludert i anslagene. ³ Med vanninjeksjon.

¹ Estimates of petroleum reserves in fields decided developed. ² Only the Norwegian share is included in the estimates. ³ With water injection.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

2. INVESTERINGER

Utbyggingen på den norske kontinentalsokkel foregår i følgende områder: Heimdal, Odin, Statfjord, Murchison, Gullfaks og Ula. To av utbyggingsfeltene (Statfjord og Murchison) og i tillegg Friggfeltet 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-deling 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 og den norske andelen ble da satt til 16,25 prosent. Senere er denne andelen justert, og er fra november 1983 25,06 prosent (med tilbakevirkende kraft).

Investeringsstallene 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.

Investeringsstallene 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: Heimdal, Odin, Statfjord, Murchison, Gullfaks and Ula. To of these fields (Statfjord and Murchison) and in addition the Friggfield 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 and the preliminary Norwegian owner share was 16.25 per cent. From November 1983 the share is 25.06 per cent (with retrospective force).

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 SIC-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. Bruttoinvesteringer¹ i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1978 - 1983. Mill.kr Gross fixed capital formation¹ in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1978 - 1983. Million kroner

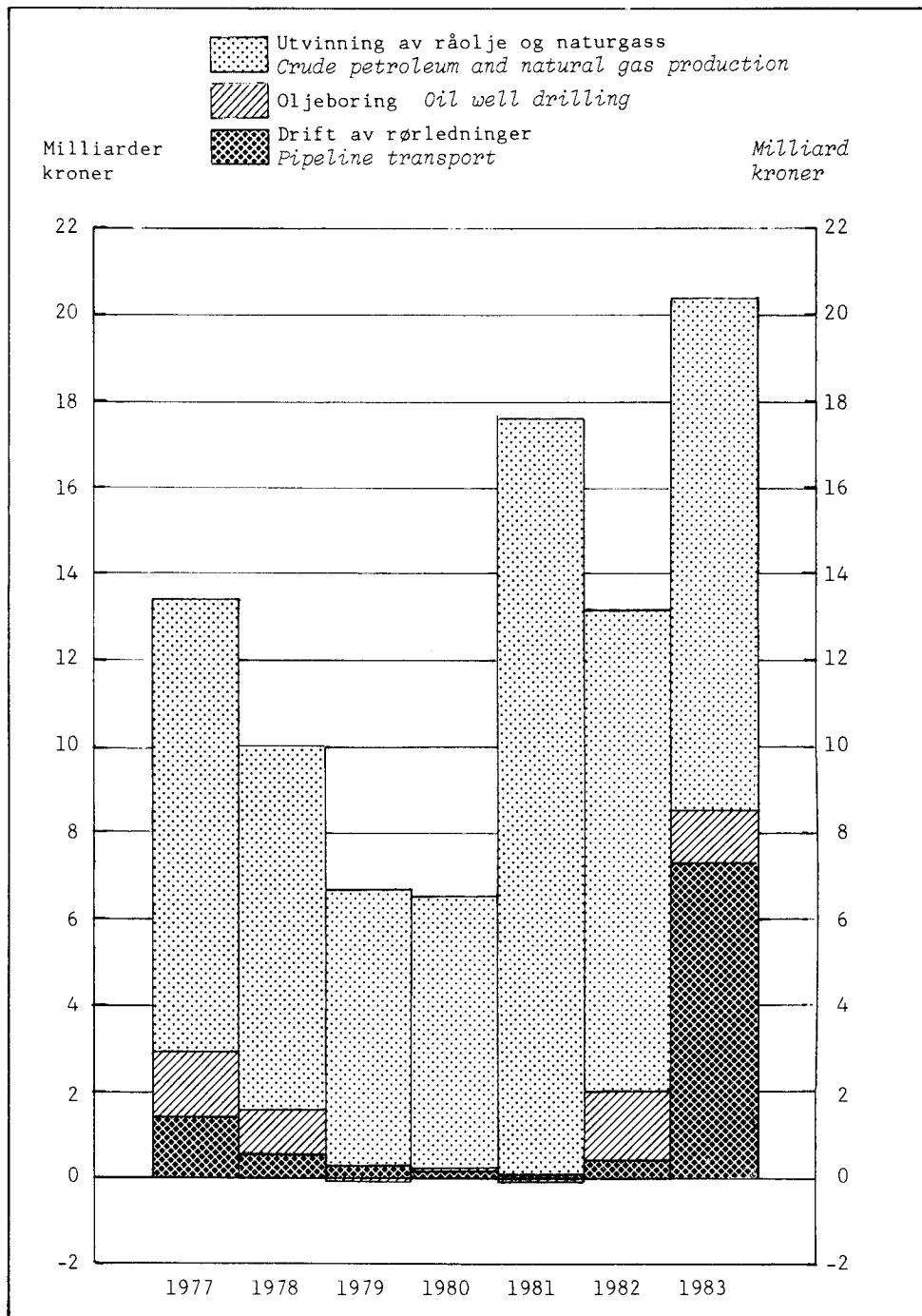
	1978	1979	1980	1981	1982	1983* ⁴
I alt Total	9 994	6 730	6 541	17 544	12 752	20 260
Utvinning av råolje og naturgass ² Crude petroleum and natural gas production ²	8 422	6 538	6 361	17 561	11 158	11 843
Produksjonsplattformer, pumpestasjoner, ankerbøyer mv. Production platforms, pumps and anchor buoys etc.	5 521	3 458	2 187	11 850	3 451	3 975
Transportmidler Transport equipment	0	1	1	7	2	-
Boring av lete-, utforsknings- og produksjonshull, andre utgifter til oljeleting Drilling for prospecting, exploration or production purposes and other exploration costs ..	2 901	3 079	4 173	5 704	7 705	7 868
Oljeboring ³ Oil well drilling ³	913	-62	26	-75	1 594	1 227
Mobile borerigger, rørleggingsskip og boreskip Mobile drilling rigs and vessels for laying of pipelines	864	-56	27	-112	1 579	1 227
Transportmidler Transport equipment	0	1	0	1	3	-
Bygninger Buildings	49	-6	-1	36	12	-
Drift av rørledninger Pipeline transport	659	254	154	58	409	7 190

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

¹ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets. ² Final figures are from the industrial statistics. ³ Final figures are from the construction statistics. ⁴ Preliminary figures 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. 1975-1983 *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1975-1983*



3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Det foregår produksjon fra seks områder på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1983. På Ekofisk, Valhall og Murchison produseres både råolje og naturgass. På Frigg og Nord-Øst Frigg produseres naturgass og på Statfjord råolje (og naturgass til eget bruk som brensel).

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 og gassen fra Murchison transporteres gjennom rør til Sullom Voe på Shetland. Oljen og gassen fra Valhall transporteres via Ekofisk til Teesside og Emden.

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

Production is taking place from six areas on the Norwegian continental shelf. Both crude oil and natural gas are produced in the Ekofisk area, on Murchison and on Valhall. In the Frigg and North-East Frigg area only natural gas are produced and in the Statfjord area only crude oil (and natural gas for own use as fuel).

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.

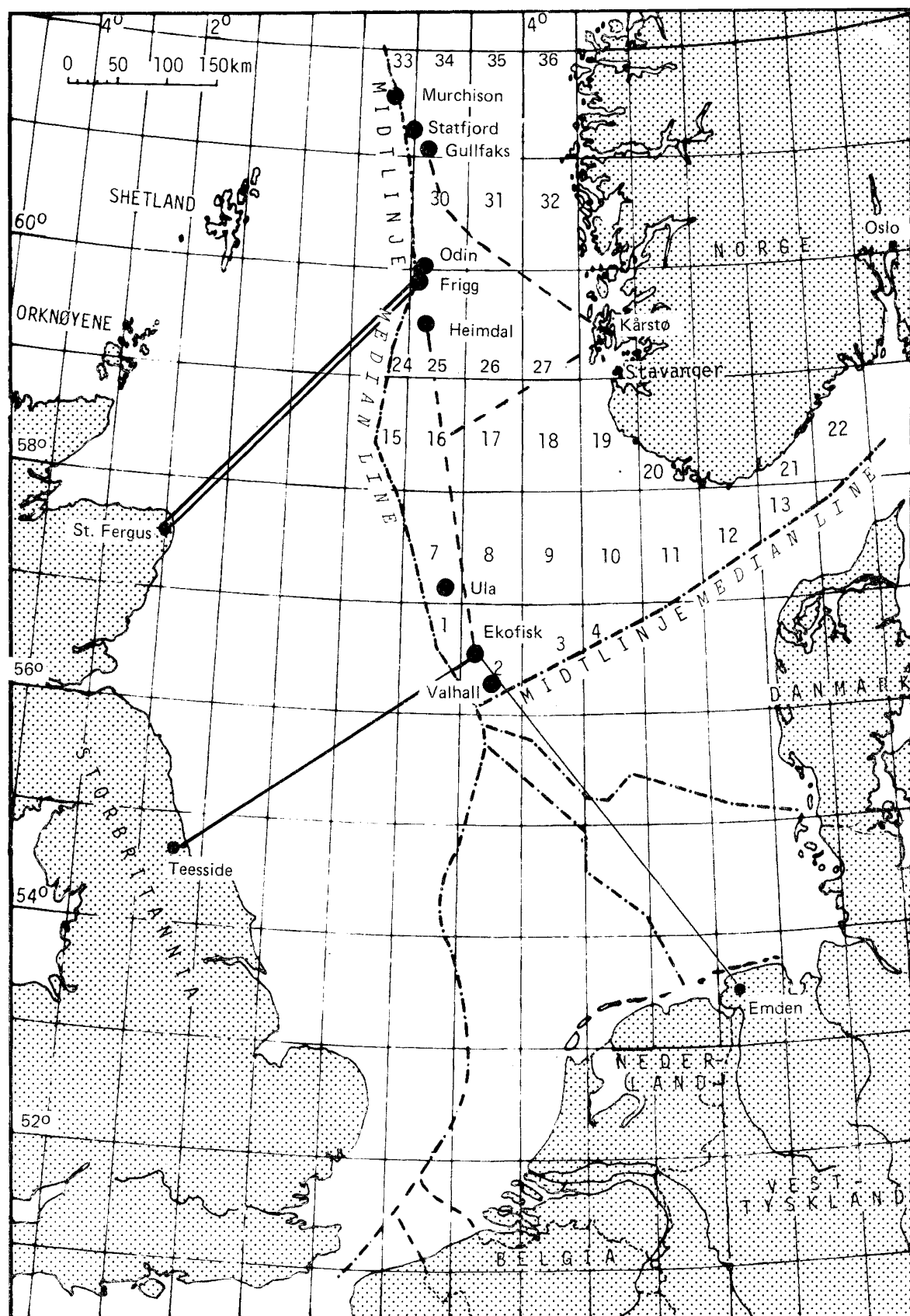
NGL is (from March 1979) transported through the pipeline from Ekofisk to Teesside together with the crude petroleum. The mixture is called unstabilized crude oil. As regards production and exports, the Bureau classifies the petroleum entering the pipeline as one commodity,

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 and the gas from Murchison is transported by pipeline to Sullom Voe, Shetland. The crude oil and the gas from Valhall is transported via Ekofisk to Teesside and Emden.

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.

Figur 3. 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)*



● Område i produksjon eller under utbygging pr. 31. desember 1983 *Areas in production or under development pr 31 December 1983.*

— Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 31. desember 1983 *Existing pipelines from Norwegian area per 31 December 1983.*

--- Rørledninger under legging *Pipelines being laid.*

Tabell 10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1979 - 1984. 1 000 tonn Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1979 - 1984. 1 000 tons

	1979	1980	1981	1982	1983	1984
I alt (endelige tall) ¹ Total (final figures) ¹	18 819	24 451	23 450	24 515
I alt (foreløpige tall) ² Total (preliminary figures) ²	18 822	24 408	23 577	24 572	30 634	...
Januar January	1 440	2 289	2 087	2 187	2 223	2 989
Februar February	1 319	2 259	1 900	1 928	2 407	2 604
Mars March	1 435	2 207	2 027	2 143	2 602	2 758
April April	1 524	2 055	1 935	2 191	2 546	2 736
Mai May	1 484	2 195	2 182	1 979	2 555	2 963
Juni June	1 342	2 100	2 172	1 811	2 580	...
Juli July	1 467	1 048	2 178	2 069	2 782	...
August August	1 607	2 086	1 356	2 075	2 379	...
September September	1 785	1 893	1 950	1 799	2 404	...
Oktober October	1 380	2 074	1 703	1 677	2 685	...
November November	1 900	2 029	2 014	2 280	2 668	...
Desember December	2 139	2 172	2 074	2 434	2 803	...

¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

¹ From the industrial statistics. ² Sum data from monthly production statistics.

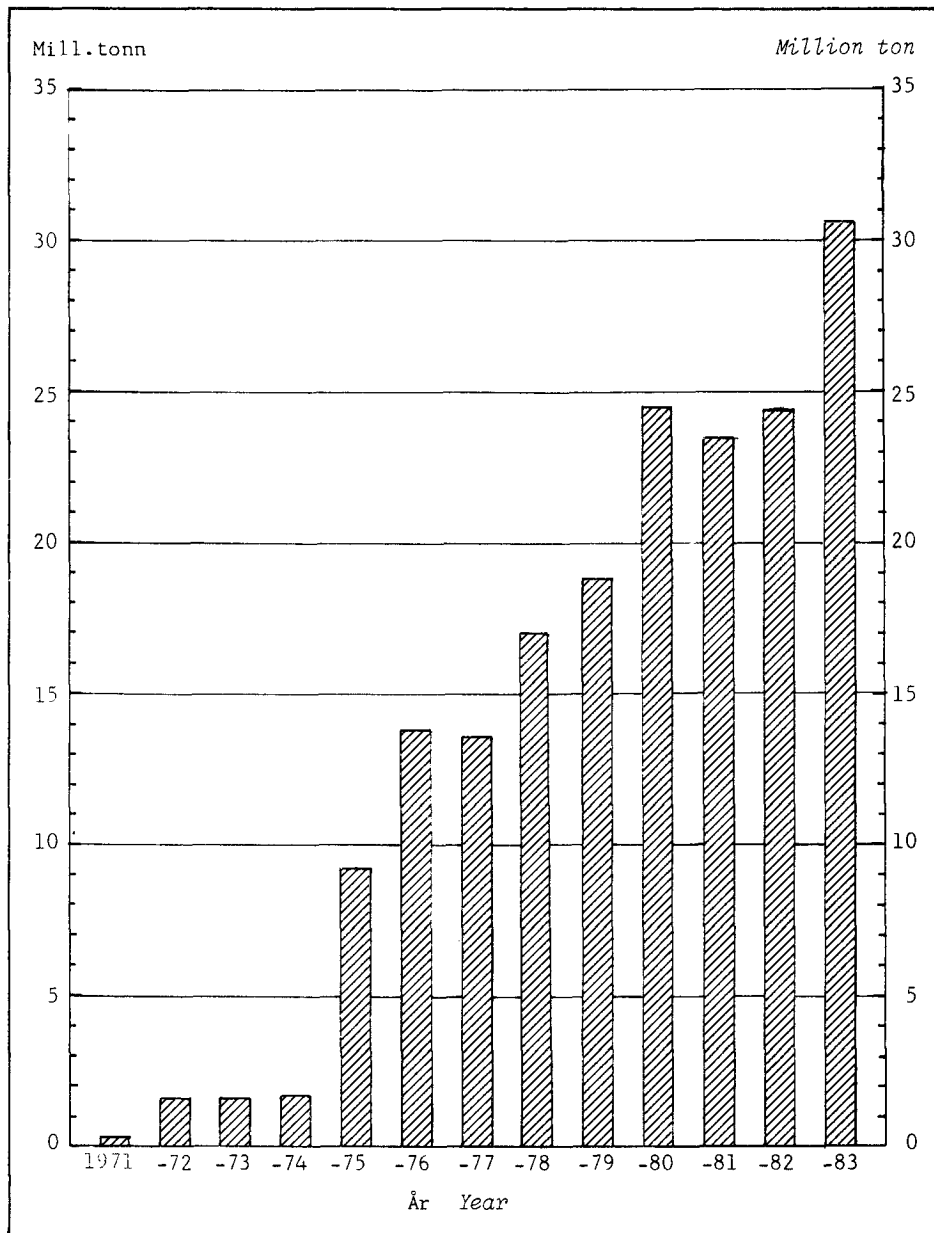
K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.
Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Tabell 11. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1983. 1 000 tonn og mill. Sm³
 Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1983. 1 000 tons and million Sm³

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	24 515	14 150	9 441	857	67	-
1983*	30 634	13 191	15 814	875	754	-
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	25 534	14 583	10 810	109	31	-
1983*	25 610	13 676	11 642	198	94	-

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

Figur 4. 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. 1980 - 1984. Mill. Sm³

	1980			1981		
	I alt Total	Til salg For sale	Til eget bruk som brensel For own use as fuel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel
I alt (endelige tall) ¹	25 973	25 150	824	26 162	25 361	801
I alt (foreløpige tall) ²	26 006	25 154	852	26 131	25 296	835
Januar	2 508	2 439	69	2 509	2 429	80
Februar	2 450	2 382	68	2 284	2 214	70
Mars	2 454	2 383	71	2 623	2 552	71
April	2 183	2 114	69	2 389	2 317	72
Mai	2 131	2 058	73	2 044	1 965	79
Juni	2 035	1 964	71	1 940	1 859	81
Juli	1 420	1 383	37	1 931	1 850	81
August	1 975	1 885	90	1 144	1 101	43
September	2 015	1 944	71	2 086	2 018	68
Oktober	2 132	2 057	75	2 248	2 193	56
November	2 332	2 258	75	2 370	2 303	67
Desember	2 371	2 288	83	2 563	2 495	68

¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

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

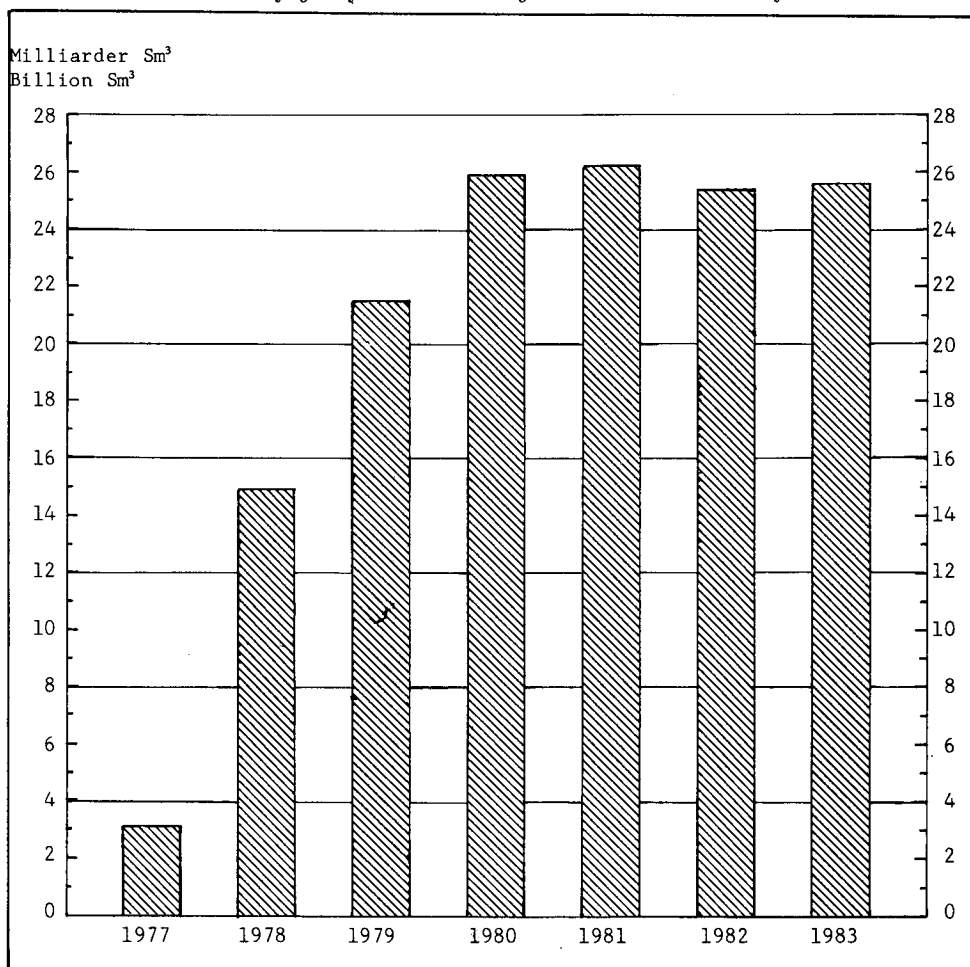
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1970 - 1984. Million Sm³

1982			1983			1984			
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	
25 534	24 712	822	Total (final figures) ¹
25 400	24 551	849	25 610	24 510	1 101	Total (preliminary figures) ²
2 713	2 635	78	2 452	2 377	75	2 715	2 615	100	January
2 439	2 373	66	2 238	2 159	79	2 636	2 550	86	February
2 689	2 614	75	2 418	2 333	85	2 844	2 752	92	March
2 500	2 430	70	2 189	2 102	87	2 454	2 366	88	April
1 988	1 924	64	1 942	1 852	90	2 320	2 229	91	May
1 686	1 619	67	1 705	1 603	102	June
1 582	1 507	75	1 679	1 586	93	July
1 464	1 388	76	1 672	1 582	90	August
1 555	1 485	70	1 724	1 636	88	September
1 990	1 933	58	2 395	2 272	124	October
2 342	2 272	70	2 491	2 399	93	November
2 452	2 372	80	2 704	2 609	95	December

¹ From the industrial statistics. ² Sum data from monthly production statistics.

Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Figur 5. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977-1983
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977-1983



Tabell 13. Gass brent på den norske kontinentalsokkel 1971 - 1983. Mill. Sm³ Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1983. Million Sm³

Ar	I alt	Ekofisk	Frigg	S*atfjord	Murchison	Valhall
1971	103	103	-	-	-	-
1972	527	527	-	-	-	-
1973	521	521	-	-	-	-
1974	544	544	-	-	-	-
1975	435	435	-	-	-	-
1976	490	490	-	-	-	-
1977	571	568	3	-	-	-
1978	187	186	1	-	-	-
1979	288	241	2	45	-	-
1980	493	103	1	379	10	-
1981	252	79	9	102	62	-
1982	273	58	4	169	42	-
1983	345	48	1	217	35	44

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

Tabell 14. Verdensproduksjon av råolje etter land. 1979 - 1982. 1 000 fat pr. dag World crude oil production by countries. 1979 - 1982. 1 000 barrels per day

Område og land Area and country	1979	1980	1981	1982
I alt Total	62 679	59 741	56 029	53 830
Nord-Amerika North America	9 903	10 021	9 781	10 040
Canada Canada	1 370	1 424	1 226	1 368
USA U.S.A.	8 533	8 597	8 555	8 672
Sør-Amerika South America	5 254	5 581	5 940	6 207
Argentina Argentina	473	484	497	490
Brasil Brazil	166	182	220	268
Mexico Mexico	1 461	1 936	2 312	2 746
Venezuela Venezuela	2 356	2 165	2 108	1 895
Vest-Europa Western Europe	2 314	2 514	2 679	3 011
Norge Norway	408	557	473	492
Storbritannia United Kingdom	1 527	1 577	1 800	2 100
Midt-Østen Middle East	21 525	18 344	15 615	12 827
Iran Iran	3 168	1 467	1 316	2 391
Irak Iraq	3 477	2 646	897	1 012
Kuwait Kuwait	2 500	1 664	1 130	824
Saudi-Arabia Saudi Arabia	9 533	9 901	9 808	6 483
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates	1 831	1 702	1 502	1 249
Afrika Africa	6 648	6 062	4 680	4 429
Algerie Algeria	1 154	1 020	798	705
Egypt Egypt	524	582	627	648
Libya Libya	2 092	1 830	1 218	1 145
Nigeria Nigeria	2 302	2 058	1 440	1 287
Asia Asia	4 551	4 431	4 393	4 291
Kina China	2 123	2 111	2 022	2 040
Indonesia Indonesia	1 591	1 576	1 604	1 325
Oceania Oceania	445	409	373	389
Australia Australia	438	401	364	373
Øst-Europa Eastern Europe	12 041	12 381	12 567	12 638
Sovjetunionen USSR	11 700	12 030	12 176	12 250
Verden i alt The world, total	62 679	59 741	56 029	53 830
OPEC-området OPEC area	30 929	26 878	22 599	19 013
OPEC-området andel i prosent OPEC area percentage share	49,3	45,0	40,3	35,3

K i l d e:/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1982

Tabell 15. Verdens eksport¹ av råolje etter land. 1979 - 1982. 1 000 fat pr. dag World crude oil exports¹ by countries. 1979 - 1982. 1 000 barrels per day

Område og land Area and country	1979	1980	1981	1982*
Eksport i alt Exports, total	33 481	29 857	25 797	22 351
Nord-Amerika North America	523	492	393	450
Canada Canada	288	205	165	
USA U.S.A.	235	287	228	
Latin-Amerika Latin America	2 246	2 382	2 630	2 830
Mexico Mexico	516	800	1 064	
Venezuela Venezuela	1 408	1 287	1 266	
Vest-Europa Western Europe	1 255	1 375	1 539	1 881
Norge Norway	405	500	439	
Storbritannia United Kingdom	805	789	1 043	
Midt-Østen Middle East	19 324	16 336	13 571	10 227
Iran Iran	2 407	797	715	
Irak Iraq	3 275	2 459	746	
Kuwait Kuwait	2 083	1 297	814	
Saudi-Arabia Saudi Arabia	8 818	9 223	9 018	
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates	1 805	1 697	1 439	
Afrika Africa	5 728	5 015	3 480	2 773
Algerie Algeria	960	715	522	
Libya Libya	1 966	1 693	1 063	
Nigeria Nigeria	2 210	1 960	1 228	
Asia Asia	1 919	1 785	1 754	1 582
Indonesia Indonesia	1 123	1 035	1 050	
Øst-Europa Eastern Europe	2 480	2 470	2 415	2 595
Sovjetunionen USSR	2 454	2 449	2 415	2 595
Verden i alt The world, total	33 481	29 857	25 797	22 351
OPEC-området OPEC area	26 839	22 890	18 482	14 281
OPEC områdets andel i prosent OPEC area percentage share	80,2	76,7	71,6	63,9

¹ Inkludert reeksport.

¹ Including re-exports.

K i l d e/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1982

Tabell 16. Verdens nettoproduksjon¹ av naturgass etter land. 1979 - 1982. Mill. Sm³ World net production¹ of natural gas by countries. 1979 - 1982. Million Sm³

Område og land Area and country	1979	1980	1981	1982
I alt Total	1 508 009	1 581 036	1 624 609	1 599 509
Nord-Amerika North America	632 852	657 220	656 870	610 030
Canada Canada				
USA U.S.A.				
Latin-Amerika Latin America	63 177	70 774	74 567	79 008
Argentina Argentina				
Mexico Mexico				
Venezuela Venezuela				
Vest-Europa Western Europe	203 767	202 860	196 580	181 270
Vest-Tyskland The Federal Republic of Germany				
Nederland Netherlands				
Norge Norway				
Storbritannia United Kingdom				
Midt-Østen Middle East	56 779	49 673	58 377	43 552
Iran Iran				
Saudi-Arabia Saudi Arabia				
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates				
Afrika Africa	35 988	28 646	33 410	38 199
Algerie Algeria				
Asia Asia	62 531	70 613	68 765	70 930
Brunei Brunei				
Kina China				
Indonesia Indonesia				
Pakistan Pakistan				
Oceania Oceania	9 175	11 720	13 340	14 860
Australia Australia				
Øst-Europa Eastern Europe	443 740	489 530	522 700	561 660
Romania Romania				
Sovjetunionen USSR				

¹ Eksklusive gass svinn.

¹ Excluding gas re-injected, flared and wasted.

Kilde/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1982.

Tabell 17. Verdens eksport av naturgass etter land. 1979 - 1982. Mill.Sm³ World exports of natural gas by countries. 1979 - 1982. Million Sm³

Område og land Area and country	1979	1980	1981	1982
I alt Total	183 060	194 278	191 816	190 392
Nord-Amerika North America	29 560	23 820	23 250	23 700
Canada Canada	28 180	22 550	21 580	22 120
USA ¹ U.S.A. ¹	1 380	1 270	1 670	1 580
Latin-Amerika Latin America	1 860	4 980	5 330	5 040
Bolivia Bolivia	1 860	2 080	2 200	2 370
Mexico Mexico	-	2 900	3 130	2 670
Vest-Europa Western Europe	69 990	75 510	69 450	60 660
Vest-Tyskland The Federal Republic of Germany	370	1 400	1 420	1 530
Nederland Netherlands	49 200	48 080	42 800	34 860
Norge Norway	20 420	26 030	25 230	24 270
Midt-Østen Middle East	7 140	2 920	3 568	2 980
Iran Iran	5 400	220	-	-
De Forente Arabiske Emirater ¹ United Arab Emirates ¹	1 740	2 700	3 568	2 980
Afrika Africa	14 950	11 568	12 085	16 292
Algerie ¹ Algeria ¹	11 680	9 628	11 355	15 492
Libya ¹ Libya ¹	3 270	1 940	730	800
Asia Asia	18 280	22 140	23 193	23 600
Afganistan Afghanistan	2 450	2 740	2 420	2 500
Brunei ¹ Brunei ¹	7 200	7 490	7 100	6 960
Indonesia Indonesia	8 630	11 910	13 673	14 140
Øst-Europa Eastern Europe	41 280	53 340	54 940	58 120
Romania Romania	200	170	180	200
Sovjetunionen USSR	41 080	53 170	54 760	57 920

¹ LNG (flytende metan).

¹ Liquefied natural gas.

Kilde/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1982.

Tabell 18. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland¹. 1978 - 1983. 1 000 tonn²
 Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country¹. 1978 - 1983. 1 000
 metric tons²

Mottakerland Receiving country	1978	1979	1980	1981	1982	1983
I alt Total	16 462	18 087	23 184	22 411	22 956	29 904
Danmark Denmark	432	56	232	60	-	-
Finland Finland	152	74	-	116	48	73
Sverige Sweden	222	258	705	1 302	2 017	3 239
Belgia, Luxembourg Belgium, Luxembourg	137	775	313	368	127	339
Frankrike France	1 418	1 672	1 735	2 064	2 522	2 019
Italia Italy	-	-	388	154	219	340
Nederland Netherlands	826	1 616	1 713	2 438	3 563	4 522
Storbritannia, Nord-Irland United Kingdom	3 634	3 841	2 659	3 257	3 116	6 425
Vest-Tyskland The Federal Republic of Germany	2 269	2 647	3 235	1 698	1 387	2 793
Canada Canada	-	-	93	-	-	424
USA U.S.A.	5 943	5 159	8 693	5 671	5 357	4 039
Spania Spain	-	-	-	91	118	223
Afrika Africa	-	-	167	209	57	0
Mellom-Amerika Central America	286	268	77	809	51	109
Norge Norway	1 143	1 721	3 088	4 174	4 373	5 334

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

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

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

Tabell 19. Leveranser av norskprodusert våtgass¹, etter mottakerland². 1980 - 1983. 1 000 tonn³
 Deliveries of Norwegian produced NGL¹, by receiving country². 1980 - 1983. 1 000 tons³

Mottakerland Receiving country	1980	1981	1982	1983
I alt Total	1 226	1 072	1 130	1 328
Danmark Denmark	-	-	3	-
Sverige Sweden	12	-	8	12
Belgia Belgium	13	9	10	18
Frankrike France	35	19	-	23
Irland Ireland	-	1	-	0
Italia Italy	16	-	-	-
Nederland Netherlands	173	201	166	173
Portugal Portugal	4	6	22	21
Spania Spain	25	-	10	67
Storbritannia United Kingdom	181	145	-	167
Vest-Tyskland The Federal Republic of Germany	6	6	-	-
Afrika Africa	19	2	6	11
Sør-Amerika South America	-	-	11	44
USA U.S.A.	20	1	7	-
Norge Norway	718	682	710	736
Asia Asia	-	-	-	56

¹ Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). ² Se note 1, tabell 18. ³ Se note 2, tabell 18.

¹ Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids. ² See note 1, table 18.

³ See note 2, table 18.

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

Tabell 20. Normpriser for råolje. 1976 - 1983. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1976 - 1983.
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
1983				
1. kvartal	1 758	1 682	1 666
2.	"	1 703	1 625	1 621
3.	"	1 741	1 697	1 696
4.	"	1 750	1 706	1 700

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

Tabell 21. Verdi av norskprodusert råolje¹ og naturgass. 1973 - 1983. 1 000 kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum¹ and natural gas. 1973 - 1983. 1 000 kroner

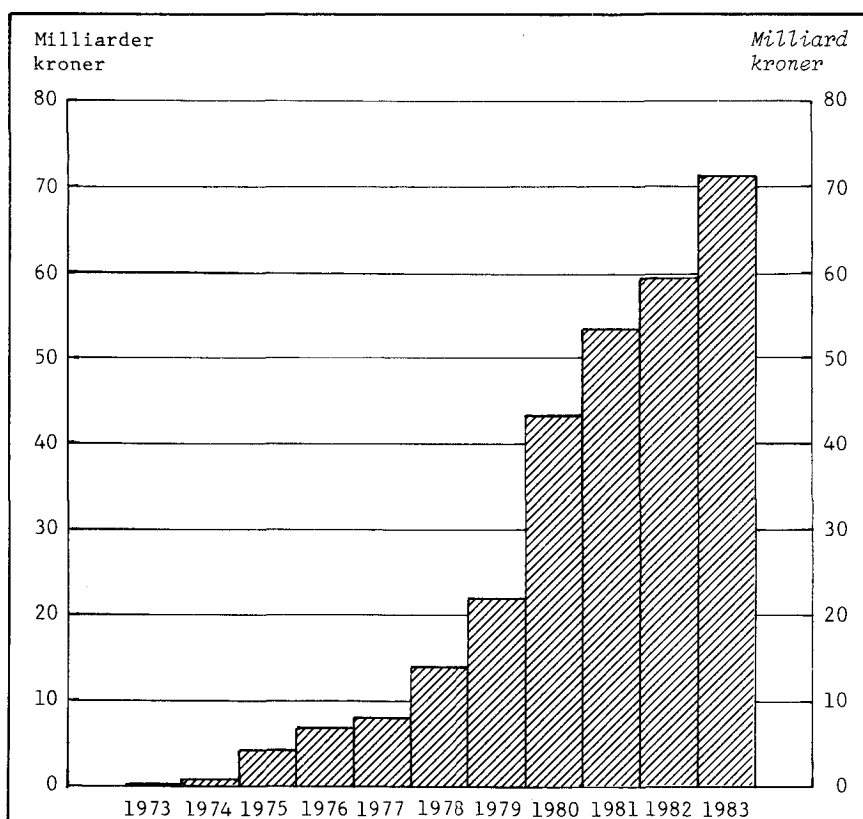
Ar Year	Verdi av produsert råolje og naturgass Sales value of produced crude petroleum and natural gas
1973	307 137
1974	850 000
1975	4 158 450
1976	6 818 184
1977	8 048 625
1978	13 957 019
1979	21 962 209
1980	43 393 677
1981	53 463 327
1982	59 894 832
1983*	71 815 700

¹ Råoljeverdien er for årene 1973 - 1981 beregnet ved hjelp av fakturapriser, ikke normpriser. For 1982 og 1983 er verdien basert på normpris.

¹ The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1981 is based on invoice prices, not norm prices. For 1982 and 1983 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 6. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973-1983 Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1983



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.

Sysseisatte 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 oljevirkosmheten på kontinental-sokkelen som er vesentlig høyere enn tallene i tabell 22. (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 22. Disse vil imidlertid være sysseisatt 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 kontinental-sokkelen. I tillegg kommer arbeidstakere i selskaper som ikke betraktes som norske.

Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer utarbeider statistikk over ansatte på norskregistrerte fartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 23). 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 sysseisatte 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 Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer (se tabell 26). 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 Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer 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 fra og med 1981 (se tabell 27). 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 22, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 22 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 22 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 22 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 Shipping and Offshore Federation compiles statistics showing persons engaged on Norwegian vessels registered in the association (see table 23). The statistics include those engaged by the owners/contractors or their subcontractors. The figures should not be compared with the figures in table 22 for the group Oil well drilling. This group includes more establishments than those formed by vessels registered in the Norwegian Shipping and Offshore Federation.

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 Shipping and Offshore Federation (see table 26). 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 27 show the occupational injuries only in the years from 1981.

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 22). 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 22.

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 22. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring.¹ 1974 - 1982
 Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling.¹ 1974 - 1982

Ar Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production			Oljeboring i 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 ²	5 699	2 162	4 171
1982	8 304	5 923	2 381	4 577

¹ Sysselsatte i denne gruppen vil arbeide både innenfor og utenfor norsk kontinentalsokkelgrense.

² Se note 4, tabell 1.

¹ Persons engaged in this group will work both inside and outside the Norwegian continental shelf border. ² 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 23. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter hjemland. 1981 - 1984
 Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹, by domestic country.
 1981 - 1984

Land Country	Antall sysselsatte Persons engaged			
	1.1.1981	1.1.1982	1.1.1983	1.1.1984
I alt Total	2 702	3 080	3 115	2 981
Norge Norway	2 240	2 656	2 429	2 464
Danmark Denmark	7	6	4	59
Finland Finland	4	4	6	6
Island Iceland	3	2	1	1
Sverige Sweden	11	20	17	18
Frankrike France	34	30	50	25
Eire Ireland	1	1	-	-
Italia Italy	1	1	-	-
Nederland Netherlands	7	8	4	6
Portugal Portugal	1	-	-	-
Spania Spain	24	26	23	1
Storbritannia/Nord-Irland United Kingdom	167	90	148	151
Vest-Tyskland The Federal Republic of Germany	-	2	-	-
Østerrike Austria	-	2	-	-
Gabon Gabon	14	-	-	-
Sør-Afrika South Africa	-	1	-	-
Filippinene Philippines	7	17	17	17
Israel Israel	1	-	-	-
Canada Canada	91	127	236	189
USA U.S.A.	77	48	77	15
Chile Chile	1	1	-	-
Brasil Brazil	-	-	-	22
Australia Australia	10	7	4	2
New Zealand New Zealand	1	-	-	-
Jugoslavia Yugoslavia	-	1	-	-
Angola Angola	-	30	24	-
Andre Others	-	-	75	5

¹ Fartøyer med i Norges Rederiforbund. Antall fartøyer var 28 i 1980, 27 i 1981, 29 i 1982 og 27 i 1983.

¹ Vessels registered in the Norwegian Shipowners' Association. In 1980 number of vessels was 28, in 1981 27, in 1982 29 and in 1983 27.

Kilde: Norges Rederiforbund. Source: The Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 24. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter bostedsfylke. 1981 - 1984 Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹, by county of residence. 1981 - 1984

Fylke County	Antall ansatte Persons engaged			
	1.1.1981	1.1.1982	1.1.1983	1.1.1984
I alt Total	2 240	2 656	2 429	2 464
Østfold	83	105	101	113
Akershus	46	72	70	93
Oslo	83	105	77	76
Hedmark	29	34	39	33
Oppland	25	35	37	37
Buskerud	51	43	50	51
Vestfold	264	335	311	286
Telemark	42	55	59	58
Aust-Agder	92	102	130	159
Vest-Agder	190	164	194	179
Rogaland	470	529	496	441
Hordaland	390	327	312	313
Sogn og Fjordane	20	43	33	30
Møre og Romsdal	160	253	198	220
Sør-Trøndelag	158	219	146	164
Nord-Trøndelag	63	109	58	67
Nordland	25	42	49	57
Troms	27	39	44	49
Finnmark	5	16	7	6
Bosatt i utlandet Living abroad	17	29	17	32

¹ Se note 1, tabell 23.

¹ See note 1, table 23.

K i l d e: Norges Rederiforbund. Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 25. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1982. 1 000 kr Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1982. 1 000 kroner

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring Oil well drilling
1974	47 550	37 018
1975	116 437	131 251
1976	255 334	126 844
1977	381 060	217 159
1978	676 467	278 424
1979	904 661	384 893
1980	1 375 370	526 272
1981	2 201 123 ¹	747 494
1982	2 590 991	974 514

¹ Se note 5, tabell 1.

¹ 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 26. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹ i enkelte stillinger. November 1980, desember 1981, november 1982 og 1983 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹ in certain occupations. November 1980, December 1981, November 1982 and 1983

Stilling Occupation	November 1980		Desember 1981		November 1982		November 1983	
	Ansatte med i tellingen Employees covered by the census	Måneds- fortje- neste i alt Monthly earn- ings, 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	2 205	10 717	2 466	10 778	2 429	13 907	2 364	14 856
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installa- tion managers	67	16 179	75	18 953	76	23 850	68	24 893
Tekniske sjefer Technical supervisors	72	15 100	72	16 238	93	20 959	73	20 830
Stabilitetssjefer Stability supervisors	48	13 081	51	14 246	55	18 233	53	18 666
Undervannsingeniører Sub sea engineers	24	24 752	26	23 282
Boresjefer Drilling supervisors	36	29 045	42	35 132	49	41 918	78	40 397
Borere Drillers	60	18 712	82	21 778	100	25 265	97	26 171
Tekniske assistenter Technical assistants	74	12 138	81	11 919	85	15 184	66	15 884
Kontrollromoperatører Control room operators	108	9 500	109	10 125	117	12 858	104	13 045
Maskinromoperatører Engine room operators	138	9 618	139	10 207	124	12 656	124	13 694
Boreassistenter Assistant drillers	50	8 895	63	9 343	48	12 577	49	12 849
Riggmekanikere Rig mechanics Elektrikere Electricians	26	13 049	34	13 785
Tårnmenn (derrickmenn) Derrickmen	112	11 489	126	12 128	131	14 748	115	16 138
Radiooperatører Radio operators	90	8 814	118	8 644	105	11 064	108	11 786
Sveisere Welders	109	10 149	119	9 858	121	12 795	115	13 360
Forpleiningssjefer Chief cooks Kranførere/arbeidsledere Crane operators/supervisors ...	69	9 813	67	9 910	57	13 547	56	13 913
Materialforvaltere Store clerks	33	13 963	29	16 087
Sykepleiere Nurses	60	8 778	125	8 984	129	11 596	131	12 988
Boredeksmenn Roughnecks	58	9 946	51	10 782	47	13 260	53	14 506
Riggere Able rustabouts	36	9 748	48	9 304	43	11 511	40	12 797
Kokker Cooks	208	8 147	260	7 841	234	9 574	231	10 231
Riggerassistenter Rustabouts	181	7 854	225	8 340	198	10 211	225	10 927
Forpleiningsassistenter Galley helpers	75	8 254	68	8 537	88	10 226	76	11 705
	220	7 190	241	7 035	180	9 253	151	9 492
	140	7 219	138	7 211	170	8 474	135	9 574

¹ Antall fartøyer var 29 i 1980, 28 i 1981, 33 i 1982 og 30 i 1983.

¹ The number of vessels was 29 in 1980, 28 in 1981, 33 in 1982 and 30 in 1983.

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

Tabell 27. Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1983 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1983

	1981	1982	1983
SKADEHENDELSE INJURY OCCURRENCE			
I alt Total	436	r529	327
Annen kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Other contact w/objects, machine part in motion	83	r115	64
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	8	1
Fall til lavere nivå Fall to lower level	34	r44	28
Fall til samme nivå Fall to same level	55	r53	30
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	28	r42	29
Fallende gjenstander Falling objects	13	r32	25
Annen kontakt med gjenstander i ro Other contact w/non-moving objects	33	r33	31
Håndteringsulykke Accident relating to handling	79	r77	49
Kontakt med kjemisk/fysikalske forbind. Contact with chemical/physical compound.....	23	r24	20
Overbelastning av kroppsdel Strain on one part of the body ..	37	r39	26
Splinter, sprut Splinters, spray.....	33	39	20
Elektrisk strøm Electric current	3	r5	0
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	4	r10	1
Yrkessykdom Occupational illness	0	0	0
Mann over bord Man overboard	0	0	0
Annet Other	10	r8	3
SKADET LEGEMSDDEL PART OF BODY INJURED			
Øye Eye	50	r64	38
Rygg Back	47	r51	48
Tå/fot Toe/foot	68	r80	52
Hofte/bein Hip/leg	24	r36	27
Mage/bryst Belly/chest	17	r25	14
Arm/skulder Arm/shoulder	40	r38	15
Hode/ansikt Head/face	27	r34	17
Tann Tooth	18	r16	14
Hånd/finger Hand/finger	128	r177	100
Annet Other	17	8	2

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

Tabell 27 (forts.). Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1983 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1983

	1981	1982	1983
YRKE OCCUPATION			
Administrasjon Administration	14	r10	6
Boredekkarbeider Drillfloor worker	36	r39	27
Borer Driller	6	5	7
Elektriker Electrician	31	r38	10
Forpleining Catering	9	r22	17
Hjelparbeider Helper	75	r107	57
Instrumenttekniker Instrument technician	9	6	12
Kranfører Crane driver	4	r7	5
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	19	r28	22
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mech./repairman	39	r45	32
Operatør Operator	18	r9	14
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulater	28	r30	27
Rørlegger Plumber	46	51	16
Servicetekniker Service technician	13	r16	21
Stillasbygger Schaffold builder	31	r36	20
Sveiser Welder	36	r53	14
Tårnmann Derrickman	20	r25	14
Uspesifisert Unspecified	2	r2	6

5. FINANSIELLE FORHOLD

Statistisk Sentralbyrå innhenter opplysninger om oljevirkosomhetens fordrings- og gjeldsforhold gjennom finanstillingen, 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 rettighetshavere. Med rettighetshavere forstås vi foretak som har andeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel (se side 14).

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 licenses. By licenses we mean enterprises that have shares in one or more production licenses on the Norwegian continental shelf (see page 18).

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 licensees - 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 licensees because oil is now considered to be their primary activity.

Tabell 28. 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 ¹ , drift av rørledninger Shareholders ¹ , 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 ¹ , drift av rørledninger	28 341	29 066	31 035	35 086	54 672
Oljeboring	3 820	4 323	3 792	3 034	3 202

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

¹ 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 29. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1980, 1981, 1982 og 1983 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1980, 1981, 1982 and 1983 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner

	I alt Total				Rettighetshavere ¹ Licensees ¹				Oljeboring Oil well drilling				Drift av rørledninger Pipeline transport			
	1980	1981	1982	1983*	1980	1981	1982	1983*	1980	1981	1982	1983*	1980	1981	1982	1983*
I alt Total ..	285	138	937	2 072	187	-	815	1 927	46	30	113	114	52	9	10	31
Forretnings- banker Commercial banks	194	76	270	1 130	133	64	236	1 028	22	10	34	86	39	2	1	16
Sparebanker Savings banks ..	1	2	569	772	1	1	508	770	-	-	59	1	-	1	2	1
Statsbanker State banks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Private kreditt- foretak Privat credit enter- prises	9	32	26	32	-	24	18	23	5	3	2	-	4	5	6	9
Private finan- sieringssel- skaper Private financial companies	52	17	26	92	41	1	9	64	2	15	16	23	9	1	-	5
Livsforsikrings- selskaper Life insurance companies	12	11	10	11	10	12	8	7	2	2	2	4	-	-	-	-
Skadeforsikrings- selskaper Non- life insurance companies	17	0	36	35	2	0	36	35	15	-	0	0	-	-	-	-

¹ Se note 1, tabell 28.

¹ See note 1, table 28.

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

Tabell 30. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1979, 1980, 1981 og 1982 Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1979, 1980, 1981 and 1982

		Alle foretak All enterprises			
		1979	1980	1981	1982
		Million kroner			
Tallet på foretak	Number of enterprises	57	58	61	65
Tallet på foretak med salgsinntekter av råolje og naturgass	Number of enterprises with sales income of crude oil and natural gas	17	17	19	19
Driftsinntekter	Operating income	27 810	44 378	73 934	79 115
Driftskostnader	Operating expenditure	15 590	19 530	41 248	45 224
Driftsresultat	Operating result	12 220	25 119	32 686	33 892
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Net profit before year-end adjustments	11 225	23 353	26 679	24 571
Skatt på formue og inntekt	Capital and income tax	8 350	19 053	20 552	22 917
Arsoverskudd	The year's profit	2 858	3 991	5 703	937
Utbytte	Dividends	2 105	2 106	3 386	4 986

¹ Se note 1, tabell 28.

¹ See note 1, table 28.

Tabell 31. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 31. desember 1979, 1980, 1981 og 1982 Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 31 December 1979, 1980, 1981 and 1982

		Alle foretak All enterprises			
		1979	1980	1981	1982
		Million kroner			
Bygninger og bygningsmessige anlegg	Buildings (excl. dwellings)	27 223	26 850	26 434	36 301
Anlegg under utførelse	Plant under construction	4 118	7 100	16 892	18 692
Langsiktig gjeld	Long-term liabilities	21 058	24 264	39 533	56 667
Egenkapital	Equity	3 686	6 434	10 936	7 340
Totalkapital	Total capital	41 479	53 232	78 492	93 966
		Prosent		Per cent	
Egenkapitalrentabilitet	Return on equity	91,8	81,9	62,0	17,8
Totalkapitalrentabilitet	Return on total capital	33,4	53,7	42,9	34,9

¹ Se note 1, tabell 28.

¹ See note 1, table 28.

Tabell 32. Resultatregnskap¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel.² 1981 og 1982 Profit and loss account¹ for licensees on the Norwegian continental shelf.² 1981 and 1982

	1981	1982
	Million kroner	
1. Sum driftsinntekter	73 934	79 115
Salgsinntekter av varer og tjenester	73 668	78 315
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ³ ..	6 099	6 532
Spesielle off. tilskudd for tilvirkede/solgte varer	39	40
Øvrige driftsinntekter	6 325	7 292
2. Sum driftskostnader	41 248	45 224
Frakt og spedisjon vedrørende salget	2 765	2 256
Øvrige driftskostnader ²	16 252	19 389
Tap på fordringer	51	113
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-58	-58
Ordinære avskrivninger	8 550	9 117
3. Driftsresultat (1-2)	32 686	33 892
4. Sum finansinntekter	2 935	3 183
Utdeling på aksjer i datterselskap	1	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	172	236
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	275	181
Andre rente- og finansinntekter	2 488	2 766
5. Sum finanskostnader	8 954	12 946
Renter til selskap i samme konsern	2 871	3 278
Andre rentekostnader	2 193	2 262
Disagio og andre finanskostnader	3 890	7 406
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-6 019	-9 763
7. Sum ekstraordinære inntekter	330	788
Offentlige tilskudd	4	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	326	788
8. Sum ekstraordinære kostnader	318	346
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	12	442
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	26 679	24 571
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	-20 976	-23 634
Oppskrivninger og overføringer fra fond/salgsgvinster ..	25	216
Ekstraordinære skattemessig bet. av- og nedskrivninger ..	312	718
Betinget skattefrie fondsavsetninger/salg	10	10
Endring nedskrivning varekontrakter og lagerreserver	127	5
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskap) ..	20 552	22 917
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	5 703	937
Avsatt til reservefond	1 025	746
Netto avsatt til fri egenkapital	1 292	-4 796
Utbytte	3 386	4 986
TALLET PÅ FORETAK	61	65

¹ Engelsk oversettelse, se Vedlegg 2. ² Se note 1, tabell 28. ³ Medregnet royalty.
¹ English translation, see Annex 2. ² See note 1, table 28. ³ Royalty is included.

Tabell 33. Balanse¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1982 Balance sheet¹ for licensees on the Norwegian continental shelf. 1982

	1.1.1982	31.12.1982	31.12.1982
	Million kroner		Prosent
			Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	23 779	25 364	27,0
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	5 014	6 122	6,5
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	1	1	-
Veksel- og kundefordringer	4 605	5 046	5,4
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	5 076	4 470	4,8
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	5 993	6 120	6,5
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	1 280	1 670	1,8
Lager av varer under tilvirkning	191	221	0,2
Lager av ferdigvarer	1 620	1 714	1,8
2. Anleggsmidler	54 720	68 603	73,0
Aksjer og andeler i datterselskaper	348	351	0,4
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	980	1 017	1,1
Langsiktige fordringer på konsernselskap	153	186	0,2
Øvrige langsiktige fordringer	348	412	0,4
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	4 176	6 482	6,9
Transportmidler	92	86	0,1
Maskiner, verktoy, inventar og liknende	4 841	4 563	4,9
Bygninger og bygningsmessige anlegg ²	24 292	36 301	38,6
Anlegg under utførelse	19 037	18 692	19,9
Grunnarealer	78	94	0,1
Boliger	376	419	0,4
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	78 499	93 966	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	26 897	29 585	31,5
Leverandør- og vekselgjeld	3 843	5 296	5,6
Kassekreditt og byggelån	201	238	0,3
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	1 693	1 081	1,2
Påløpne, ikke utlignede skatter	7 347	7 928	8,4
Kortsiktig gjeld for øvrig	13 813	15 042	16,0
5. Langsiktig gjeld	40 332	56 667	60,3
Langsiktig gjeld til konsernselskap	24 111	33 334	35,5
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	15 788	22 889	24,3
Ansvarlig lånekapital	433	443	0,5
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	376	375	0,4
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	121	106	0,1
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	255	260	0,3
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	10	-
7. Egenkapital	10 894	7 340	7,8
Aksjekapital	3 826	3 869	4,1
Reservefond	3 149	3 906	4,2
Oppskrivningsfond	365	565	0,6
Fri egenkapital ³	3 554	-1 000	-1,1
8. Totalkapital (4+5+6+7)	78 499	93 966	100,0

¹ Engelsk oversettelse, se Vedlegg 2. ² Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon.

³ Omfatter også kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

¹ English translation, see Annex 2. ² Producer goods on fields in production are included. ³ 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 (frinntekten), 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 34 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 34 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 34. Statens inntekter av oljevirkksomheten. 1979 - 1983. 1 000 kr Central government income from oil activities. 1979 - 1983. 1 000 kroner

	1979	1980	1981	1982	1983
I alt Total	6 551 862	18 569 628	27 243 101	29 883 351	30 319 999
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	3 399 417	9 912 023	13 803 889	15 036 310	14 122 517
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	1 491 887	4 954 813	8 061 958	9 014 039	8 754 731
Produksjonsavgift Royalty	1 607 551	3 639 492	5 308 297	5 757 089	7 367 957
Arealavgift mv. Area fee etc.	53 007	63 300	68 957	75 913	74 793

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 35. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1979 - 1983. Mill.kr Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1979 - 1983. Million kroner

	1979	1980	1981	1982*	1983*
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production					
Bruttoprodukt Gross product	20 800	41 061	50 099	56 375	67 601
Kapitalslit Depreciation	3 699	4 745	7 120	8 615	9 634
Indirekte skatter Indirect taxes	1 755	4 309	5 584	6 502	8 561
Lønnskostnader Compensation of employees	885	1 413	1 830	2 147	2 579
Driftsresultat Operating surplus	14 461	30 594	35 565	39 111	46 835
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	6 594	6 360	17 696	11 359	11 843
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	36 167	r43 414	64 596	72 546	..
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices	r43 414	52 478	54 203	..
Oljeboring Oil well drilling					
Bruttoprodukt	1 268	1 574	3 215	3 377	3 673
Kapitalslit	599	731	821	1 045	1 153
Indirekte skatter	2	13	-	-	-
Lønnskostnader	388	529	747	828	1 039
Driftsresultat	279	301	1 647	1 504	1 481
Bruttoinvestering i fast kapital	196	26	87	1 605	1 227
Fast realkapital, løpende priser	6 161	r6 728	6 925	8 400	..
Fast realkapital, faste 1980-priser	r6 728	5 954	6 246	..
Drift av rørledninger Pipeline transport					
Bruttoprodukt	1 613	2 149	2 573	2 566	2 384
Kapitalslit	681	784	836	953	1 380
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	-	-	-
Driftsresultat	932	1 365	1 737	1 613	1 004
Bruttoinvestering i fast kapital	254	154	58	409	7 190
Fast realkapital, løpende priser	10 355	11 162	11 085	11 828	..
Fast realkapital, faste 1980-priser	11 162	10 430	9 971	..

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

Tabell 36. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"¹ prosentandel. 1979 - 1983
 Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"¹. 1979 - 1983

	1979	1980	1981	1982*	1983*
	Million kroner				
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	238 668	285 045	327 674	363 212	401 277
Kapitalslit Depreciation	36 878	41 358	48 053	53 801	58 857
Indirekte skatter Indirect taxes	41 106	49 024	55 696	61 385	68 776
Lønnskostnader Compensation of employees	129 393	145 420	164 167	182 986	198 000
Driftsresultat Operating surplus	48 034	69 203	81 553	88 720	100 409
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	66 186	r70 798	91 793	91 205	98 611
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	890 873	r1 010 997	1 148 832	1 287 774	..
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices	r1 010 997	1 051 115	1 081 111	..
	"Oljenæringenes" ¹ prosentandel Percentage of the "Oil industries" ¹				
Bruttonasjonalprodukt	9,92	15,71	17,06	17,16	18,36
Kapitalslit	13,50	15,14	18,27	19,73	20,67
Indirekte skatter	4,27	8,82	10,03	10,59	12,45
Lønnskostnader	0,98	1,34	1,57	1,63	1,83
Driftsresultat	32,63	46,62	47,76	47,60	49,12
Bruttoinvestering i fast kapital	10,64	9,24	19,25	14,66	20,55
Fast realkapital, løpende priser	5,90	r6,06	7,19	7,20	..
Fast realkapital, faste 1980-priser	r6,06	6,55	6,51	..

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

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

MALEENHETER

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

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

Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)

For olje og gass: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

For gass: Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

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

For omregning fra scuft til Sm^3 , divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til Sm^3 , multipliseres med 0,159.

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

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

UNITS OF MEASUREMENT

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

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

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

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

Natural gas: Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

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

For conversion of scuft into Stm^3 , divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into Stm^3 , multiply by 0.159.

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

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

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP

1. Sum driftsinntekter
 - Salgsinntekter av varer og tjenester
 - Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer
 - Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer
 - Øvrige driftsinntekter
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
3. Driftsresultat
4. Sum finansinntekter
 - Utdeling på aksjer i datterselskap
 - Utdeling på andre aksjer og andeler
 - Renteinntekter fra selskap i samme konsern
 - Andre rente- og finansinntekter
5. Sum finanskostnader
 - Renter til selskap i samme konsern
 - Andre rentekostnader
 - Disagio og andre finanskostnader
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader
7. Sum ekstraordinære inntekter
 - Offentlige tilskudd
 - Øvrige ekstraordinære inntekter
8. Sum ekstraordinære kostnader
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner
 - Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger
 - Økning nedskrivning varekontrakter
 - Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)
12. Årsoverskudd/-underskudd
 - Avsatt til reservefond
 - Netto avsatt til fri egenkapital
 - Utbytte

PROFIT AND LOSS ACCOUNT

- 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
- 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
- Operating result
- Total financial income
 - Dividends received from subsidiaries
 - Dividends received from others
 - Interest received from group companies
 - Other interest and financial income
- Total financial expenditure
 - Interest paid to group companies
 - Interest paid to others
 - Loss on agio and other financial costs
- Financial items, net
- Total extraordinary income
 - Government subsidies
 - Other extraordinary income
- Total extraordinary expenditure
- Extraordinary items, net
- Net profit before year-end adjustments
- Year-end adjustments
 - Extraordinary tax-conditioned depreciation
 - Increase in trade contracts written down
 - Capital and income tax (in incorporated enterprises)
- 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,
1982 B 409

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1983
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1983

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke B

Trykt 1983

- Nr. 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
- 403 Landbruksteljing 1979 Hefte VII Skogbruk Census of Agriculture and Forestry 1979 Volume VII Forestry Sidetall 236 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1947-7
- 404 Boforholdsundersøkelsen 1981 Survey of Housing Conditions Sidetall 153 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1948-5
- 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 ekteskapelig 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 Oljevirkksomhet 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
- 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
- 420 Eie og bruk av personbil Utvalgsundersøkelse 1980 Private Motoring Sample Survey Sidetall 161 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1977-9
- 421 Skattestatistikk Inntektsåret 1981 Tax Statistics Income Year 1981 Sidetall 221 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1978-7 ISSN 0800-2940
- 422 Regnskapsstatistikk 1981 Detaljhandel Statistics of Accounts Retail Trade Sidetall 164 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1979-5
- 423 Alkohol og andre rusmidler 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
- 425 Samferdselsstatistikk 1982 Transport and Communication Statistics Sidetall 248 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1987-6 ISSN 0468-8147
- 426 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1982 Wage Statistics for Local Government Employees Sidetall 94 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1992-2 ISSN 0800-2908
- 427 Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1981 og 1982 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetall 93 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1996-5 ISSN 0333-3736
- 428 Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1982 Credit Market Statistics Private and Public Banks Sidetall 312 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2004-1
- 429 Folkemengdens bevegelse 1982 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetall 85 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2011-4 ISSN 0377-8797
- 430 Helseinstitusjoner 1982 Health Institutions Sidetall 119 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2012-2
- 431 Jordbruksstatistikk 1982 Agricultural Statistics Sidetall 128 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2015-7 ISSN 0078-1894
- 432 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandel 1984 Sidetall 142 ISBN 82-537-2016-5

Rekke B

Trykt 1984

- Nr. 433 Økonomisk utsyn over året 1983 Economic Survey Sidetall 99 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-2024-6 ISSN 0078-1924
- 434 Dødsårsaker 1982 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 97
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2017-3 ISSN 0550-032X
- 435 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1983 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 55 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2018-1 ISSN 0800-2835
- 436 Veterinærstatistikk 1982 Veterinary Statistics Sidetall 83 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2020-3 ISSN 0303-6561
- 437 Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1984 Supplement to External Trade Volume I Sidetall 130 ISBN 82-537-2021-1
- 438 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1983 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 41 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2023-8 ISSN 0800-286X
- 439 Skogstatistikk 1982 Forestry Statistics Sidetall 109 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2025-4 ISSN 0468-8155
- 440 Regnskapsstatistikk 1982 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 169 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2026-2 ISSN 0333-3795
- 441 Regnskapsstatistikk 1982 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade Sidetall 109 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2027-0 ISSN 0333-3817
- 442 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1983 Wage Statistics for Bank Employees Sidetall 42 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2028-9 ISSN 0800-2894
- 443 Veitrafikkulykker 1982 Road Traffic Accidents Sidetall 155 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2029-7 ISSN 0468-8198
- 444 Bilverkstader mv. 1982 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use Sidetall 39 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2030-0
ISSN 0800-2975
- 445 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringsselskaper mv. 1982 Credit Market Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. Sidetall 98 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2031-9 ISSN 0333-3787
- 446 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1983 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 34 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2032-7 ISSN 0550-0435
- 447 Sosialstatistikk 1982 Social Statistics Sidetall 108 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2033-6 ISSN 0333-2055
- 448 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1983 Wage Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture Sidetall 33 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2034-3 ISSN 0800-2851
- 449 Forbruksundersøkelse 1980 - 1982 Survey of Consumer Expenditure Sidetall 242 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2035-1
- 450 Kommunestyrevalget 1983 Municipal Council Elections Sidetall 162 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2037-8 ISSN 0332-8023
- 451 Folketalet i kommunane 1982 - 1984 Population in Municipalities Sidetall 53
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2038-6 ISSN 0550-0338
- 452 Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1982 Wage Statistics of Employees in health Services and Social Welfare Sidetall 95
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2041-6
- 453 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1983 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 132 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2043-2 ISSN 0800-2916
- 454 Sjøulykkesstatistikk 1983 Marine Casualties Sidetall 52 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2046-7 ISSN 0332-8007
- 455 Kredittmarksstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1982 Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial Companies Sidetall 103 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2047-5 ISSN 0333-3752
- 456 Industristatistikk 1982 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Vol. I Industrial Figures Sidetall 180 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2048-3
ISSN 0078-1886
- 457 Struktur tall for kommunenes økonomi 1982 Structural Data from the Municipal Accounts Sidetall 149 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2049-1 ISSN 0333-3809
- 459 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1983 Educational Statistics Basic Schools Sidetall 90 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2051-3 ISSN 0332-804X
- 460 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1982/83 Educational Statistics Adult Education Sidetall 94 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2052-1 ISSN 0332-8058
- 461 Byggearealstatistikk 1982 Building Statistics Sidetall 94 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2054-8 ISSN 0550-7162
- 462 Elektrisitetsstatistikk 1982 Electricity Statistics Sidetall 102 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2055-6 ISSN 0333-3799
- 463 Fylkestingsvalget 1983 County Council Elections Sidetall 135 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2056-4
- 464 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1982 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments Sidetall 181
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2057-2 ISSN 0333-3914

Trykt 1984 (forts.)

- Nr. 465 Helsestatistikk 1982 Health Statistics Sidetall 136 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2058-0-ISSN 0332-7906
- 466 Trygdestatistikk Uføre 1980 National Insurance Disabled Sidetall 145
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2059-9 ISSN 0800-4064
- 467 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1983 Wage
Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 34
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2061-0 ISSN 0800-2932
- 468 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1983 Wage
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 39 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2063-7 ISSN 0800-2886
- 469 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1983 Wage
and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools
Sidetall 57 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2068-8 ISSN 0800-2843
- 470 Tjenesteyting 1982 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr,
renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renservirksomhet Services Business
Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar
Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 54
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2071-8 ISSN 0800-4056
- 471 Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1982 Architectural and other
Technical Services Connected with Construction Sidetall 41 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2072-6 ISSN 0800-2983
- 472 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1983 Wage Statistics for
Local Government Employees Sidetall 93 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2076-9
ISSN 0800-2908
- 473 Folkemengden etter alder og ekteskapelig status 31. desember 1983 Population by Age
and Marital Status Sidetall 162 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2077-7 ISSN 0554-7170
- 474 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1983
Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 101
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2078-5 ISSN 0550-8622
- 476 Bygge- og anleggsstatistikk 1982 Construction Statistics Sidetall 74 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2080-7 ISSN 0550-029X
- 478 Oljevirksomheten 1983 Oil Activity Sidetall 82 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2083-1 ISSN 0333-2101
- 480 Utenrikshandel 1983 I External Trade I Sidetall 356 Pris kr 24,00
ISBN 82-537-2086-6 ISSN 0078-1940
- 482 Sivilrettsstatistikk 1983 Civil Judicial Statistics Sidetall 41 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2089-0 ISSN 0550-0532

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

- Nr. 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
- 51 Sosialt utsyn 1983 Social Survey Sidetall 361 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1994-9

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
tverrsnitts/tidsserie data: Konsumetterspørselen 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. 143 Price Sensitivity of Energy Demand in Norwegian Industries Prisfølsomheten i energieterspørselen i norske næringssektorer Sidetall 25 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-1960-4
- 144 Land Use and Environmental Statistics Obtained by Point Sampling Areal- og miljøstatistikk utarbeidet ved hjelp av punktutvalg Sidetall 31 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-1966-3
- 145 Technical Progress and Structural Change in the Norwegian Primary Aluminum Industry Teknisk framgang og strukturendring for produksjon av primær aluminium i Norge Sidetall 21 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2000-9
- 146 Samliv uten vigsel - Ekteskap og fødsler Cohabitation without Marriage - Marriage and Births Sidetall 70 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2002-5
- 147 Flere i yrke - Færre barn? Om endringer i barnetall, utdanning og yrkesaktivitet blant kvinner i etterkrigstiden Working Mothers - Fewer Children? About Changes in Number of Children, Education and Employment During Post-War Period 1983 Sidetall 59 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2007-6
- 148 Discrete Dynamic Choice: An Extension of the Choice Models of Thurstone and Luce Diskret dynamisk valg: En utvidelse av valgmodellene til Thurstone og Luce Sidetall 48 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2009-2
- 149 Individual Effects in a System of Demand Functions Individuelle effekter i et system av etterspørselsfunksjoner Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2044-0

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

Trykt 1984

- Nr. 84/1 Naturressurser og miljø 1983 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for energi, mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 100 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-1993-0
- 84/2 Energisubstitusjon i næringssektorene i en makromodell Sidetall 47 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2042-4
- 84/4 Kommunale avfallsbehandlingsanlegg Miljøstandard Sidetall 78 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2062-9
- 84/5 Bibliography of Population Studies in Norway Bibliografi over befolkningsstudier i Norge Sidetall 114 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2045-9
- 84/6 Folketrygden. Korttidsytelser og stønad ved yrkesskade Sidetall 26
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2069-6
- 84/7 Social Indicators and Environmental Dimensions Sidetall 33 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2060-2
- 84/8 Pasientstatistikk 1982 Statistikk fra Det økonomiske og medisinske informasjonssystem Sidetall 61 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2066-1
- 84/9 Statistiske metoder for analyse av samvariasjon i kategoriske data Sidetall 228
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2074-2

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

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

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder
- " 4 Kodeliste for yrkesklassifisering
- " 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status
Standard Classification of Socio-Economic Status
Sidetall 32 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2073-4

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

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

Pris kr 18,00

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

ISBN 82-537-2083-1
ISSN 0333-2101