

OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1991
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 2ND QUARTER 1991
STATISTICS AND ANALYSIS





OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1991

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

2nd QUARTER 1991

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1991

ISBN 82-537-3581-2
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE
42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD
Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

OMSLAG
Design: Strand og Lund a.s
Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo

Forord

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

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjell Agnar Dragvik og konsulent Anders Ekeland. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 7. juli.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 17. juli 1991

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian continental shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information about production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

The tables form the basis of a report on the current situation in the oil and gas industry.

The publication is prepared by Mr. Kjell Agnar Dragvik and Mr. Anders Ekeland. The deadline for information used in the publication was 7 July.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 17 July 1991

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1991	11
Påløpte investeringskostnader	11
Leting	12
Feltutbygging	13
Felt i drift	14
Engelsk sammendrag	17
Tabelldel	21
Statistisk behandling av oljevirksomheten	49
1. Nasjonal avgrensing	49
2. Næringsklassifisering	49
3. Statistiske enheter	50
4. Kjennemerker	51
Engelsk tekst	53
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1990. Emneinndelt oversikt	57
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	62

Standardtegn i tabeller

- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- * Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave

Forsideillustrasjon: Statoil.

Contents

	Page
Index of figures	9
Index of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1991 (in Norwegian only)	11
Summary in English	17
Tables	21
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	53
2. Industrial classification	53
3. Statistical units	54
4. Characteristics	55
Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1990. Survey arranged by subject matter	57
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	62

Explanation of Symbols in Tables

- .. Data not available
- ... Data not yet available
- Nil
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue

Frontpage illustration: Statoil.

Figurregister

	Side
1. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br.	19

Tabellregister

Feltoversikt

1. Felt i produksjon. 1. juli 1991	21
2. Felt under utbygging. 1. juli 1991	25
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1991	28

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1987-1992. Mill. kr	30
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	30
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1989 – 1. kvartal 1991. Mill. kr	31
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1991 i alt. Mill. kr	31
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1992	32
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1991. Mill. kr	32
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	33
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1991	33
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1991	33
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningsskip. Kvartal. 1981-1991. 1 000 USD/dag	34

Feltutbygging i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1991. Mill. kr	34
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1989 – 1. kvartal 1991. Mill. kr	35
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1990	35
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1989 – 1. kvartal 1991. Mill. kr	36
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1990. Kr/time	36

Produksjon

19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	37
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. SM ³	39

Eksport

21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. 1 000 metriske tonn	41
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	41
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1991. Kr/tonn	41
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1. kvartal 1989 – 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn	42
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kvartal 1989 – 1. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn	42
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. Sm ³	43
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Mill. kr	43

Priser

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1991. Kr/Sm ³	43
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1990. USD/fat	44
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986-1991. USD/fat	45
31. Priser på naturgass. 1981-1990. USD/toe	46
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1991	47
33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene". 1983-1990	48

	Sist publisert	Neste publisering
Tabeller ikke med i dette heftet		
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1989	4/90	4/91
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1986-1989	4/90	4/91
Vareinnsats for felt i drift. 1986-1989. Mill. kr	4/90	4/91
Ikke-operatørkostnader. 1986-1989. Mill. kr	4/90	4/91
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1989. Mill. kr	4/90	4/91
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1989	4/90	4/91
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984-1989	4/90	4/91
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1987-1989	4/90	4/91
Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1986-1989. Mill. kr	4/90	4/91
Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1989. Mill. kr ..	4/90	4/91
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 1. april 1991	1/91	1/92
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1990	1/91	1/92
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1990	1/91	1/92
Statens inntekter fra oljevirksomheten. 1983-1990. Mill. kr	1/91	1/92
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1985-1990	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skade- hendelser. 1985-1990	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel. 1985-1990	1/91	1/92
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1985-1990	1/91	1/92
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1983- 1990. 1 000 metriske tonn	1/91	1/92
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1983-1990. 1 000 metriske tonn	1/91	1/92

Index of figures

	Page
1. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N	19

Index of tables

Survey of fields

1. Fields in production. 1 July 1991	21
2. Fields under development. 1 July 1991	25
3. Licensees on fields in production and under development. 1 July 1991	28

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1987-1992. Million kroner	30
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1989 – Q 1 1991. Million kroner	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1990 – Q 1 1991. Million kroner	31
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1992	32
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1991. Million kroner	32
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	33
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1991	33
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1991	33
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1981-1991. 1 000 USD/day	34

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1991. Million kroner	34
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 2 1989 – Q 1 1991. Million kroner	35
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1990	35
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1989 – Q 1 1991. Million kroner	36
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1990. Kroner/hour	36

Production

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	37
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	39

Exports

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. 1 000 tonnes	41
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	41
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes ..	41
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 1 1989 – Q 4 1990. 1 000 tonnes	42
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1989 – Q 1 1991. 1 000 tonnes	42
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Million Sm ³	43
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1991. Million kroner	43

Prices

28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1991. Kroner/tonnes	43
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel	44
30. Crude oil prices by field. Month. 1986-1991. USD/barrel	45
31. Natural gas prices. 1981-1990. USD/toe	46
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1991	47
33. Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries". 1983-1990	48

	Last published	Next publishing
Tables not published in this issue		
Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1989	4/90	4/91
Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1986-1989	4/90	4/91
Intermediate consumption for fields in production. 1986-1989. Million kroner .	4/90	4/91
Non-operator costs. 1986-1989. Million kroner	4/90	4/91
Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1989. Million kroner	4/90	4/91
Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972-1989	4/90	4/91
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984-1989	4/90	4/91
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1987-1989 .	4/90	4/91
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1986-1989. Million kroner	4/90	4/91
Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1987-1989. Million kroner	4/90	4/91
Areas with production licences as of 1 April 1991	1/91	1/92
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1990	1/91	1/92
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under develop- ment. 31 December 1990	1/91	1/92
Central government income from oil activities. 1983-1990. Million kroner	1/91	1/92
Employment in oil activities by type of establishment. 1985-1990	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1985-1990 .	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1985-1990	1/91	1/92
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1985-1990 ...	1/91	1/92
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1983-1990. 1 000 tonnes	1/91	1/92
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1983-1990. 1 000 tonnes	1/91	1/92

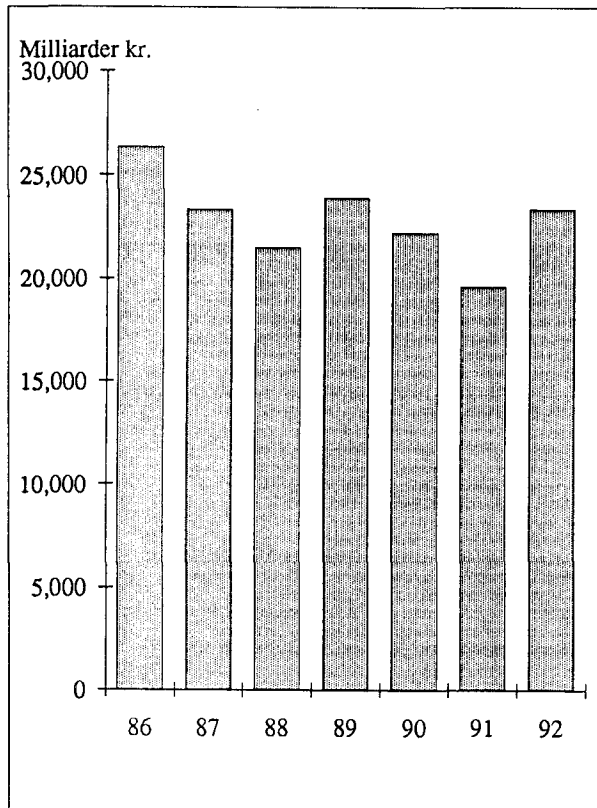
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1991

Påløpte investeringskostnader

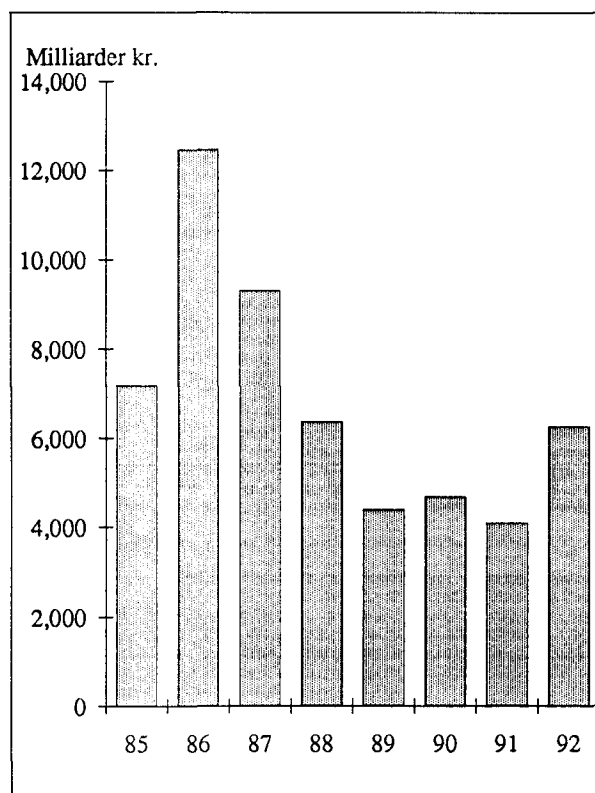
Det totale anslaget for påløpte investeringskostnader i utvinning av råolje og naturgass for 1992, registrert i 2. kvartal 1991, er 37,2 milliarder kroner. Det er første gang anslag for 1992 er registrert. Målt i løpende kroner er dette det høyeste førstegangsanslag som er registrert siden kvartalstillingene startet i 1985. Tilsvarende førstegangsanslag for 1991 var 28,2 milliarder kroner.

Investeringsanslaget fordeler seg med 6,3 milliarder kroner til leting, 23,4 milliarder til feltutbygging 5,5 milliarder til felt i drift og 2,1 milliarder til landvirksomheten. Det er høy aktivitet innen alle disse områdene som fører til det høye anslaget for sektoren samlet.

Figur 1* Førstegangsanslag for investeringer i feltutbygging 1986 - 1992 i 1991 kroner.



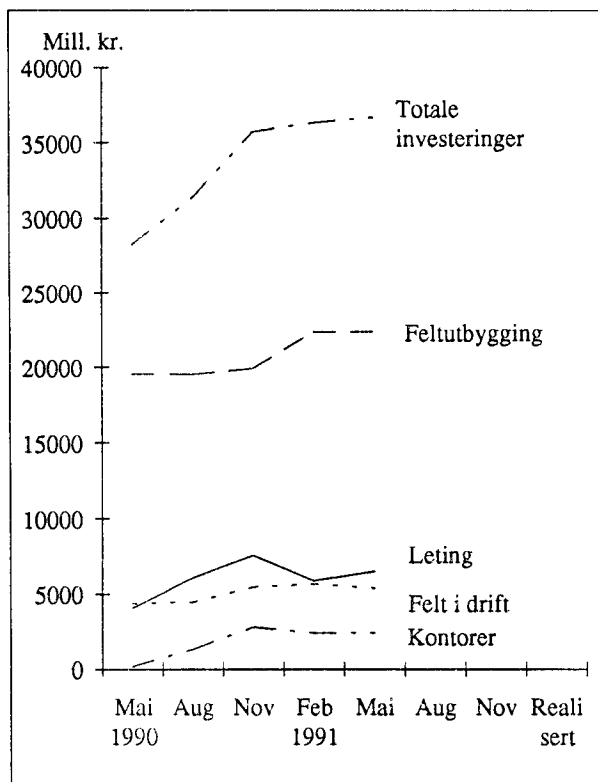
Figur 2* Førstegangsanslag for investeringer i lettevirksomhet 1985 - 1992 i 1991 kroner.



Anslaget for påløpte investeringer i utvinning av råolje og gass i 1991 som ble registrert i mai er 36,7 milliarder kroner. Dette anslaget er justert opp med om lag 350 millioner kroner fra tellingen i februar i år. Leteanslaget har økt til 6,5 milliarder kroner. Investeringsanslaget for feltutbygging er uendret med 22,3 milliarder kroner fra forrige telling. Anslaget for felt i drift er justert noe ned til 5,2 milliarder kroner.

Anslaget for investeringer i rørtransport for 1991 er på 4,9 milliarder kroner. Det er praktisk talt uendret fra forrige telling. Investeringsanslaget for rørtransport for 1992 er på 2,9 milliarder kroner. Førstegangsanslaget for 1991 var til sammenligning hele 6 milliarder kroner.

Figur 3* Anslag for totale investeringer i utvinning av råolje og naturgass i 1991.



Leting

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

Påløpte investeringskostnader

Letekostnadene i 1. kvartal 1991 var om lag 1,5 milliarder kroner. Dette er 500 millioner kroner høyere enn for 1. kvartal 1990, og er uttrykk for en klar aktivitetsøkning. For 1990 var de påløpte kostnadene høyere enn de budsjetterte i alle kvartalene. For 1. kvartal 1991 var de budsjetterte og påløpte kostnadene identiske. Dette kan være en indikasjon på at operatørene i større grad vil holde seg innenfor budsjettene enn de gjorde ifjor, og at de framtidige leteanslagene for 1991 bare vil øke moderat.

Anslaget for 1991

For 1991 er nå investeringsanslaget 6,5 milliarder kroner. Dette er 700 millioner kroner høyere enn ved forrige kvartalstelling i februar. Selskapene har planer om å anvende om lag 500 millioner kroner på borer i de nye blokker tildelt i 13. konsesjonsrunde, og dette forklarer dermed mesteparten av den store oppjusteringen. Dette er relativt omfattende planer så kort tid etter tildelingen. Boringene på de nye blokkene ser ikke ut til å gå på bekostning av de planene som eksisterte før tildelingsresultatet var kjent. Det er kanskje noe uventet at operatørene allerede i løpet av høsten vil være i ferd med relativt omfattende boreprogrammer på de nye lisensene, og at de kommer i tillegg til eksisterende planer. Selv om en fortsatt regner med ledig kapasitet i riggmarkedet i Nordsjøen, kan de nye tildelingene skape press i riggmarkedet utover høsten.

Noe av grunnen til at ikke de nye leteprosjektene fortrenger de gamle kan være den avklaring som avslutningen av Gulfkrisen skapte. Oljeprisene har i 2. kvartal av 1991 holdt seg høyere enn ventet, og noe umiddelbart prisfall er heller ikke ventet ettersom etterspørselen vanligvis øker i 3. og 4. kvartal. Dermed har selskapene relativt god inntjening og kan holde et høyt aktivitetsnivå. Oljeprisen har holdt seg høy blant annet fordi FN-boikotten av Irak fortsatt gjelder. Det betyr at landet fortsatt ikke selger olje på det internasjonale markedet. I Kuwait har det vist seg at gjennoppbyggingen av produksjonskapasiteten tar tid, og heller ikke fra dette landet er det ventet betydelige produksjonsmengder i nærmeste framtid.

Anslaget for 1992

Investeringsanslaget for leting for 1992 er om lag 6,3 milliarder kroner. I forhold til tidligere sammenlignbare registreringer er dette et høyt anslag. Det er bare førstegangsanslagene for årene 1986 og 1987 som er høyere. Begge disse anslagene ble registrert før oljeprisen nådde et bunnnivå sommeren 1986.

Det er stabil oljepris sammen med god inntjening hos selskapene og nye lisenser som blant annet kan forklare det høye førstegangsanslaget.

Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 1. kvartal 1991: Snorre, Troll, Draugen, Heidrun, Embla, Oseberg C, Oseberg M10, Togi, Oseberg Gamma Nord, Brage, Sleipner, Statfjord Nord og Statfjord Øst.

Påløpte kostnader

I 1. kvartal 1991 gikk om lag 4,9 milliarder kroner til feltutbygging. Det er kostnader i samme størrelsesorden som for 1. kvartal 1990. Om lag 3 milliarder kroner var kostnader til varer, der fabrikkasjon av dekk var den mest omfattende posten. Av tjenestekostnadene på 1,7 milliarder kroner, gikk det vesentligst til prosjektering i forbindelse med byggekontrakter og prosjektering i operatørens egne organisasjoner. En mindre andel av kostnadene gikk også til oppkopling til havs. Kostnadene her har blant annet sammenheng med oppkoplingsarbeidene for Oseberg C.

Anslag for 1991

Anslagene for 1991 fra hhv. mai, august og november i 1990 var om lag 19,5 milliarder kroner. Dette var lave anslag i forhold til tidligere års anslag. Anslagene fra februar og mai var begge på om lag 22,4 milliarder kroner som en følge av at to nye feltutbygginger er regnet med. De nye feltutbyggingene er Statfjordsatelittene og Embla. Samtidig økte anslaget for et felt i fabrikkasjonsfasen. I siste anslag i mai er også Heidrun regnet med, men det er først til neste år at større kostnader i forbindelse med denne utbyggingen vil påløpe.

Investeringsanslaget viser at det er mange felt som nå er i fabrikkasjonsfasen. I 1991 er det anslått at 60 prosent av investeringene vil være varekostnader. Det betyr at bygging av understell, dekk, dekkstrammer og moduler vil være de viktigste komponentene i investeringsbildet for neste år. Det er mekaniske verksted og offshoreverft som i størst grad vil merke ringvirkningene av investeringsaktiviteten på sokkelen. De felt som nå er i fabrikkasjonsfasen er Snorre, Sleipner, Brage og Draugen. Oseberg C nærmer seg avslutningsfasen. Fortsatt påløper betydelige kostnader til fabrikkasjon, men her påløper også utgifter til opp-

koplingsarbeider til havs. De felt som er i prosjekteringsfasen og som vil dominere utbyggingsbildet de nærmeste årene er Troll og Heidrun, sammen med de mindre feltutbyggingene Embla og Statfjordsatelittene.

Anslag for 1992

Feltutbyggingsanslaget for 1992 er på 23,4 milliarder kroner. Målt i løpende kroner er dette det høyeste førstegangsanslaget for feltutbygging som er registrert siden kvartalstillingen startet i 1985. Det er anslagene blant annet til den nylig vedtatte utbyggingen av Heidrun, sammen med Brage, Troll, Sleipner, Draugen og Snorre som fører til det høye feltutbyggingsanslaget. De fleste av disse feltutbyggingene vil være midt i fabrikkasjonsfasen til neste år, mens Snorre vil nærme seg byggeavslutning. Til neste høst skal feltet etter planene starte produksjonen.

Utviklingen i vedtatte prosjekter

TOGI-prosjektet (Troll Oseberg Gassinjeksjon) er nå fullført, og siden februar har det blitt hentet opp gass fra Trollreservoaret som er blitt injisert ned i Osebergfeltet. Etter planene skal TOGI forsyne Oseberg med gass i 12 år, og det er ventet at prosjektet vil føre til en økning av oljeproduksjonen på 75 millioner fat. Fra Togi vil det bli injisert 25 milliarder sm³ gass. Omtrent like mye assosiert gass fra Osebergreservoaret vil også bli injisert. En regner med at om lag 75 prosent av den injiserte gassen vil kunne gjennvinnes.

På Oseberg C plattformen er arbeidene i forbindelse med modullasting og oppkopling i gang. Mot slutten av 1990 ble stålrammen plassert ut på feltet, og i løpet av våren og sommeren skal modulene lastes og produksjonsutstyret skal koples opp.

Olje og gass fra Statfjordsatelittene skal prosesseres på Statfjord C - plattformen. Kontrakten for nødvendige ombygginger for å motta olje og gass på Statfjord C er nå tildelt Aker Contracting. Kontraktverdien er 575 millioner kroner. Planleggingen vil starte umiddelbart, mens arbeidene offshore vil begynne i februar 1992. Ombyggingen vil gjelde deler av det eksisterende prosessutstyret og installasjon av nytt.

Haugesund Mekaniske Verksted og Kværner Egersund fikk oppdraget med å bygge henholdsvis produksjonsmodulen og dekket. Kontraktene har en verdi på 550 og 450 millioner kroner. Ved Kværner Egersund vil oppdraget gi arbeid til om lag 300 personer fram til våren 1993, mens oppdraget til Haugesund Mekaniske Verksted vil sysselsette 300 til 500 personer i to år.

Felt i drift

Felt i drift er felt som er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessene eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

De påløpte kostnadene for felt i drift i 1. kvartal 1991 var om lag 1 milliard kroner. Dette er nesten 300 millioner kroner høyere enn for samme kvartal ifjor. Halvparten av økningen skyldes økte tjenestekostnader, men det var også økninger for de andre kostnadsartene.

Investeringsanslaget for felt i drift for 1991 er nå 5,4 milliarder kroner. Dette er en nedjustering på nesten 300 millioner kroner fra forrige telling.

Anslaget for felt i drift for 1992 er 5,5 milliarder kroner. Dette er også et høyt førstegangsanslag i forhold til tidligere sammenlignbare anslag. Det er nesten 1,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende førstegangsanslag for 1991. Det er særlig anslagene til produksjonsboring som er betydelige med 3,8 milliarder kroner.

Produksjon

For de fire første månedene i 1991 ble det produsert 30,6 millioner tonn olje og 10,4 milliarder sm³ gass.

I gjennomsnitt var oljeproduksjonen inkludert NGL om lag 1,9 millioner fat pr. dag, og oljeproduksjonen i de fire første månedene av dette året har vært 15 prosent høyere enn for samme periode i fjor. De fleste feltene på norsk sokkel har økt produksjonen i de fire første månedene av året sammenlignet med samme periode som i fjor.

For Statfjordfeltet økte produksjonen med nesten 700 tusen tonn i de fire første månedene av året sammenlignet med samme periode i fjor. Dette tilsvarer en produksjonsvekst på 7 prosent. Det var ventet at oljeproduksjonen skulle begynne

å synke på Statfjord, men reservoaregenskapene har vist seg bedre enn tidligere antatt, og produksjonen har dermed holdt seg oppe. Operatøren har også boret nye produksjonsbrønner for å vedlikeholde produksjonen. Den siste som ble boret var en avviksboret brønn, som er den lengste boret på norsk sokkel. Avviksborede brønner blir boret horisontalt til siden for plattformene, og denne var hele 7 km lang.

Andre felt med sterk produksjonsvekst er Veslefrikk og Ula. Veslefrikk har hittil i år produsert 600 tusen tonn mer enn for samme periode i fjor. Produksjonsveksten på hele 140 prosent har sammenheng med at Veslefrikk var i startfasen de første månedene av fjoråret. Ula økte produksjonen med 317 tusen tonn, en økning på 21 prosent.

Osebergfeltet hadde en produksjonsøkning på 276 tusen tonn, en økning på 6 prosent.

Den største produksjonsveksten i tonn hadde Gullfaks med en 26 prosents produksjonsøkning på 1,1 million tonn. På dette feltet sank imidlertid produksjonen i fjor til tross for at en ny plattform, Gullfaks C, ble utplassert. Gullfaksreservoaret har vist seg vanskelig å mestre teknisk ved at det har forekommet stor gjennomstrømming av sand. Den sterke produksjonsøkningen tyder på at disse problemene nå er løst.

Gassproduksjonen på norsk sokkel økte i de fire første månedene i år med 2 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. De feltene som først og fremst bidrar til økningen er Gullfaks og Ekofisk som er eldre sområdene, sammen med nye felt som Veslefrikk og Gyda.

Fra 1989 til 1990 var det imidlertid en betydelig reduksjon i gassproduksjonen. Dette skyldtes blant annet at Friggfeltet startet nedstengning av brønner etter som feltet er i ferd med å tømmes. Det foreligger nå planer om investeringer for sattellittfelt i dette området slik at installasjonene i dette området fortsatt kan brukes til prosessering og transport. Planene er ennå ikke vedtatt.

I de fire første månedene i år ble produksjonen på Frigg redusert med 17 prosent sammenlignet med samme periode i 1990.

Markedet

Prisen på Brent Blend holdt seg uventet stabil i første halvår i 1991. Ved inngangen til året var oljeprisen 26,6 dollar pr. fat. Den falt brått til ca

20 dollar etter at luftkrigen mot Irak startet, og har siden ligget rundt 18 - 19 dollar.

Det er flere grunner til dette. For det første har gjenoppbyggingen av produksjonskapasitet i Kuwait ikke kommet i gang etter de omfattende ødeleggelsene under krigen. For det andre er FN-boikotten mot Irak fortsatt gjeldende og effektiv. Både i USA og i Sovjet er oljeproduksjonen desuten synkende. Erfaringene fra Gulfkrisen viste at det bare var Saudi-Arabia, Iran og Venezuela som var i stand til å øke produksjonskapasiteten vesentlig på kort sikt. Det er rimelig å tro at de land som ikke økte produksjonen under Gulfkrisen allerede produserte opp mot kapasitetsgrensen. For de land som økte kapasiteten er det et åpent spørsmål om de på kort sikt igjen kan øke produksjonen for eventuelt å møte økt etterspørsel.

Produksjon og kvoter i OPEC

Etter krigens slutt holdt OPEC et møte i overvåkings- og priskomiteen i begynnelsen av mars. På dette møtet ble det ikke fattet noen beslutning om dramatiske endringer i produksjonskvotene. Eventuelle videre kvoteforhandlinger skulle føres på det ordinære ministermøtet som vanligvis finner sted i juni hvert år.

Møtet i juni var kort og demonstrerte klart den interne konflikten som eksisterer i OPEC mellom land som vil forsvare en høy pris og land som vil selge større volum. Det er mindre oljeprodusenter som Algerie og Indonesia som sammen med Irak ønsker høy oljepris, i størresesorden 21 dollar fatet, slik det var enighet om på møtet for ett år siden. De store produsentene Saudi-Arabia og Iran har ikke funnet det nødvendig å forsvare en så høy oljepris. Den nye kvoten ble satt til 22,3 millioner fat pr. dag. OPEC-landene ble enige om å møtes i september for å drøfte kvotene for resten av året. Bortfallet av olje fra Kuwait og Irak har gjort det enklere å holde prisen oppe. OPEC håper at når oljeproduksjonen i disse landene kommer i gang igjen, så vil denne bli absorbert gjennom økt etterspørsel.

Irak kom til møtet for å få støtte til sitt krav om å oppheve FN-boikotten. Denne støtten fikk de ikke. Det vil nok bidra til at det ennå kan ta lang tid før boikotten blir hevet.

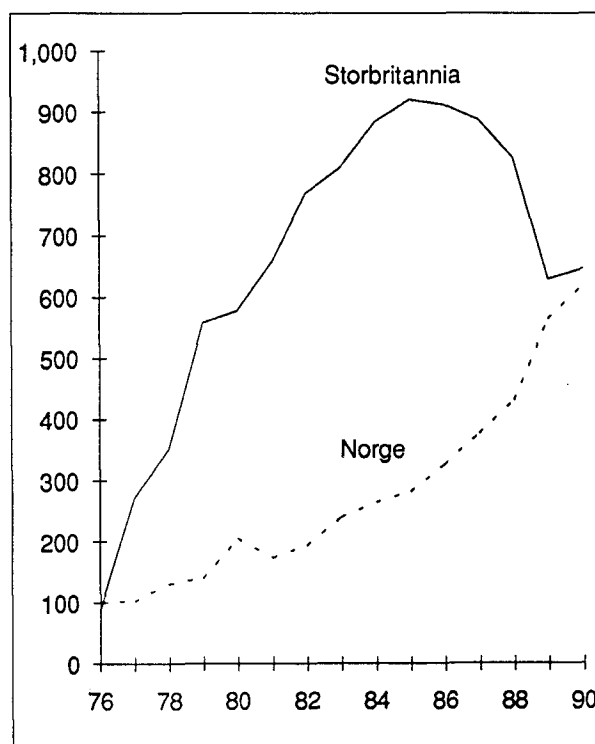
Produksjonsstatistikken fra IEA viser at OPEC-landene i januar 1991 produserte 22,9 millioner fat olje pr.dag, at den økte til 23,2 millioner fat

pr. dag i mars og ble redusert til 22,6 millioner fat pr.dag i april. Dette er bare svakt i overkant av det som er gjeldende kvote. Det er Saudi-Arabia som har redusert mest fra 8,3 millioner fat pr. dag i februar til 7,7 i april. Iran har redusert fra 3,5 millioner fat pr. dag i mars til 3,3 millioner fat pr. dag i april. Venezuela hadde sin høyeste produksjon for året i februar. I april var denne redusert med 300 tusen fat pr. dag til 2,2 millioner fat pr. dag.

Produksjonen i OECD

Produksjonen i OECD har vært jevnt 16,4 millioner fat pr. dag i de tre første månedene av 1991, men i april ble produksjonen redusert til 15,9 millioner fat pr. dag. Den største produsenten er USA med en produksjon i årets fire første måneder på om lag 9 millioner fat pr. dag. Produksjonen i USA har vist en synkende tendens de siste årene. Storbritannia og Norge produserte i 1990 hhv. 1,76 og 1,69 million fat pr dag i gjennomsnitt. Storbritannia nådde en produksjonstopp i 1985 med 2,5 millioner fat pr. dag. Til sammenligning hadde Norge i 1985 produksjon på 0,8 millioner fat pr dag. IEA regner med at

Figur 4* Råoljeproduksjonen i Norge og Storbritannia i 1000 fat



den norske produksjonen i 1991 for første gang vil bli høyere enn den engelske produksjonen til havs.

Etterspørsel

IEA antar at etterspørselen som årsgjennomsnitt fortsatt vil synke USA fra 18,9 til 18,6 millioner fat pr. dag. I 4. kvartal av 1991 antar imidlertid IEA at etterspørselen vil være 19 millioner fat pr. dag, eller 1,6 prosent høyere enn for samme kvartal i 1990. Dette vil i tilfelle være det første kvartalet i år med høyere etterspørsel enn fjoråret, og kan tolkes som et signal om at IEA mener etterspørselsfallet i USA vil kulminere da.

I Europa vil det i følge IEA's anslag være vekst i etterspørselen for 1991 under ett. Etterspørselen vil nå 12,9 millioner fat pr. dag i 1991

og bli 2,3 prosent høyere enn for 1990. I Europa var det vekst i etterspørselen i 1. kvartal av 1991 sammenlignet med samme kvartal i 1990. Det skyldtes høyere etterspørsel etter fyringsolje fordi vinteren var kaldere enn i fjor. IEA venter et fall i etterspørselen i 2. og 3. kvartal, men antar at at etterspørselen vil vokse igjen i 4. kvartal.

I Stillehavsområdet har årsveksten i etterspørsel vært betydelig. De siste tre årene fra 1987 til 1990 har etterspørselen økt med om lag 15 prosent. I sitt siste anslag for 1991 antar IEA at etterspørselsveksten vil stoppe. For 1. kvartal 1991 var det en moderat økning i etterspørselen sammenlignet med samme periode i fjor. Hovedgrunnen til at veksttakten ble redusert, var lavere økonomisk vekst i Japan.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 2ND QUARTER 1991

The total estimate for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1992, recorded in the 2nd quarter 1991, is 37.2 thousand million kroner. This is the first time the estimate for 1992 has been recorded, and measured in current kroner, it is the highest initial estimate ever recorded. The equivalent initial estimate for 1991 was 28.2 thousand million kroner.

The total estimated investment costs include 6.3 thousand million kroner for exploration, 23.4 thousand million kroner for field development, 5.5 thousand million kroner for fields on stream and 2.1 thousand million kroner for onshore activities. A high level of activity in all these areas results in the high estimate for the sector as a whole.

For 1991, the estimate for total accrued investments in Crude petroleum and natural gas production is now 36.7 thousand million kroner. This estimate has been increased by about 350 million kroner since the survey in February this year. The estimate for exploration costs has been increased to 6.5 thousand million kroner. The estimate for investments in field development, 22.3 thousand million kroner, is unchanged from the previous survey. The estimate for fields on stream has been reduced somewhat, to 5.2 thousand million kroner.

The estimate for investments in the pipeline transport sector for 1991 is now 4.9 thousand million kroner, almost unchanged from the previous survey. The estimate for investments in the pipeline transport sector for 1992 is 2.9 thousand million kroner. By way of comparison, the initial estimate for 1991 was as high as 6 thousand million kroner.

EXPLORATION

Exploration costs cover all licenses operated in the exploration phase, defined as the period between the granting of a licence and the time when commercial development is sanctioned by the authorities. All costs in this period are considered as

exploration costs, including costs for field appraisal and field development.

The estimate for exploration costs for 1992 is about 6.3 thousand million kroner. This is high compared with comparable estimates which have previously been recorded. Only the initial estimates for 1986 and 1987 were higher. Both of these estimates were recorded before oil prices fell to their lowest level in summer 1986.

However, estimates recorded so long before the investment year contain an element of uncertainty, since the companies are only at the beginning of the budgeting process. In the last two years, the estimates have increased with each survey up to the beginning of the investment year, whereas the final budgets have been reduced in the February survey in the investment year.

For 1991, the estimate is now 6.5 thousand million kroner. The estimated exploration costs have been increased by about 600 million kroner since the previous survey. In the last two years, the estimated exploration costs have increased during the investment year, and have thus been somewhat higher than the costs budgeted for the year. This trend also seems to apply to the estimated exploration costs for 1991. One reason for the rise in estimated exploration costs may have been the uncertainty surrounding the Gulf crisis, which has now been resolved. Rig contracts drawn up as rates rose during the spring may also constitute a element of uncertainty in future estimates of exploration costs for 1991.

The exploration costs in the 1st quarter 1991 were about 1.5 thousand million kroner. This is 500 million kroner higher than for the 1st quarter 1990, and reflects a clear increase in the level of activity. For 1990, the accrued costs were higher than those budgeted in all quarters. In the 1st quarter 1991, the budgeted and accrued costs were identical. This may indicate that the operators will keep within their budgets to a greater extent than last year, and that future estimates of exploration costs for 1991 will only increase moderately.

FIELD DEVELOPMENT

The field development phase covers the period from the time development is approved by the

authorities and until the field comes on stream. The following projects were considered to be under development in the 1st quarter 1991: Snorre, Troll, Draugen, Heidrun, Embla, Oseberg C, Oseberg M10, Togi, Oseberg Gamma North, Brage, Sleipner, Statfjord North and Statfjord East.

The estimate for field development for 1992 is 23.4 thousand million kroner. Measured in current kroner, this is the highest initial estimate for field development which has been recorded since the quarterly surveys were started in 1985. The estimates for the recently approved development of Heidrun, together with Brage, Troll, Sleipner, Draugen and Snorre explain the high estimate for field development. Most of these development projects will be in the middle of the construction phase next year, while the construction of Snorre will be nearly completed. The field should according to plan start production in autumn next year.

The estimate for field development for 1991 is now 22.4 thousand million kroner. This is unchanged from the previous survey. Our experience has previously been that estimates are reduced towards the end of a series. This has been connected with reductions in the costs for fields in the completion phase. If this still applies, some reductions in the estimates for 1991 may be expected, since the development of Oseberg C will be completed during the year.

In the 1st quarter 1991, the accrued costs of field development were about 4.9 thousand million kroner. These costs are of the same order of magnitude as in the 1st quarter 1990. Costs of commodities made up about 3 thousand million kroner of this, the largest item being the construction of platform decks. Service costs amounted to 1.7 thousand million kroner, most of which was accounted for by planning in connection with construction contracts and planning within the operators' own organizations. Only a minor proportion of the costs concern hook-up offshore.

These costs are partly related to hook-up operations on Oseberg C.

FIELDS ON STREAM

Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which increases the value of the production equipment, improvements of the process or increases in capacity, including production drilling and water injection drilling.

The estimate for fields on stream for 1992 is 5.5 thousand million kroner. This is also a high initial estimate compared with earlier comparable estimates. It is nearly 1.1 thousand million kroner higher than the equivalent initial estimate for 1991. The estimates for production drilling are particularly high, at 3.8 thousand million kroner.

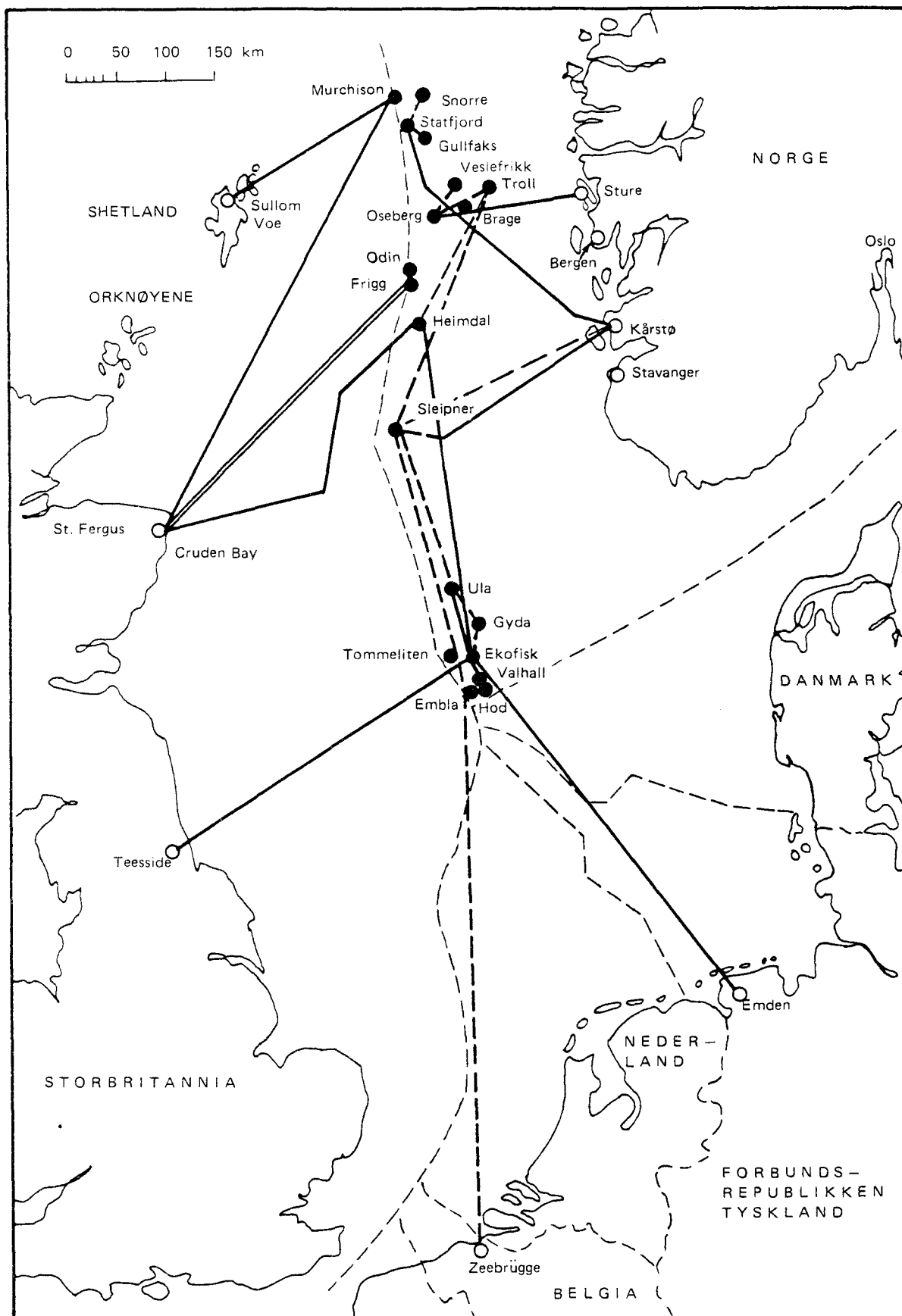
The estimate for investments in fields on stream for 1991 is now 5.4 thousand million kroner. This is a reduction of nearly 300 million kroner since the previous survey.

The accrued costs for fields on stream in the 1st quarter 1991 were about 1 thousand million kroner. This is nearly 300 million kroner higher than in the same quarter last year. Half of the increase is due to an increase in the costs of services, but there were also increases in other items of costs.

ONSHORE ACTIVITIES

The estimates for onshore activities for 1991 and 1992 are high, 2.4 and 2.1 thousand million kroner respectively. The most important cause of this is the costs connected with the extension of the Kårstø terminal and the terminal for piping gas ashore from the Troll field. Several operators also have extensive investments in offices and bases onshore.

FIGUR 1. NORSKE FELT OG RØRLEDNINGER SØR FOR 62° N. BR.
 NORWEGIAN FIELDS AND PIPELINES SOUTH OF LATITUDE 62° N



- Område i produksjon eller under utbygging pr. 1. januar 1991
Areas in production or under development per 1 January 1991
- Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 1. januar 1991
Existing pipelines from Norwegian area per 1 January 1991
- - - Rørledninger vedtatt utbygd *Pipelines sanctioned developed*

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. juli 1991 Fields in production. 1 July 1991

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter					
Water depth, metres	70	100	145	156	69
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	445,0	0,4	447,0	12,0	62,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	26,1	-	15,6	...	3,3
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	278,1	107,0	49,0	0,3	12,5
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	201,7	-	185,5	1,9	37,7
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	15,5	-	11,6	-	2,1
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	136,4	2,6	33,2	-	7,9
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	246	28	103	..	41
Av dette i drift					
Of which producing	128	11	61	..	23
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål, 1 betong- plattform	4 stål, 3 betong- plattformer	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6)	ca 66,2 mrd	ca 23,7 mrd	ca 68 mrd	ca 1,5 mrd	ca 12,4 0 mrd

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 84,09322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1990. 6) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

1) Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977).

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 84.09322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22,2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1990.

6) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1991 Fields in production. 1 July 1991

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	100	103	116	72
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				-
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,1	0,1	5,7	67,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	3,4
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,0	27,3	35,6	4,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	3,2	46,4
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	2,4
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	1,0	7,5	20,0	3,2
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	17
Av dette i drift				
Of which producing	4	10	8	7
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	-	2	1	3
Type Type	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeland to Frigg	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeland to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2)	ca 3,2 mrd	ca 3,7 mrd	ca 12,5 mrd	ca 9,2 mrd

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1991 Fields in production. 1 July 1991

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	142-217	100	70	110
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	230,0	-	6,4	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,2	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,0	7,5	18,4	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	188,4	-	4,7	195,8
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,0	-	0,8	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	13,4	5,9	15,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	58	5	7	28
Av dette i drift				
Of which producing	33	5	4	13
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	73	1,461	42,348	51,04
Investeringer 2) Investments 2)	ca 52,5 mrd	ca 2,4 mrd	2,5	37,0

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1991 Fields in production. 1 July 1991

	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980		
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco	Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	175	65	70	70
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	36,0	31,0	4,0	3,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,3	2,5	0,3	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	3,0	3,0	0,9	
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	33,4	29,2	3,8	3,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,3	2,4	0,3	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	3,0	2,8	0,8	-
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	10	8	2	
Av dette i drift				
Of which producing	7	7		
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	2	1		1
Type Type	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Undervanns- produksjon Subsea
Transportløsning Transport solution	Olje via Oseberg til Sture. Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass til Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje og gass i rør til Valhall Oil and gas pipeline to Valhall	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30		30
Investeringer 2) Investments 2)	ca 7,6 mrd	ca 7,2 mrd	ca 0,6 mrd	ca 0,3 mrd

1) Pr. 31.12.1990.

1) As of 31 December 1990.

2) Investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

2) Investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. juli 1991 Fields under development. 1 July 1991

	Sleipner Øst	Troll Øst	Oseberg Gamma N.	Embla
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996		1992
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983		1988
Operatør Operator	Statoil	Shell	Hydro	Phillips
Vannedybde, meter				
Water depth, metres	82	300-340	300-350	70
Utvinnbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	19	..	1,3	13
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	10	19,2	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	51	825,0	7,1	5
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	-	-	3
Planlagt produksjon				
Production planned				
Olje. Tusen tonn/år				
Oil. Thousand tonnes/year...	2,2
Gass. Mill.Sm ³ /år				
Gas. Million Sm ³ /year	7	17	..	0,9
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1	1	2	...
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Undervanns- produksjon Subsea	
Transportløsning				
Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gassen til Zee- brügge via Zee- pipe. Gas and con- densate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrügge via Zeepipe.	Gass i rør til Oseberg for injeksjon Gas in pipe- line for injection.	Uprosessert olje og gass til Eldfisk. Til Teesida og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gass to Eldfisk. Via Ekofisk to Teeside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government.				
Per cent	29,6	62,696	45,4	-
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 18,4 mrd	ca 26,6 mrd	0,5	ca 1,9 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.
1) Estimated investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

K i l d e: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. juli 1991 Fields under development. 1 July 1991

	Snorre	Draugen	Statfjord N	Statfjord Ø
Produksjonsstart On stream ..	1992	1993	1994	1994
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1984	1977	1976
Operatør Operator	Saga	Shell	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	300-350	ca. 270
Utvinnbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	106,0	68,0	31,0	13,40
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,7	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	5,8	3,0	2,5	2,0
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	-	-	-
Planlagt produksjon				
Planned production				
Olje. Tusen tonn/år				
Oil. Thousand tonnes/year...	83	5,2
Gass. Mill.Sm ³ /år				
Gas. Million Sm ³ /year	-	-	-
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1			
Type Type	Strekktags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Strekktags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production
Transportløsning				
Transport solution	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	31,4	45,4	30,0	51,0
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 30 mrd	ca 10,9 mrd	ca 3,3 mrd	ca 2,9 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1991.

Oppgitt i 1990-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. juli 1991 Fields under development. 1 July 1991

	Brage	Heidrunn
Produksjonsstart On stream ..	1994	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1980	1985
Operatør Operator	Hydro	Conoco
Vanndybde, meter		
Water depth, metres	ca. 137	ca. 350
Utvinnbare reserver		
Recoverable reserves		
Olje. Mill.Sm ³		
Oil. Million Sm ³	46,2	87
NGL. Mill. tonn		-
NGL. Million tonnes	-	
Gass. Milliard Sm ³		
Gas. Billion Sm ³	1,7	38
Borede produksjonsbrønner		
Production wells drilled	-	8
Planlagt produksjon		
Planned production		
Olje. Tusen tonn/år		
Oil. Thousand tonnes/year...
Gass. Mill.Sm ³ /år		
Gas. Million Sm ³ /year	-	...
Produksjonsutstyr		
Production facilities		
Antall Number	1	1
Type Type	Bunnfast plattform i stål Steel- plattform	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform
Transportløsning		
Transport solution	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent		
Direct economic involvement by the Central government.		
Per cent	38,4	68
Antatte investeringer 1)		
Estimated investments 1)	ca 9,0 mrd	ca. 19 mrd
1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.		
1) Estimated investments per 1 January 1991. Amount given in 1990 kroner.		

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1991
Licensees on fields in production and under development. 1 July 1991

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,041	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,992	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,191	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	12,596	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,40932	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,61400	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Amoco	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Shell	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Enterprise Oil.....	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Elfrep	0,456	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium....	-	-	-	-	15,71871	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-

-
- 1) Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33, Norwegian Oil 15,0).
- 2) Norsk andel på 60,82% av Frigg og 84,10% av Statfjord
- 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100.
- 1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk, Vest Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 %).
- 2) Norwegian share, 60,82% of Frigg and 84,10% of Statfjord
- 3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1987 - 1992. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1987 - 1992. Million kroner

	1987	1988	1989	1990	Anslag 1)	
					Estimates 1)	
					1991	1992
I alt Total	34 727	29 651	31 957	32 223	41 635	40 139
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	34 011	29 312	31 486	29 334	36 661	37 219
Leting Exploration	4 951	4 161	5 008	5 138	6 502	6 251
Feltutbygging Field development	21 022	19 655	22 659	19 511	22 371	23 352
Varer Commodities	10 346	8 055	9 744	12 564	13 788	14 633
Tjenester Services	9 354	10 377	11 807	5 559	7 314	6 897
Produksjonsboring Production drilling	1 321	1 251	1 109	1 388	1 259	1 792
Felt i drift Fields in production	5 744	3 737	3 213	3 978	5 361	5 531
Varer Commodities	1 184	709	339	805	552	679
Tjenester Services	3 463	835	481	761	1 122	1 471
Produksjonsboring Production drilling	1 124	2 193	2 392	2 412	3 687	3 381
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 294	1 759	606	712	2 472	2 920
Rørtransport Pipeline transport	716	339	471	2 884	4 974	2 920

1) Registrert 2. kvartal 1991. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 2nd quarter 1991. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	2 749
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	1 540			

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1989 - 1. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1989 - Q 1 1991. Million kroner

	1989			1990			1991	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 178	1 435	1 686	1 016	1 289	1 285	1 548	1 540
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	828	941	1 232	718	916	939	1 044	1 008
Borefartøyer Drilling rigs	243	243	354	202	268	285	253	422
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	218	212	322	196	243	241	202	397
Andre borekostnader Other drilling costs ..	25	31	32	6	25	44	51	26
Transportkostnader Transportation costs	98	117	163	87	128	141	117	153
Helikopter og fly Helicopters and airplanes ..	29	41	61	37	41	60	30	50
Båter Vessels	69	76	102	49	87	81	87	103
Varer Commodities	176	158	178	165	186	178	215	153
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	91	60	114	86	86	72	96	64
Sement Cement	11	13	7	7	17	13	14	22
Boreslam Drilling mud	38	26	19	38	37	37	54	-10
Drivstoff Fuel	18	24	26	15	20	24	34	38
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	17	13	15	10	17	14	17	15
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment ..	0	23	-2	9	9	18	0	22
Tekniske tjenester Technical services	311	423	537	264	334	335	459	280
Klargjøring og rydding Clearing	23	17	42	20	23	19	47	22
Sementtjenester Cement services	13	16	39	7	11	11	13	11
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	49	130	129	40	39	26	34	31
Logging Logging	29	36	54	39	48	52	59	59
Testing Testing	19	25	30	21	27	18	48	18
Dykking Diving	22	18	30	11	14	11	9	14
Basekostnader Costs of onshore bases	22	33	30	31	36	18	13	19
Andre tekniske tjenester Other technical services	134	149	184	96	137	180	236	106
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	99	91	189	35	109	112	116	132
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	57	54	82	47	48	49	71	83
Seismikk Seismic	34	32	93	-15	52	60	61	47
Spesielle studier Special studies	9	5	14	3	10	3	-17	2
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	74	261	62	49	131	108	226	55
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	177	143	204	213	132	127	162	345
Lisensadministrasjon Licence administration ..	75	69	48	49	53	49	142	75
Annen administrasjon Other administration ..	68	49	128	48	59	55	5	73
Arealavgift Area fee	34	25	28	116	20	23	15	198

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1991 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1990 - Q 1 1991. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62 o South of 62 o	Nord for 62 o North of 62 o		
			I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	5 662	3 901	1 760	1 390	370
Undersøkellesboring Exploration drilling	3 907	2 649	1 258	1 030	227
Generelle undersøkelser General exploration	469	371	98	74	24
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	520	342	179	157	21
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	766	539	226	129	97

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1992
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1992

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August		November November
Mill. kr Million kroner								
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 873	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	6 502
1992	6 251
Prosent Per cent								
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1991. Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1991. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment		Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	Q 1	Q 2	
1985	1. kv. Q 1	1 679	1 478
	2. kv. Q 2	1 848	1 872
	3. kv. Q 3	2 541	2 019
	4. kv. Q 4	3 375	2 465
1986	1. kv.	1 961	1 808
	2. kv.	2 047	1 813
	3. kv.	2 467	1 719
	4. kv.	1 668	1 395
1987	1. kv.	844	760
	2. kv.	873	1 031
	3. kv.	1 723	1 404
	4. kv.	1 764	1 756
1988	1. kv.	901	1 055
	2. kv.	806	879
	3. kv.	1 196	952
	4. kv.	1 309	1 275
1989	1. kv.	745	708
	2. kv.	649	1 177
	3. kv.	1 191	1 435
	4. kv.	1 810	1 686
1990	1. kv.	979	1 016
	2. kv.	1 174	1 289
	3. kv.	993	1 285
	4. kv.	1 447	1 548
1991	1. kv.	1 590	r1 540
	2. kv.	1 570	

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1991 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1991

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	...	5	4	9	6

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1991 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1991

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1975	1 650	270	480	510	390
1976	1 380	510	240	390	240
1977	1 560	150	300	510	540
1978	1 470	300	420	420	330
1979	2 220	450	420	600	750
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	...	908	998

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

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1991 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1991

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683
1981	135 054
1982	155 299
1983	135 801
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	...	35 516	48 832

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981 - 1991.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1981 - 1991. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels				Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation			
1982	1. kv. Q 1.....	85,0	-	-	8,0	6,02	
	2. kv. Q 2.....	65,0	80,0	-	7,5	6,18	
	3. kv. Q 3.....	40,0	70,0	-	6,0	6,89	
	4. kv. Q 4.....	37,5	67,5	-	4,5	7,02	
1983	1. kv.	30,0	60,0	-	4,3	7,17	
	2. kv.	27,5	60,0	-	3,6	7,26	
	3. kv.	27,5	57,5	-	3,3	7,43	
	4. kv.	30,0	57,5	-	3,0	7,72	
1984	1. kv.	42,5	57,5	-	2,7	7,50	
	2. kv.	42,5	50,0	-	4,3	7,82	
	3. kv.	42,5	60,0	-	3,0	8,61	
	4. kv.	46,0	62,0	-	2,4	8,89	
1985	1. kv.	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48	
	2. kv.	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82	
	3. kv.	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34	
	4. kv.	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65	
1986	1. kv.	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13	
	2. kv.	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61	
	3. kv.	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35	
	4. kv.	17,0	22,5	..	3,0	7,53	
1987	1. kv.	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04	
	2. kv.	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71	
	3. kv.	22,5	23,5	..	3,5	6,73	
	4. kv.	25,0	25,0	..	4,0	6,47	
1988	1. kv.	25,0	28,5	..	4,5	6,36	
	2. kv.	23,3	26,0	..	4,5	6,26	
	3. kv.	24,0	38,5	..	4,1	6,84	
	4. kv.	24,0	27,5	..	3,8	6,61	
1989	1. kv.	25,5	26,4	..	5,9	6,73	
	2. kv.	26,5	29,5	..	11,2	7,01	
	3. kv.	22,0	42,0	..	2,1	6,98	
	4. kv.	23,0	42,0	..	4,1	6,55	
1990	1. kv.	24,4	40,7	..	11,4	6,60	
	2. kv.	26,7	41,8	..	9,4	6,38	
	3. kv.	40,0	50,0	..	8,0	6,00	
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00	
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	6,30	

Kilde: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.
Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1991. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1991. Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	...	4 862			

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
2. kvartal 1989 - 1. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 2 1989 - Q 1 1991. Million kroner

	1989				1990				1991
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,									
TOTAL	4 809	5 217	7 982	4 919	4 891	4 535	5 166	4 862	
VARER COMMODITIES									
VARER COMMODITIES	2 461	1 902	3 052	2 258	3 110	3 249	3 947	3 010	
Bærestrukturer Platform structures	334	279	772	474	706	873	1 479	563	
Dekk Decks	695	330	490	583	1 177	1 239	1 042	1 213	
Moduler Modules	573	878	1 101	713	1 849	781	817	830	
Lastebøyer Loading buoys	121	32	0	-	-	-	-	-	
Rør Pipes	38	40	77	26	53	20	11	-	
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	268	46	228	239	204	187	211	270	
Andre varer Other commodities	433	297	383	223	-880	149	386	135	
TJENESTER SERVICES									
TJENESTER SERVICES	2 206	3 072	4 508	2 310	1 530	885	834	1 697	
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	1 246	1 223	1 306	890	418	-209	722	774	
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	57	2	12	9	7	11	5	8	
Oppkopling ved land Hook up inshore	4	141	301	8	3	3	8	16	
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	37	475	246	60	120	114	48	70	
Oppkopling til havs Hook up offshore	91	255	515	211	298	138	233	154	
Legging av rør Pipeline construction	126	115	115	28	85	53	161	72	
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	1	19	72	26	28	8	2	-1	
Båter Vessels	-	10	37	33	27	2	1	2	
Forpleining Catering	8	63	88	27	42	13	0	-	
Forsikringspremier Insurances	4	2	2	1	2	-	-	0	
Andre tjenester Other services	141	229	363	112	70	25	41	125	
Egne arbeider Own work	491	539	1 453	906	429	727	-387	477	
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING									
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	143	243	422	351	251	401	385	156	
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION									
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	920	860	801	770	999	903	1 305	1 019	
Varer Commodities	88	48	107	97	188	161	366	114	
Tjenester Services	145	106	132	90	214	193	255	253	
Produksjonsboring Production drilling	687	705	562	584	597	548	684	652	

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1990 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1990

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner	Million kroner	Prosent Per cent	Prosent Per cent
1984	8 156	1 261	15,5	
1985	10 328	1 902	18,4	
1986	12 338	2 599	21,1	
1987	10 346	1 729	16,7	
1988	8 056	2 331	29,0	
1989	9 745	3 757	38,6	
1990	12 562	2 329	18,5	

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1989 - 1. kvartal 1991. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1989 - Q 1 1991. Million kroner

	1989				1990			1991
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	830	948	984	934	848	2 810	1 069	807
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	157	155	133	178	220	788	219	101
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	137	119	118	164	163	753	216	97
Andre kostnader Other costs	20	36	15	14	57	35	4	4
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	52	82	90	44	51	217	92	69
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	29	37	43	11	27	79	37	27
Båter Vessels	22	45	47	33	24	138	55	42
VARER COMMODITIES	292	231	302	358	411	722	372	302
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	181	141	193	214	152	387	211	134
Sement Cement	15	22	11	23	11	38	11	26
Boreslam Drilling mud	38	42	47	67	41	126	60	51
Drivstoff Fuel	11	5	5	5	0	33	2	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	35	16	21	46	189	113	60	60
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	12	5	24	4	18	25	27	24
TJENESTER SERVICES	330	481	459	355	165	1 083	386	336
Klargjøring og rydding Clearing	0	3	3	0	0	29	3	4
Sementtjenester Cement services	11	13	9	6	2	19	17	6
Boreslamtjenester Drilling mud services	27	29	24	15	22	38	15	14
Logging Logging	13	27	21	20	20	115	26	15
Testing Testing	24	19	18	0	1	19	3	0
Dykking Diving	2	2	-	2	1	12	11	2
Basekostnader Costs of onshore bases ...	12	23	22	7	8	109	23	20
Andre tekniske tjenester Other technical services	241	365	362	305	109	743	287	276

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1990. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1990. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Olje- relaterte bedrifter 1) Oil rela- ted 1) establi- shments	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)	TBL i alt	Olje- relaterte bedrifter 1)
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,13

1) Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.
1) Includes mainly shipyards and engineering workshops producing for the oil industry.

K i l d e: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry

Tabell 19. Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field.
 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)
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	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492
1990*.....	81 885	10 781	28	28 420	388	3 623	378	14 717
1990 Jan-juni								
Jan-June	40 155	5 345	10	14 772	191	1 824	184	7 211
1991 Jan-juni.								
Jan-June	46 159	5 558	17	15 206	133	1 679	188	7 983
1989								
Jan. Jan.	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620
Feb. Feb.	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804
Mars March ..	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798
April April ..	6 495	885	3	2 575	21	303	30	1 023
Mai May	6 445	921	4	2 526	1	313	31	997
Juni June ...	5 776	926	4	2 211	38	246	10	1 046
Juli July ...	6 593	966	0	2 479	36	332	20	1 089
Aug. Aug.	6 716	945	2	2 527	34	343	29	1 095
Sep. Sep.	5 983	764	3	2 055	36	328	35	1 105
Okt. Oct.	6 635	825	3	2 628	38	340	34	1 099
Nov. Nov.	6 647	926	2	2 535	34	315	34	1 156
Des. Dec.	6 095	966	-	2 517	31	345	37	750
1990								
Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136
Mars	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294
April	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287
Mai	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341
Juni	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892
Juli	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153
Aug.	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068
Sep.	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367
Okt.	7 783	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov.	7 673	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des.	7 495	920	3	2 569	32	308	35	1 195
1991								
Jan.	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366
Feb.	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187
Mars	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387
April	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317
Mai	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391
Juni	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333

1) Inkluderer NGL. 2) Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. 3) Hovedsakelig kondensat. 4) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988. Medregnet TOGI-kondensat.

1) Includes NGL. 2) Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. 3) Mainly condensate. 4) Includes East-Frigg, North-East Frigg and Odin. 5) Norwegian share. 6) Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.

Tabell 19 (forts.). Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder
1971	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	738	35	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 725	3 549	-	-	-	-	-	-	-
1988	4 395	7 432	189	-	-	-	-	-	-
1989	4 371	13 772	727	-	-	-	-	-	-
1990*	4 628	13 319	684	2 424	917	1 419	135	22	-
1990 Jan-juni Jan-June	2 106	6 599	371	878	524	140	-	-	-
1991 Jan-juni.	2 834	8 460	273	1 524	113	1 440	633	78	40
1989 Jan. Jan.	399	1 090	71	-	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	320	961	72	-	-	-	-	-	-
Mars March ..	390	1 250	71	-	-	-	-	-	-
April April .	357	1 253	44	-	-	-	-	-	-
Mai May	396	1 226	29	-	-	-	-	-	-
Juni June ...	302	945	47	-	-	-	-	-	-
Juli July ...	385	1 211	76	-	-	-	-	-	-
Aug. Aug.	380	1 284	76	-	-	-	-	-	-
Sep. Sep.	386	1 200	71	-	-	-	-	-	-
Okt. Oct.	382	1 213	73	-	-	-	-	-	-
Nov. Nov.	351	1 230	64	-	-	-	-	-	-
Des. Dec.	322	1 060	66	-	-	-	-	-	-
1990 Jan.	401	1 081	70	71	63	-	-	-	-
Feb.	361	964	61	95	70	-	-	-	-
Mars	396	1 089	68	127	105	-	-	-	-
April	388	1 103	64	128	107	-	-	-	-
Mai	285	1 176	50	218	72	-	-	-	-
Juni	276	1 186	57	240	107	140	-	-	-
Juli	376	936	45	216	72	111	-	-	-
Aug.	425	748	58	218	72	137	-	-	-
Sep.	392	1 167	52	276	71	207	-	-	-
Okt.	436	1 298	54	289	72	259	46	2	-
Nov.	445	1 279	52	272	70	288	47	10	-
Des.	448	1 292	53	275	36	277	41	10	-
1991 Jan.	471	1 389	54	265	23	291	94	13	-
Feb.	425	1 268	47	246	23	229	105	13	-
Mars	485	1 321	54	263	23	232	109	14	-
April	482	1 365	39	244	22	241	108	13	-
Mai	503	1 569	40	256	22	246	107	13	18
Juni	468	1 549	40	250	-	201	111	12	22

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side.

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page.

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murci- son 3)	Valhall	Heimdal
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	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492
1990*	27 823	8 695	7 532	3 698	24	808	3 408
1990 Jan-juni Jan-June	14 099	4 363	4 165	1 934	18	396	1 612
1991 Jan-juni	14 913	4 605	3 925	1 831	8	383	1 779
1989							
Jan. Jan.	2 916	817	1 094	361	3	61	329
Feb. Feb.	2 642	774	1 012	271	4	56	297
Mars March	2 810	690	1 109	353	4	60	320
April April	2 740	809	1 089	258	1	59	301
Mai May	2 412	707	837	323	-	62	284
Juni June	2 292	756	681	343	3	42	276
Juli July	2 252	728	638	302	3	63	242
Aug. Aug.	2 242	735	606	295	2	72	247
Sep. Sep.	2 211	789	639	173	3	66	277
Okt. Oct.	2 620	756	937	316	3	69	261
Nov. Nov.	2 756	788	967	364	3	64	305
Des. Dec.	2 884	846	999	397	2	73	320
1990							
Jan.	2 864	813	1 000	393	3	75	314
Feb.	2 571	762	904	314	3	60	286
Mars	2 772	792	991	348	3	63	299
April	1 997	665	432	309	3	68	251
Mai	1 973	740	417	252	3	69	235
Juni	1 923	592	421	318	3	61	227
Juli	1 785	538	458	240	1	56	231
Aug.	2 112	651	504	296	1	73	303
Sep.	2 101	715	466	208	1	70	305
Okt.	2 360	798	481	320	1	71	316
Nov.	2 603	801	676	346	1	68	315
Des.	2 764	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan.	2 788	893	714	359	1	69	324
Feb.	2 575	847	674	323	1	59	290
Mars	2 576	782	705	321	2	60	301
April	2 472	765	685	291	-	64	307
Mai	2 452	752	665	282	1	68	295
Juni	2 049	566	481	256	3	64	263

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.

1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

Tabell 20 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.
 Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Ula	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	50	-	-	-	-	-	-	-
1987	345	225	-	-	-	-	-	-
1988	448	821	260	-	-	-	-	-
1989	440	1 338	1 069	77	-	-	-	-
1990*	478	1 249	1 375	107	238	186	20	6
1990 Jan-juni Jan-June	222 281	591 807	696 650	52 75	48 192	1 264	- 90	- 21
1991 Jan-juni.	281	807	650	75	192	264	90	21
1989								
Jan. Jan.	41	110	99	0	-	-	-	-
Feb. Feb.	32	90	104	2	-	-	-	-
Mars March ..	39	122	109	4	-	-	-	-
April April .	36	117	63	7	-	-	-	-
Mai May	39	113	39	8	-	-	-	-
Juni June ...	28	85	70	8	-	-	-	-
Juli July ...	39	111	119	8	-	-	-	-
Aug. Aug.	39	117	121	8	-	-	-	-
Sep. Sep.	39	100	118	8	-	-	-	-
Okt. Oct.	39	107	124	9	-	-	-	-
Nov. Nov.	36	115	106	8	-	-	-	-
Des. Dec.	33	93	115	7	-	-	-	-
1990								
Jan.	40	92	124	10	-	-	-	-
Feb.	37	89	110	8	-	-	-	-
Mars	40	97	128	10	-	-	-	-
April	39	100	122	9	-	-	-	-
Mai	29	99	97	9	23	-	-	-
Juni	37	115	116	6	25	1	-	-
Juli	37	89	92	8	24	12	-	-
Aug.	41	68	121	8	27	19	-	-
Sep.	41	112	110	10	34	30	-	-
Okt.	46	123	119	10	37	32	6	0
Nov.	47	130	117	10	35	47	7	3
Des.	45	136	121	9	34	44	7	3
1991								
Jan.	48	145	123	10	32	52	15	4
Feb.	42	133	104	12	33	39	14	3
Mars	47	121	127	14	33	43	15	4
April	48	109	97	13	30	46	14	4
Mai	50	132	101	12	33	47	14	3
Juni	46	167	97	14	33	38	18	3

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1991. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 078
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	...	19 343	-	-	-

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	...	18 274	-	-	-

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1991. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1991.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	1 229	1 164	1 230	1 233	1 292
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	...	945	-	-	-

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 1. kvartal 1989 - 4. kvartal 1990. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 1 1989 - Q 4 1990. 1 000 tonnes

	1989				1990			
	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
Skipninger i alt Total shipments	16 690	17 869	19 508	18 637	18 042	19 533	19 198	21 369
Norge Norway	1 425	2 397	2 325	2 805	2 777	3 260	2 402	3 019
Belgia Belgium	407	324	561	612	557	220	281	436
Canada Canada	798	806	1 219	917	941	1 761	1 066	1 689
Danmark Denmark	273	232	310	281	320	235	356	463
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	495	541	451	852	870	167	973	1 239
Frankrike France	2 176	2 640	2 360	2 310	1 873	2 014	1 863	1 501
Finland Finland	-	-	-	-	66	671	142	1 067
Israel Israel	125	-	126	250	-	125	-	127
Italia Italy	-	68	282	267	151	274	261	201
Nederland Netherlands	1 927	1 418	2 480	1 481	2 107	2 049	2 792	2 818
Polen Poland	-	-	106	-	-	-	71	280
Portugal Portugal	140	-	68	95	68	-	136	-
Spania Spain	206	-	-	77	-	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	4 592	5 498	5 730	4 995	4 513	4 958	4 973	5 153
Sverige Sweden	1 512	1 629	1 886	2 043	2 132	1 341	1 431	2 491
Sveits Switzerland	-	-	-	68	-	-	-	-
USA USA	2 353	2 316	1 515	1 582	1 666	2 379	2 244	690
Østerrike Austria	137	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	126	-	88	-	-	81	206	195

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.
1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 2. kvartal 1989 - 1. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 2 1989 - Q 1 1991. 1 000 tonnes

	1989			1990				1991
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments	573	576	599	621	565	576	647	609
Norge Norway	193	238	261	216	247	250	235	226
Belgia Belgium	37	17	33	46	31	17	9	54
Danmark Denmark	-	-	-	-	0	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	7	8	16	29	7	16	31	57
Frankrike France	35	11	23	12	15	12	50	28
Italia Italy	-	2	-	4	-	-	-	-
Nederland Netherlands	66	107	73	106	99	86	181	62
Portugal Portugal	7	-	19	9	11	6	25	18
Spania Spain	-	15	-	4	4	-	1	19
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	130	137	113	136	98	94	86	126
Sverige Sweden	98	33	59	48	51	83	18	20
USA USA	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	7	2	11	2	12	10	-

1) Se note 1, tabell 24. 2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 3) Se note 2), tabell 24.

1) See note 1, table 24. 2) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.
3) See note 2, table 24.

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1991. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	...	6 884	-	-	-

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1991. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1991. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	...	3 874	-	-	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1991.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1991.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	...	0,56	-	-	-

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly 1980 - 1991. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend	
1980	1. kv. Q 1	33,75	33,70	.	.	.	37,19
	2. kv. Q 2	36,00	35,95	.	.	.	37,19
	3. kv. Q 3	37,05	37,25	.	.	.	31,70
	4. kv. Q 4	37,10	37,30	.	.	.	40,93
1981	1. kv.	40,00	40,20	39,25	.	.	37,69
	2. kv.	39,30	39,50	38,50	.	.	32,19
	3. kv.	37,75	36,05	35,00	.	.	38,84
	4. kv.	36,75	36,95	36,06	.	.	36,54
1982	1. kv.	35,05	32,02	34,37	.	.	27,95
	2. kv.	32,50	32,50	31,89	.	.	34,01
	3. kv.	34,15	34,10	33,50	.	.	34,08
	4. kv.	34,00	34,05	33,50	.	.	31,13
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	.	.	28,03
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	.	.	30,23
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	.	.	30,37
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	.	.	28,87
1984	1. kv.	30,10	29,66	30,10	.	.	30,18
	2. kv.	30,05	29,60	30,05	.	.	29,43
	3. kv.	29,10	28,75	29,15	.	.	28,56
	4. kv.	28,00	27,70	28,10	.	.	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	.	.	28,28
	2. kv.	27,40	27,10	27,40	.	.	26,58
	3. kv.	27,05	26,80	27,00	.	.	28,15
	4. kv.	28,55	28,30	28,55	.	.	26,78
1986	1. kv.	20,18	19,93	20,29	.	.	18,38
	2. kv.	13,15	12,80	13,10	.	.	12,84
	3. kv.	12,20	11,85	12,15	.	.	12,25
	4. kv.	14,20	14,08	14,22	.	.	14,45
1987	1. kv.	17,63	17,33	17,69	.	.	17,79
	2. kv.	18,45	18,20	18,50	.	.	18,61
	3. kv.	19,10	18,90	19,90	.	.	19,07
	4. kv.	18,17	18,00	18,18	17,90	.	18,05
1988	1. kv.	15,87	15,80	14,80	15,63	.	15,83
	2. kv.	16,23	15,88	16,50	15,73	.	16,20
	3. kv.	14,88	14,60	14,30	14,45	.	14,57
	4. kv.	13,19	13,00	13,14	12,79	.	13,08
1989	1. kv.	16,94	16,89	16,92	16,72	16,92	17,22
	2. kv.	19,29	19,10	18,05	18,92	19,14	18,62
	3. kv.	17,42	17,29	.	17,10	17,30	17,45
	4. kv.	18,80	18,80	.	18,65	18,85	18,83
1990	1. kv.	20,30	20,35	.	20,17	20,35	20,14
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	16,44	16,20
	3. kv.	26,60	23,47	.	23,27	23,42	26,05
	4. kv.	34,37	34,30	.	34,08	34,27	32,64
1991	1. kv.	22,27	22,42	.	22,05	22,30	21,13

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1986 - 1991. USD/fat Crude oil prices by field.
 Month. 1986 - 1991. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1986	Januar January	25,60	25,35	25,70	.	22,60
	Februar February	19,05	18,80	19,15	.	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	.	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	.	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	.	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	.	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	.	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	.	13,85
	September September	14,45	14,10	14,40	.	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	.	13,65
	November November	13,90	13,60	13,90	.	14,50
	Desember December	14,80	14,55	14,85	.	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	.	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	.	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	.	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	.	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	.	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	.	18,80
	Juli	19,25	19,00	.	.	19,80
	August	19,80	19,60	19,90	.	18,95
	September	18,25	18,10	.	.	18,35
	Oktober	18,50	18,35	18,65	18,25	18,75
	November	18,40	18,25	.	18,15	18,05
	Desember	17,60	17,40	17,70	17,30	17,00
1988	Januar	16,75	16,70	...	16,55	17,11
	Februar	16,20	18,15	...	16,00	15,91
	Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	14,45
	April	15,60	15,45	...	15,30	16,20
	Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	16,48
	Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	15,85
	Juli	14,95	14,65	...	14,50	14,63
	August	15,35	15,05	...	14,90	15,00
	September	14,35	14,10	14,30	13,95	13,74
	Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	12,42
	November	12,75	12,55	12,70	12,35	12,68
	Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	14,70
1989	Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	16,80
	Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	16,61
	Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	18,25
	April	19,75	19,60	...	19,45	19,74
	Mai	19,90	19,70	...	19,50	18,78
	Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	17,33
	Juli	17,80	17,60	...	17,35	17,82
	August	16,95	16,80	...	16,65	16,87
	September	17,50	17,45	...	17,30	17,64
	Oktober	18,45	18,35	...	18,20	18,58
	November	18,95	18,95	...	18,80	18,85
	Desember	19,00	19,10	...	18,95	19,05
1990	Januar	21,25	21,35	...	21,25	21,26
	Februar	20,55	20,60	...	20,40	20,30
	Mars	19,10	19,10	...	18,45	18,58
	April	17,55	17,50	...	17,25	16,85
	Mai	16,50	16,35	...	16,10	16,49
	Juni	15,85	15,70	...	15,40	15,26
	Juli	16,10	15,95	...	15,85	16,21
	August	23,30	23,15	...	23,95	26,05
	September	31,40	31,30	...	31,10	31,53
	Oktober	38,40	38,25	...	38,05	37,11
	November	33,95	33,90	...	33,65	33,06
	Desember	30,75	30,75	...	30,55	29,55
1991	Januar	26,20	26,40	...	26,20	24,07
	Februar	21,30	21,45	...	21,15	19,62
	Mars	19,30	19,40	...	18,80	19,35

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
 Source: The Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 31. Priser på naturgass. 1981 - 1990. USD/toe Natural gas prices. 1981 - 1990. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frankrike France	Forbunds- republikken Tyskland The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frankrike France	Japan Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981	138,25	158,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,70	164,25	194,11	186,41	240,18	164,76	..
1983	158,82	152,95	150,07	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984	163,44	150,72	143,49	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985	178,56	144,92	148,78	126,60	172,69	211,48	161,54	140,83
1986	155,61	136,42	146,29	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987	106,44	95,27	99,87	85,20	102,52	141,95	93,42	88,12
1988	95,16	92,29	88,45	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990	93,18
1990 1. kv. Q 1.....	109,05	105,15	105,57	82,77	123,46	140,75	104,98	82,20
2. kv. Q 2.....	122,05	114,02	113,29	79,02	107,50	...	116,56	83,81
3. kv. Q 3.....	126,37	117,12	108,73	75,11	125,26	...	116,37	137,55
4. kv. Q 4.....	76,51

1) Gjennomsnittsverdi, CIF. 2) Omfatter noe LNG fram til 1984. 3) Gjennomsnittsverdi, FOB.
1) Average unit value, CIF. 2) Until 1984 including some LNG. 3) Average unit value, FOB.

K i l d e: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 32. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1991 Shipping freight indices 1)
for crude carriers by size. 1974 - 1991

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
1976	29
1977	25
1978	29
1979	47
1980	37
1981	28
1982	26
1983	29
1984	35
1985	32
1986	33
1987	42
1988					
Januar January	42	78	109	184	170
Februar February	34	76	123	169	167
Mars March	33	78	124	..	155
April April	34	68	109	147	149
Mai May	37	72	111	149	148
Juni June	38	68	101	130	152
Juli July	34	70	98	143	143
August August	41	78	101	148	163
September September	41	66	99	142	163
Oktober October	47	73	101	144	141
November November	53	78	105	155	146
Desember December	62	106	134	176	177
1989					
Januar	71	128	181	236	234
Februar	48	98	143	221	221
Mars	36	97	132	207	229
April	35	89	139	224	213
Mai	40	88	146	197	196
Juni	45	110	137	195	179
Juli	52	101	134	191	181
August	47	97	129	188	170
September	45	91	124	177	162
Oktober	52	103	144	194	186
November	68	107	143	225	221
Desember	77	119	160	248	228
1990					
Januar	65	133	194	267	269
Februar	61	132	190	280	292
Mars	63	109	153	207	209
April	79	113	152	182	204
Mai	62	107	143	183	213
Juni	57	109	159	205	214
Juli	53	95	139	204	206
August	57	95	144	190	204
September	66	99	151	205	223
Oktober	54	105	158	240	296
November	69	107	160	251	358
Desember	72	111	171	268	302
1991					
Januar	72	125	177	337	299
Februar	98	137	183	291	271
Mars	93	151	206	250	337
April	61	110	166	195	254

1) Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

1) The index is based on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

K i l d e: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 33. Nasjonalregnskaptstall for alle næringer og "oljenæringene".1) 1983 - 1990 Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries".1) 1983 - 1990

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989*	1990
	Mill. kr		Million kroner					
ALLE NÆRINGER ALL INDUSTRIES								
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	402197	452512	500200	513718	561480	583278	622991	662448
Kapitalslit Depreciation	59614	62512	66512	72561	83301	91194	97902	99802
Indirekte skatter Indirect taxes ..	69733	78200	91037	99922	107493	106984	107024	111577
Lønnskostnader Compensation of employees	198235	216350	239667	271412	306327	324249	327757	342079
Driftsresultat Operating surplus ..	99054	121159	129920	99392	95874	94619	126908	148535
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	103447	117567	110042	145540	157363	170345	171068	125058
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices ..	1391900	1491705	1611450	1796741	2066371	2257074	2389805	...
UTVINNING AV RÅOLJE/NATURGASS CRUDE PETROLEUM/NATURAL GAS PRODUCTION								
Bruttoprodukt	66855	83387	89706	50966	51759	44383	69799	...
Kapitalslit	10038	12573	14217	17003	19657	22670	25682	...
Indirekte skatter	8849	11094	11184	6897	6878	5898	7883	...
Lønnskostnader	3007	4117	5124	5760	6509	6952	7537	7893
Driftsresultat	44961	55603	59181	21306	18715	8863	28697	...
Bruttoinvestering i fast kapital ...	15042	28039	19705	35695	31206	32232	41656	15147
Fast realkapital, løpende priser ...	82861	103440	115729	140778	164003	184274	207265	...
OLJEBORING OIL WELL DRILLING								
Bruttoprodukt	3874	3762	3849	2719	2297	1991	1837	...
Kapitalslit	1166	1263	1754	1964	2208	2068	1846	...
Indirekte skatter	-	-	13	12	12	12	12	...
Lønnskostnader	933	950	1044	936	869	1106	1003	993
Driftsresultat	1775	1549	1038	-194	-792	-1195	-1025	...
Bruttoinvestering i fast kapital ...	1573	899	1176	1949	676	-266	-763	3148
Fast realkapital, løpende priser ...	8515	11023	11037	11499	10087	9468	7403	...
RØRTRANSPORT PIPELINE TRANSPORT								
Bruttoprodukt	2506	2483	2987	5663	5987	5966	7152	...
Kapitalslit	1463	1968	2223	2332	2514	2727	2853	...
Indirekte skatter	-	-	-	-	-	-	-	...
Lønnskostnader	101	108	79	125	117	99	84	88
Driftsresultat	942	407	685	3206	3357	3140	4215	...
Bruttoinvestering i fast kapital ...	7323	6545	1336	466	698	339	510	395
Fast realkapital, løpende priser ...	19480	26432	28072	27291	27192	26930	25573	...
"Oljenæringenes"(1) prosentandel Percentage of the "Oil industries"(1)								
Bruttoprodukt	18,21	19,81	19,30	11,55	10,69	8,97	12,56	...
Kapitalslit	21,25	25,28	27,35	29,35	29,27	29,12	31,03	...
Indirekte skatter	12,69	14,19	12,30	6,91	6,41	5,52	7,38	...
Lønnskostnader	2,04	2,39	2,61	2,51	2,45	2,52	2,63	2,62
Driftsresultat	48,13	47,51	46,88	24,47	22,20	11,42	25,13	...
Bruttoinvestering i fast kapital ...	23,14	30,18	20,19	26,19	20,70	18,96	24,20	14,95
Fast realkapital, løpende priser ...	7,96	9,45	9,61	10,00	9,78	9,78	10,05	...

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

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

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Like-dan burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

Oljeleting, utvinning mv. på Svalbard kommer bare med i norsk statistikk hvis virksomheten drives av et norskregistrert selskap. Dette er i samsvar med eksisterende praksis for statistisk behandling av øvrig næringsvirksomhet på Svalbard.

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

Mobile oljeboringsplattformer blir behandlet på samme måte som skip i utenriksfart når det gjelder nasjonalitet. Dette betyr at et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkel. Tilsvarende blir en utenlandskregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktsbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

1.2. Rørledninger

Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land og som eies av et norskregistrert selskap, regnes som helhet med i norsk statistikk selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense.

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Systemsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

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

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering - er aktuelle i denne sammenheng:

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

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

SN-nr. 5023 Oljeboring

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass

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

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/ -utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

Leting. Omfatter virksomheten fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

Utbygging. Omfatter virksomheten fra det tidspunkt utbygging er godkjent av Stortinget og fram til produksjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produksjonsboring.

Drift. Omfatter virksomheten etter at produksjonen er startet, medregnet produksjonsboring i driftsfasen.

Hjelpevirksomhet. Omfatter virksomheten ved kontor og baser i land, administrativ og teknisk tjenesteyting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

3. Statistiske enheter

I næringsstatistikk brukes enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet.

3.1. Foretak

Et foretak er en institusjonell enhet som omfatter all virksomhet som drives av samme eier. Foretak er en juridisk og regnskapsmessig enhet. Det kan bestå av flere bedrifter som kan være plassert i forskjellige næringsgrupper. Foretaket klassifiseres etter sin ho-vedaktivitet, dvs. den virksomhet som bidrar mest til foretakets samlede verdiskapning.

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men bidrar til finansieringen av virksomheten som utføres i regi av en operatør. Hovedaktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som

strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgavegiver.

3.3. Hjelpeavdeling

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er kontorer eller forsyningsbaser som yter administrative og tekniske tjenester til operatørvirksomheten og egne interesser i andre utvinningstillatelser. Disse hjelpeavdelingene er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

Ytes det tjenester til flere bedrifter i foretaket med ulik næringsgruppe, kan det opprettes flere hjelpeavdelinger innenfor et lokalt avgrenset område. F.eks. vil operatør for rørledning ha en hjelpeavdeling i SN-nr. 714. Enkelte selskaper vil også ha hjelpeavdelinger i andre næringer.

4. Kjennermerker

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform

regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

4.2. Eksport

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

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For gass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

Inntekt av leiarbeid

Godtgjørelse ved behandling av olje og gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjoner (f.eks. prosessering) eller rørledningssystem.

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

Produksjonsverdien for hjelpeavdelinger blir satt lik avdelingens lønnskostnader og andre administrasjonskostnader. Denne tjenesteproduksjonen leveres til produksjonsbedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider.

Beregnet inntekt for grensefelt

For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere. Dette blir regnet

som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk (transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatør- virksomheten.

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National borderline

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activity on the Norwegian continental shelf should be included in Norwegian statistics in the same way as on-shore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, it has been necessary to modify the application of these general rules to some extent.

Exploration, production etc. on Svalbard are included in the Norwegian statistics only if the activity is carried out by a Norwegian company. This is in accordance with the treatment of other industrial activities on Svalbard.

1.1. Nationality of drilling platforms

Oil drilling platforms are treated in the same way as ships engaged in foreign trade. This means that a Norwegian company with a Norwegian-registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether it operates inside or outside the Norwegian continental shelf border. In the same way foreign companies drilling under contract on the Norwegian continental shelf will not be included in Norwegian production statistics. Foreign companies' activities on the Norwegian continental shelf will be treated as import of services.

1.2. Pipelines

Pipelines from the Norwegian continental shelf to other countries are included in Norwegian statistics if a Norwegian-registered establishment owns the pipeline, even if most of the pipeline is laid outside Norwegian territory.

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

2. Industrial classification

The CBS has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. The CBS follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

The following activities - classified according to the Standard Industrial Classification - are of interest in this publication:

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

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

SIC No. 5023 Oil well drilling

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

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

In the statistics for 1981 and later, this group includes only the sale of royalty oil.

SIC No. 714 Pipeline transport

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

SIC No. 81021 Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian continental shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

Other activities in connection with oil exploration/production are classified in already existing groups in SIC (e.g. construction and repair of platforms, catering, technical services).

SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

Exploration. Covers the activity from when the production licence is given until the exploration programme is finished or the licence is returned.

Development. Covers the activity from the time commercial development is approved by the Parliament to start of production, inclusive establishment of the on stream organisation and production drilling.

Production. Covers the activity after the start of production, inclusive production drilling.

Ancillary activity. Covers the activity in offices and bases onshore; administrative and technical

services both to own activity as operator and interests in other production licenses.

3. Statistical units

In economic statistics the terms enterprise and establishment are used as both reporting and classification units.

3.1. Enterprise

An enterprise is an institutional unit covering allactivity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and accounting unit. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by the CBS. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

3.3. Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise, or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or

supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production licences. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

If one office provides services to establishments in the same enterprise with different industrial classification, it can be divided into two or more ancillary units. An operator for a pipeline will have an ancillary unit in SIC No. 714.

4. Characteristics

4.1. Investment

Content:

All current costs in exploration and field development, including production drilling, are regarded as investment costs. For fields in production, costs that increase the value of the capital equipment, improve the processes or expand the capacity are treated as investment. Repair and maintenance are treated as consumption of services. In the ancillary activity all acquisitions of fixed durable assets with an expected productive life of more than one year are included.

Periodisation:

Accrued investments costs measure the current use of resources on one project. This includes the cost of unfinished platforms/modules (work in process), also costs accrued abroad.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is, however, treated as an investment at the moment of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

4.2. Export

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to

Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Export of natural gas to Emden and St. Fergus is recorded as export to the Federal Republic of Germany and to Great Britain, respectively.

The value of oil produced on the Norwegian part of the continental shelf and further exported is calculated on the basis of norm prices determined administratively and adjusted for transport and terminal costs. For natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. Prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are therefore preliminarily estimated by the CBS on the basis of other sources, including data found in the official import statistics of the two countries and published reports on transport costs for natural gas and estimates on terminal costs.

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for changes in stock of crude oil on the field. For natural gas the quantity used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of norm prices, adjusted for transport and terminal costs. For natural gas invoice prices reported by the oil companies are used.

Contract work

Receipts from processing or pipeline transport of oil and gas from other fields.

Calculated production value from ancillary units

The ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs

and other operating expenditure. This service production is delivered to the establishments on the continental shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work.

Calculated income from borderline areas

For border areas operated by Norwegian companies (Frigg and Statfjord) the production value includes only the Norwegian share of the goods and compensation of employees are included in their entirety in the Norwegian statistics.

To find correct figures for value added and operating surplus, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to Great Britain.

Own-account investment work

This figure includes compensation to own employees in exploration and field development.

4.4. Cost of goods and services consumed

The sum of consumption of goods, repair and maintenance, hire of operating capital, consumption of services (transport, catering, technical assistance etc.), indirect costs (from the ancillary units) and other costs, also costs which are not a part of the operator's activity.

4.5. Value added

Gross value of production less cost of goods and services consumed.

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1990.

Emneinndelt oversikt

Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1990.

Survey arranged by subject matter

- | | |
|---|--|
| <p>0. Generelle emner <i>General subject matters</i></p> <p>Statistisk årbok 1990 <i>Statistical Yearbook of Norway</i>. 1990-491s. (NOS B; 921) 80 kr ISBN 82-537-2946-4</p> <p>Statistisk årbok 1991 <i>Statistical Yearbook</i>. 1991-496s. (NOS B; 980) 90 kr ISBN 82-537-3564-2</p> <p>1. Naturressurser og naturmiljø <i>Natural resources and environment</i></p> <p>10. Ressurs- og miljøregnskap <i>Resource and environment accounts</i></p> <p>Naturressurser og miljø 1990 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, holdninger til miljøproblemer, OECDs miljøtilstandsrapport. Ressursregnskap og analyser. 1991-160s. (RAPP; 91/1) 90 kr ISBN 82-537-3024-1</p> <p>Natural Resources and the Environment 1990. 1991-150s. (RAPP; 91/1A) 100 kr ISBN 82-537-3558-8</p> <p>19. Andre ressurs- og miljøemner <i>Other subject matters related to resources and environment</i></p> <p>SIMJAR 2 Simuleringsmodell for nitrogenavrenning i jordbruket Dokumentasjon/ Henning Høie, Bård Lian og Jon Åge Vestøl. 1990-105s. (RAPP; 90/19) 75 kr ISBN 82-537-2992-8</p> <p>2. Sosiodemografiske emner <i>Sociodemographic subject matters</i></p> <p>20. Generelle sosiodemografiske emner <i>General sociodemographic subject matters</i></p> <p>Kvinner og menn i Norge. 1990-60s. (RAPP; 90/21) 70 kr ISBN 82-537-2999-5</p> | <p>21. Befolkning <i>Population</i></p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte II Folke-
mengd 1. januar <i>Population Statistics Volume II Population 1 January</i>. 1990-148s. (NOS B; 930) 55 kr ISBN 82-537-2965-0</p> <p>Befolkningsstatistikk 1990 Hefte III
Oversikt <i>Population Statistics Volume III Survey</i>. 1990-136s. (NOS B; 950) 70 kr ISBN 82-537-3003-9</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte I
Endringstal for kommunar 1989-1991
<i>Population Statistics 1991 Volume I Population Changes in Municipalities</i>. 1991-55s. (NOS B; 963) 60 kr ISBN 82-537-3046-2</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte II
Folkemengde 1. januar <i>Population Statistics 1991 Volume II Population 1 January</i>. 1991-149s. (NOS B; 978) 70 kr ISBN 82-537-3059-4</p> <p>Familie- og yrkesundersøkelsen 1988 <i>Family and Occupation Survey</i>. 1991-187s. (NOS B; 959) 80 kr ISBN 82-537-3040-3</p> <p>International Migration to Norway 1989
Report for Sopemi (OECD) <i>Internasjonal flytting til Norge</i>. 1990-82s. (RAPP; 90/24) 80 kr ISBN 82-537-3020-9</p> <p>Regionale arbeidsmarkeds- og
befolkningsframskrivninger/Tor Skoglund,
Lasse S. Stambøl og Knut Ø. Sørensen.
1990-72s. (RAPP; 90/15) 70 kr
ISBN 82-537-2981-2</p> <p>Tallet på innvandrere og deres etterkommere
fram mot år 2050. 1991-74s. (RAPP; 91/10)
60 kr ISBN 82-537-3567-7</p> <p>22. Helseforhold og helsetjeneste <i>Health conditions and health services</i></p> <p>Dødsårsaker 1989 <i>Causes of Death</i>.
1990-175s. (NOS B; 955) 80 kr
ISBN 82-537-3012-8</p> |
|---|--|

- Helseinstitusjoner 1989 *Health Institutions*. 1990-98s. (NOS B; 949) 60 kr
ISBN 82-537-3002-0
- Helsestatistikk 1988 *Health Statistics*. 1990-109s. (NOS B; 918) 55 kr
ISBN 82-537-2940-5
- Helsestatistikk 1989 *Health Statistics*. 1991-107s. (NOS B; 966) 70 kr
ISBN 82-537-3058-6
- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9)*. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS; 6) 100 kr ISBN 82-537-2966-9
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1989. 1990-81s. (RAPP; 90/18) 70 kr
ISBN 82-537-2990-1
- Utsyn over helsetjenesten Endringer i ressursbruk og aktivitet/Anders Barstad og Arne S. Andersen. 1990-113s. (RAPP; 90/5) 75 kr ISBN 82-537-2914-6
23. **Utdanning og skolevesen** *Education and educational institutions*
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1988 *Educational Statistics Universities and Colleges*. 1990-150s. (NOS B; 939) 55 kr
ISBN 82-537-2980-4
25. **Sosiale forhold og sosialvesen** *Social conditions and social services*
- Barnehager og fritidshjem 1989 *Kindergartens and Leisure Time Centres*. 1990-65s. (NOS B; 937) 45 kr
ISBN 82-537-2977-4
- Institusjoner for eldre 1989. Vedlegg om institusjoner for barn og ungdom og institusjoner for rusmiddelbrukere/Espen Sjøbye. 1990-92 s. (RAPP; 90/22) 70 kr
ISBN 82-537-3004-7
- Sosialstatistikk 1989 *Social Statistics*. 1991-127s. (NOS B; 956) 70 kr
ISBN 82-537-3022-5
- Trygdestatistikk Uføre 1987 *National Insurance Disabled*. 1990-169s. (NOS B; 932) 60 kr ISBN 82-537-2968-5
26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1989 *Criminal Statistics* 1990-151s. (NOS B; 943) 55 kr
ISBN 82-537-2994-4
29. **Andre sosiodemografiske emner** *Other socioeconomic subject matters*
- Personellstatistikk Helsevesen og sosiale tjenester. 1991-71s. (RAPP; 91/5) 80 kr
ISBN 82-537-3048-9
3. **Sosioøkonomiske emner** *Socioeconomic subject matters*
31. **Folketellinger**
- Folke- og bolig telling 1990 Foreløpige hovedtall. 1991-28s. (NOS B; 961) 50 kr
ISBN 82-537-3044-6
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1989 *Labour Market Statistics*. 1990-188s. (NOS B; 926) 60 kr ISBN 82-537-2951-0
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1989 *Wage Statistics*. 1990-106s. (NOS B; 931) 55 kr
ISBN 82-537-2967-7
- Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1989 *Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare*. 1990-115s. (NOS B; 938) 55 kr ISBN 82-537-2978-2
- Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools*. 1990-47s. (NOS B; 923) 45 kr ISBN 82-537-2948-0
- Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Local Government Employees*. 1990-84s. (NOS B; 935) 45 kr ISBN 82-537-2973-1
- Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1989 *Wage Statistics for Central Government Employees*. 1990-90s. (NOS B; 913) 45 kr ISBN 82-537-2934-0

- 34. Personlig inntekt og formue *Personal income and property***
- Inntekts- og formuestatistikk 1988 *Income and Property Statistics* 1990-202s. (NOS B; 948) 65 kr ISBN 82-537-3001-2
- Skattestatistikk 1988 Oversikt over skattelikningen *Tax Statistics Survey of Tax Assessment*. 1990-105s. (NOS B; 940) 60 kr ISBN 82-537-2986-3
- 35. Personlig forbruk *Personal consumption***
- Forbruksundersøkelse 1986-1988 *Survey of Consumer Expenditure*. 1990-172s. (NOS B; 919) 60 kr ISBN 82-537-2941-3
- Konsumprisindeksen 91/8. 1991-82s. (RAPP; 91/8) 80 kr ISBN 82-537-3072-1
- 36. Boliger og boforhold *Housing and housing conditions***
- Boforholdsundersøkelsen 1988 *Survey of Housing Conditions*. 1990-207s. (NOS B; 892) 80 kr ISBN 82-537-3019-5
- 4. Næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters***
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner *General industrial subject matters***
- Produktivitetsutviklingen i meieri-sektoren/Ann-Lisbet Brathaug og Anders Harildstad. 1990-75s. (RAPP; 90/12) 70 kr ISBN 82-537-2969-3.
- Regnskapsstatistikk 1988 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1990-146s. (NOS B; 924) 60 kr ISBN 82-537-2949-9
- Regnskapsstatistikk 1989 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1991-147s. (NOS B; 967) 70 kr ISBN 82-537-3049-7
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling***
- Fiskeristatistikk 1988-1989 *Fishery Statistics*. 1991-140s. (NOS B; 957) 70 kr ISBN 82-537-3023-3
- Jaktstatistikk 1989 *Hunting Statistics*. 1990-58s. (NOS B; 936) 45 kr ISBN 82-537-2976-6
- Jordbruksstatistikk 1989 *Agricultural Statistics*. 1990-143s. (NOS B; 954) 70 kr ISBN 82-537-3009-8
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1989/90 *Roundwood Cut for Sale and Industrial Production*. 1991-64s. (NOS B; 968) 60 kr ISBN 82-537-3050-0
- Skogstatistikk 1989 *Forestry Statistics*. 1991-121s. (NOS B; 970) 70 kr ISBN 82-537-3055-1
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1984-1987. 1990-38s. (RAPP; 90/11) 60 kr ISBN 82-537-2944-8
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1985-1988. 1991-71s. (RAPP; 91/9) 70 kr ISBN 82-537-3559-6
- 42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply***
- Elektrisitetsstatistikk 1989 *Electricity Statistics*. 1991-93s. (NOS B; 969) 60 kr ISBN 82-537-3051-9
- Energistatistikk 1989 *Energy Statistics*. 1990-93s. (NOS B; 944) 55 kr ISBN 82-537-2995-2
- Industristatistikk 1988 Hefte I Næringstall *Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures*. 1990-160s. (NOS B; 914) 60 kr ISBN 82-537-2936-7
- Industristatistikk 1988 Hefte II Varettall *Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures*. 1990-172s. (NOS B; 941) 60 kr ISBN 82-537-2987-1
- Olje- og gassvirksomhet 1. og 2. kvartal 1990 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1990-145s. (NOS B; 928) 60kr ISBN 82-537-2962-6
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1990 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity Statistics and Analysis*. 1990-68s. (NOS B; 942) 50 kr ISBN 82-537-2989-8

- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1990
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
Statistics and Analysis*. 1991-84s.
(NOS B; 958) 60 kr ISBN 82-537-3028-4
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991
Oil and Gas Activity 1st Quarter. 1991-122s.
(NOS B; 979) 60 kr ISBN 82-537-3563-4
- 43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and
construction***
- Byggearealstatistikk 1990 *Building Statistics*.
1991-58s. (NOS B; 962) 60 kr
ISBN 82-537-3045-4
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1990.
1990-55s. (NOS B; 933) 50 kr
ISBN 82-537-2971-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1990.
1990-55s. (NOS B; 946) 50 kr
ISBN 82-537-2998-7
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1990.
1991-55s. (NOS B; 960) 50 kr
ISBN 82-537-3043-8
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS B; 976) 50 kr
ISBN 82-537-3562-6
- Byggekostnadsindeks for boliger Vekter og
representantvarer 1990/Peder Næs. 1991-70s.
RAPP; 91/3) 80 kr ISBN 82-537-3026-8
- Bygge- og anleggsstatistikk 1989
Construction Statistics. 1991-78s.
(NOS B; 971) 60 kr ISBN 82-537-3057-8
- 44. Utenrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of
Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen
1991 *Supplement to Monthly Bulletin of
External Trade 1991 and External Trade
1991*. 1991-138s. (NOS B; 952)
ISBN 82-537-3006-3
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen
1991 Tillegg til Månedstatistikk over
utenrikshandelen 1991 og Utenrikshandel
1991. 1991-169s. (NOS B; 951)
ISBN 82-537-3005-5
- Utenrikshandel 1989 *External Trade*. 1990-
357s. (NOS B; 916) 95 kr
ISBN 82-537-2938-3
- Utenrikshandel 1990 *External Trade*.
1991-370s. (NOS B; 973) 100 kr
ISBN 82-537-3061-6
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1988 *Wholesale and
Retail Trade Statistics*. 1990-79s. (NOS B;
925) 45 kr ISBN 82-537-2950-2
- Varehandelsstatistikk 1989 *Wholesale and
Retail Trade Statistics*. 1991-74s. (NOS B;
982) 60 kr ISBN 82-537-3566-9 ISSN 0078-
1959
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport,
communication and tourism***
- Lastebiltransport 1988 *Road Goods
Transport*. 1991-107s. (NOS B; 974) 70 kr
ISBN 82-537-3555-3
- Reiselivsstatistikk 1989 *Statistics on Travel*.
1991-122s. (NOS B; 953) 70 kr
ISBN 82-537-3007-1
- Samferdselsstatistikk 1989 *Transport and
Communication Statistics*. 1990-192s.
(NOS B; 945) 60 kr ISBN 82-537-2996-0
- Sjøfart 1989 *Maritime Statistics*. 1990-121s.
(NOS B; 927) 55 kr ISBN 82-537-2952-9
- Veitrafikkulykker 1989 *Road Traffic
Accidents*. 1990-109s. (NOS B; 929) 55 kr
ISBN 82-537-2964-2
- 5. Samfunnsøkonomiske emner
*General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle
samfunnsøkonomiske emner *National
accounts and other general economic subject
matters***
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1988 *National
Accounts Statistics*. 1990-394s.
(NOS B; 934) 150 kr ISBN 82-537-2972-3
- Virkninger av inntektsreguleringslovene 1988-
90/Torbjørn Eika og Per Richard Johansen.
1991-50s. (RAPP; 91/6) 80 kr
ISBN 82-537-3053-5
- Økonomisk forskning og debatt. Utvalgte
artikler 1942-1989 av Odd Aukrust. 1990-
383s. (SØS; 75) 125 kr ISBN 82-537-2984-7

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Aktuelle skattetal 1990 *Current Tax Data*.
1990-46s. (RAPP; 90/17) 60 kr
ISBN 82-537-2985-5

Skatter og overføringer til private Historisk
oversikt over satser mv. Årene 1975-1990.
1990-67s. (RAPP;90/13) 50 kr
ISBN 82-537-2970-7

Struktur tall for kommunenes økonomi 1989
Structural Data from the Municipal Accounts.
1990-163s. (NOS B; 947) 60 kr
ISBN 82-537-3000-4

59. Andre samfunnsøkonomiske emner *Other general economic subject matters*

Etterspørselen etter varige konsumgoder/Knut
A. Magnussen. 1990-78s. (RAPP; 90/16)
70 kr ISBN 82-537-2983-9

Husholdningens konsum av ikke-varige
konsumgoder. 1990-102s. (RAPP; 90/14)
75 kr ISBN 82-537-2979-0

Importmodellen i MODAG og KVARTS/
Ingvild Svendsen. 1990-54s. (RAPP; 90/20)
70 kr ISBN 82-537-2997-9

MODIS V En modell for makroøkonomiske
analyser/Yngvar Dyvi, Herbert Kristoffersen
og Nils Øyvind Mæhle 1990-218s.
(RAPP; 91/2) 125 kr ISBN 82-537-3021-7

En disaggregert ettermodell for offentlig
transport i MODAG/MSG. 1991-42s.
(RAPP; 91/11) 70 kr ISBN 82-537-3568-5

**6. Samfunnsorganisatoriske emner
*Subject matters related to social
organisation*****62. Politiske emner *Politics***

Endring og kontinuitet Stortingsvalget 1989.
1990-172s. (SØS; 74) 100 kr
ISBN 82-537-2963-4

Holdninger til norsk utviklingshjelp og
kunnskaper om de forente nasjoner 1990
*Attitudes to Norwegian Development
Assistance and Knowledge of the United
Nations* 1990-131s. (RAPP; 90/23) 90 kr
ISBN 82-537-3010-1

Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)
Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)

- | | |
|---|--|
| <p>Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5</p> <p>" 2 Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8</p> <p>" 3 Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9</p> <p>" 4 Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5</p> <p>" 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4</p> | <p>Nr. 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).</i>
 Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9
 Stikkordregister 1986-153s. 35 kr ISBN 82-537-2350-4</p> <p>" 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 <i>Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.</i> 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3</p> <p>" 9 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3). 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0</p> |
|---|--|

Pris kr 60,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos
Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.
Årsabonnement, pris kr 200,00.
Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.

ISBN 82-537-3581-2
ISSN 0802-0477

