

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 49

OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1992
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 2ND QUARTER 1992
STATISTICS AND ANALYSIS





OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

2. KVARTAL 1992

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

2ND QUARTER 1992

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1992

ISBN 82-537-3747-5
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

EMNEORD

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

OMSLAG

Design: Strand & Lund A.S

Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo

Trykk: Aasens Trykkerier A.S

Publikasjonen er trykt i Statistisk sentralbyrå

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 rådgiver Frank Foyn og førstekonsulent Kjell Agnar Dragvik. I arbeidet med dette heftet er det benyttet informasjon tilgjengelig fram til 10. juli.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 15 juli 1992

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. Frank Foyn and by Mr. Kjell Agnar Dragvik. The deadline for information used in the publication was 10 July.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 15 July 1992

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

	Side
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1992	11
1. Noen hovedresultater	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjon og reserver	17
4. Markedsutviklingen	18
Engelsk sammendrag	20
Tabelldel	23
Statistisk behandling av oljevirksomheten	53
1. Nasjonal avgrensing	53
2. Næringsklassifisering	53
3. Statistiske enheter	54
4. Kjennemerker	54
Engelsk tekst	56
Vedlegg	
1. Måleenheter	59
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1991. Emneinndelt oversikt ...	60
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	66

Standardtegn i tabeller

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

Contents

	Page
Index of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1992 (in Norwegian only)	11
Summary in English	20
Tables	23
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	56
2. Industrial classification	56
3. Statistical units	57
4. Characteristics	57
Annexes	
1. Units of measurement	59
Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1991. Survey arranged by subject matter	60
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	66

Explanation of Symbols in Tables

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

Tabellregister

	Side
Feltoversikt	
1. Felt i produksjon. 1. juli 1992	23
2. Felt under utbygging. 1. juli 1992	27
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1992	31
Investeringer i alt	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988-1993. Mill. kr	34
Letevirksomhet	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1992. Mill. kr	34
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992. Mill. kr	35
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1991 – 1. kvartal 1992 i alt. Mill. kr	35
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1993	36
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985-1992. Mill. kr	36
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992	37
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1992	37
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992	37
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982-1992. 1 000 USD/dag	38
Feltutbygging og felt i drift	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	38
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992. Mill. kr	39
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1991	39
17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992. Mill. kr	40
18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1991. Kr/time	40
Produksjon	
19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	41
20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	43
Eksport	
21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. 1 000 metriske tonn	45
22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	45
23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Kr/tonn	45
24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn	46
25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1. kvartal 1990 – 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn	46
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. Sm ³	47
27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	47
Priser	
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Kr/Sm ³	47
29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1992. USD/fat	48
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987-1992. USD/fat	49
31. Priser på naturgass. 1981-1991. USD/toe	50
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1992	51
Hovedtall for utvinningssektoren	
33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" 1984-1990	52

	Sist publisert	Neste publisering
Tabeller ikke med i dette heftet		
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinental- sokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement	3/91	3/92
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel.	3/91	3/92
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel	3/91	3/92
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass	3/91	3/92
Vareinnsats for felt i drift. Mill. kr	3/91	3/92
Ikke-operatørkostnader. Mill. kr	3/91	3/92
Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr	3/91	3/92
Syssetsetting i Utvinning av råolje og naturgass	3/91	3/92
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember	1/92	1/93
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/92	1/93
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember	1/92	1/93
Statens inntekter fra oljevirksomheten	1/92	1/93
Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten ...	1/92	1/93
Syssetsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper	1/92	1/93
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/92	1/93
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/92	1/93

Index of tables

	Page
Survey of fields	
1. Fields on stream. 1 July 1992	23
2. Fields under development. 1 July 1992	27
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1992	31
Total investments	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1993. Million kroner	34
Exploration	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1992. Million kroner	34
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1990 – Q 1 1992. Million kroner	35
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1991 – Q 1 1992. Million kroner	35
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1993	36
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1992. Million kroner	36
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992	37
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1992	37
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992	37
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1992. 1 000 USD/day	38
Field development and field on stream	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	38
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 2 1990 – Q 1 1992. Million kroner	39
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1991	39
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1990 – Q 1 1992. Million kroner	40
18. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1991. Kroner/hour	40
Production	
19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	41
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	43
Exports	
21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. 1 000 tonnes	45
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	45
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes	45
24. Shipments of Norwegian produced crude oil,, by receiving country. Q 1 1990 – Q 4 1991. 1 000 tonnes	46
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 1990 – Q 4 1991. 1 000 tonnes ...	46
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Million Sm ³	47
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	47
Prices	
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes ...	47
29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel	48
30. Crude oil prices by field. Month. 1987-1992. USD/barrel	49
31. Natural gas prices. 1981-1991. USD/toe	50
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1992	51
Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production	
33. Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" 1984-1990	52

	Last published	Next publishing
Tables not published in this issue		
Financial highlights for licenses on the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government	3/91	3/92
Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. Million kroner	3/91	3/92
Balance sheet for the Norwegian continental shelf	3/91	3/92
Principal figures for Crude oil and natural gas production	3/91	3/92
Intermediate consumption for fields in production. Million kroner	3/91	3/92
Non-operator costs. Million kroner	3/91	3/92
Value of produced crude oil and natural gas. Million kroner	3/91	3/92
Persons engaged in Crude oil and natural gas production	3/91	3/92
Areas with production licences as of 31 December	1/92	1/93
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf	1/92	1/93
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December	1/92	1/93
Central government income from oil activities. Million kroner	1/92	1/93
Central government expenses and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities. Million kroner	1/92	1/93
Employment in oil activities by type of establishment	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. By occupation	1/92	1/93
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1 000 tonnes	1/92	1/93
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1 000 tonnes	1/92	1/93

Olje- og gassvirksomheten 2. kvartal 1992

1. Noen hovedresultater

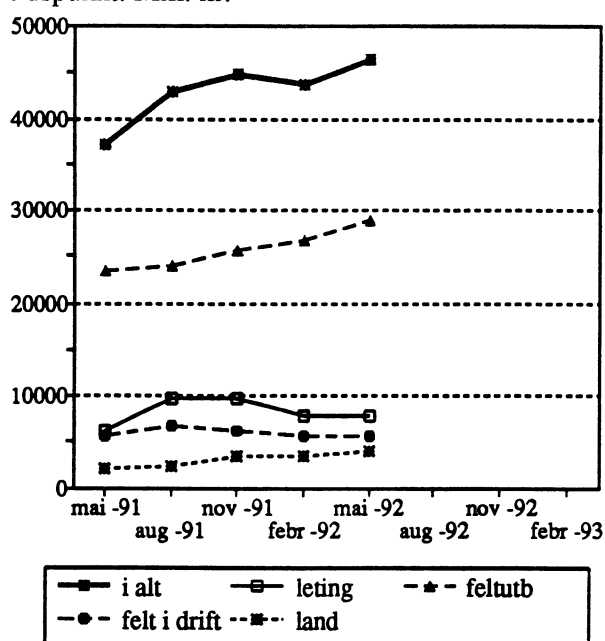
1.1 Investeringer

Anslag for 1992

Investeringsanslaget for 1992 i olje- og gassutvinningssektoren er 46,3 milliarder kroner. Dette er 6 prosent eller 2,6 milliarder kroner høyere enn ved tellingen i 1. kvartal 1992. Feltutbyggingsanslaget øker med 7,2 prosent eller 1,9 milliarder kroner. En stor del av økningen skyldes nylig vedtatte felt hvor kostnader vil påløpe allerede i år. I tillegg er anslaget for investeringer i landvirksomheten justert opp med 700 millioner kroner til 4,1 milliarder kroner. For leting er anslaget nå 7,8 milliarder kroner, mens det for felt i drift er 5,6 milliarder kroner. Dette er bare mindre justeringer fra forrige telling.

Investeringsanslaget for 1992 for rørtransport er på 5,4 milliarder kroner. Dette er uendret fra forrige telling.

Figur 1* Antatte investeringskostnader i Utvinning av råolje og naturgass for 1992 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr.



Anslag for 1993

Anslaget for påløpte investeringskostnader for olje- og gassutvinning i 1993 er 48,1 milliarder kroner viser investeringsundersøkelsen foretatt i 2. kvartal 1992. Dette er 30 prosent eller 10,9 milliarder kroner over tilsvarende anslag for 1992. Det er særlig stor aktivitet innen feltutbygging som fører til det høye investeringsanslaget.

Feltutbyggingsanslaget for 1993 er på hele 31,2 milliarder kroner, om lag 7,9 milliarder kroner over tilsvarende anslag for 1992. Det høye anslaget har sammenheng med at flere store felt med lang utbyggingstid nå er kommet i byggefasen, noe som medfører store kostnader. I tillegg er det i år også vedtatt nye feltutbygginger som vil få betydelige kostnader til neste år.

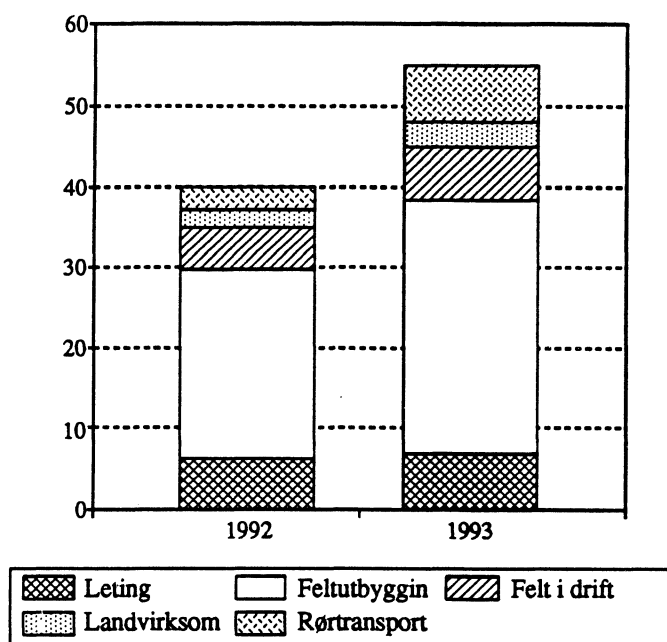
Anslaget for leting for 1993 er på 7 milliarder kroner. Dette anslaget tyder på at leteaktiviteten til neste år vil holde seg på dagens nivå. Leteanslaget kan imidlertid fort endre seg dersom det finner sted uventede endringer i oljeprisen.

For felt i drift er investeringsanslaget for 1993 6,5 milliarder kroner. Dette er om lag 1 milliard høyere enn tilsvarende anslag for 1992. Investeringene har sammenheng med omfattende produksjonsboringer for å opprettholde produksjonen og forlenge feltenes levetid.

Investeringsanslaget for landvirksomheten for 1993 er 3,2 milliarder kroner. Det er byggingen av terminalen som skal motta gass fra Troll-feltet som fører til de høye investeringene. Gassen skal føres til land til en terminal på Kollsnes i Øygarden kommune.

Anslaget for investeringer i rørtransport for 1993 er på hele 7,3 milliarder kroner. Det er særlig bygging av Europipe, Troll rør og Zeepipe fase 2 som medfører høye kostnader til neste år. I tillegg kommer kostnader i forbindelse med Haltenpipe og Frostpipe; rørledningen som skal forbinde Frøy med Oseberg transportsystem. Zeepipe fase 1 som sammen med Sleipner kondensatorrørledning har dominert i 1991 og 1992, vil bare få mindre kostnader i 1993.

Figur 2* Antatte investeringskostnader i Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport for 1992 og 1993 registrert i mai før investeringsåret. Milliarder kr



1.2 Produksjon

Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL, var 55,6 millioner tonn oljeekvivalenter (toe) i årets 5 første måneder. Til sammenlikning var produksjonen 50,7 millioner toe i perioden januar-mai 1991. Veksten skyldtes høyere produksjon av olje, 12,2 prosent økning, mens gassproduksjonen gikk ned med 6,8 prosent.

1.3 Marked

En svak prisutvikling for olje i 1. kvartal snudde i 2. kvartal. Fra 18,3 dollar ved kvartalets begynnelse har prisen steget til over 21 dollar ved utgangen av juni.

Det var en økning på 1 prosent i etterspørselen fra 2. kvartal 1991 til 2. kvartal 1992 som sammen med gjeninnføring av kvoter i OPEC trolig førte til høyere priser. OPEC besluttet i februar å sette produksjonstak på 23 millioner fat per dag for 2. kvartal. Kvoten blir videreført i 3. kvartal.

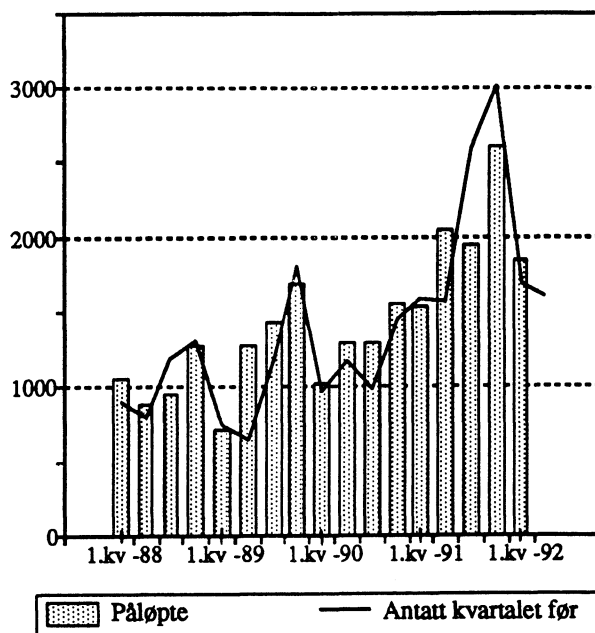
2. Investeringskostnader

2.1 Leting

1992

Leteaktiviteten er fortsatt høy på norsk kontinentalsokkel. De påløpte kostnadene til leting i 1. kvartal 1992 var 1,8 milliarder kroner. Dette var nesten 10 prosent høyere enn anslaget registrert i forrige telling. Letekostnadene er om lag 20 prosent høyere enn de påløpte kostnadene for 1. kvartal 1991. I 1. kvartal 1992 ble det påbegynt 14 borehull som er 5 mer enn for samme kvartal i fjor. Det ble registrert 980 boredøgn i 1. kvartal 1992 mot 908 for tilsvarende kvartal året før.

Figur 3* Antatte og påløpte letekostnader. Mill. kr. 1.kv.1988 - 1.kv.1992.



Anslaget for 1992 er nå 7,8 milliarder kroner. Det økte med 100 millioner kroner fra tellingen i 1. kvartal. Ved stabil oljepris er det rimelig å vente fortsatt mindre oppjusteringer i framtidige anslag for 1992 dersom det viser samme utviklingsforløp som 1991-anslaget.

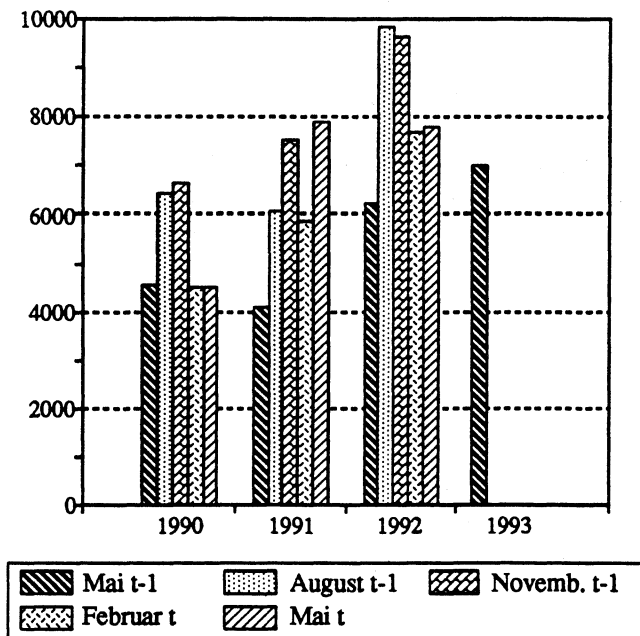
1993

For 1993 er leteanslaget på 7 milliarder kroner. Anslaget er registrert for første gang i tellingen for 2. kvartal 1992 og er 800 millioner kroner høyere enn tilsvarende førstegangsanslag for 1992. Anslaget må foreløpig regnes som usikkert.

I løpet av høsten skal lisensdeltagerne ta stilling til operatørens budsjettforslag. Erfaringsmessig har dette ført til høye leteanslag høsten før budsjettåret. Endelig budsjett foreligger vanligvis i februar; for 1993-anslaget vil dette si ved investeringsstillingen i februar 1993. Det endelige budsjettet har vanligvis vært lavere enn høstens anslag. Ved siden av at forholdene rundt selve budsjettprosessen kan føre til endringer i anslagene, er også utviklingen i oljeprisen en viktig faktor. Uventede og store endringer i oljeprisen har tidligere gitt tilsvarende endringer i letekostnadene, men med en tidsforsinkelse på 2-3 kvartaler. Dette skyldes bl.a. kontraktsforholdene mellom operatører og boresekselskapene som gjør det vanskelig å endre disse på kortere varsel.

Anslaget for 1993 tyder på at leteaktiviteten til neste år vil holde seg omtrent på fjorårets nivå da det ble påbegynt 47 letebrønner. En må tilbake til før oljeprisfallet i 1986 for å finne et tilsvarende høyt antall letebrønner.

Figur 4* Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990 - 1993.



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.

Boreaktiviteten

Det er gjennom siste kvartal gjort flere nye funn på norsk sokkel.

Norsk Hydro avsluttet en boring på utvinnings-tillatelse 120, blokk 343/8 som påviste nye oljeresurser. Brønnen var en avgrensingsbrønn på sørlige del av Visund, og vil føre til oppgradering av reserveanslaget for feltet.

På blokk 7/7, utvinningstillatelse 148 avsluttet Statoil boringen av en brønn som avdekket det første oljefunnet i denne utvinningstillatelsen. Produksjonstestene viste en maksimum dagsproduksjon på nesten 6000 fat per dag. Det må ytterligere undersøkelser til for å fastslå funnets størrelse.

Norsk Hydro gjennomførte en undersøkelsesboring på utvinningstillatelse 122, blokk 6507/2 med positivt resultat. Boringen resulterte i funn av både olje og gass. Omfanget av funnet er foreløpig uklart og krever ytterligere undersøkelse.

Leteområdet som omfattes av blokkene 35/10, 35/11 og 35/12 har vært omfattet med stor interesse i de siste konsesjonsrundene. Det er flere lovende strukturer i dette området. Tidligere i år gjennomførte Mobil en undersøkelsesbrønn 34/11-4R som ble betraktet som positiv. Deretter fortsatte riggen "Sovereign Explorer" boringen på en ny struktur (35/11-6) lenger nord på den samme blokken. Letingen var imidlertid resultatløs, og vil trolig føre til en reduksjon av ressursanslagene som ble gjort på bakgrunn av boringen av brønn 35/11-2 i samme struktur. Brønnen ble forlatt uten at produksjonstester ble gjennomført.

Både Saga og Statoil har boret i samme område henholdsvis på 35/12 og 35/10-1. Sagabrønnen ble avsluttet ganske nylig, mens Statoil avsluttet sin boring tidligere i år. Ingen av brønnene traff på petroleum, og Oljedirektoratet betrakter dette som skuffende.

2.2 Feltutbygging

1992

De påløpte kostnadene til feltutbygging for 1. kvartal 1992 var 6,4 milliarder kroner. Det er 600 millioner kroner lavere enn i 4. kvartal 1991, men 1,5 milliarder kroner høyere enn i 1. kvartal 1991.

Av de påløpte kostnadene i 1. kvartal gikk 3,6 milliarder kroner til varer. Av dette utgjorde kostnadene til bærestrukturer 1,1 milliarder kroner. Dette reflekterer at flere felt er i innledningen av sin mest intense byggefase. Felt som var i en slik

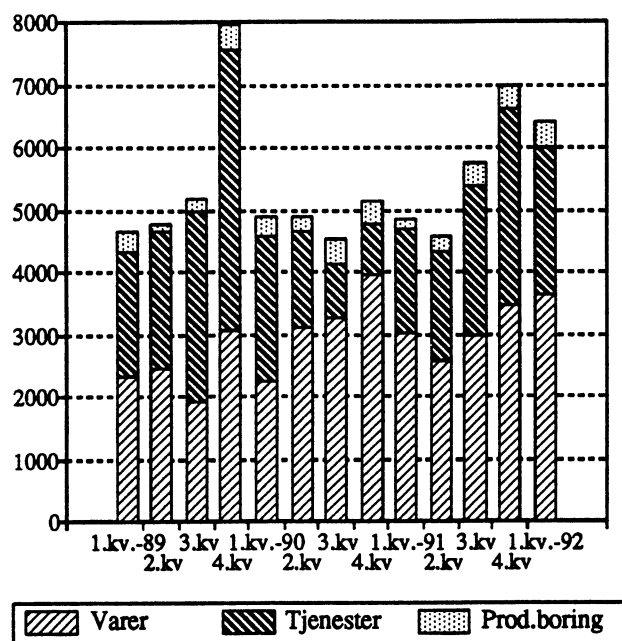
fase i 1. kvartal er bl. a. Troll og Draugen. I tillegg kommer Sleipner hvor det nå bygges nytt skaft til erstatning for det som sank.

Et annet viktig trekk ved varekostnadene er den sterke økningen i kostnadene til installasjoner på havbunnen. Både Snorre, Draugen og Heidrun har kostnader i forbindelse med undervannsutstyr for produksjon av olje og gass. Dessuten er det betydelige kostnader til rene undervannsutbygginger som Statfjordsatellittene, Tordis, Løke og Frøy.

Tjenestekostnadene som var på 2,4 milliarder kroner i 1. kvartal 1992, gjelder hovedsakelig prosjektering, oppkopling ved land og egne arbeider. Heidrun og Sleipner var blant utbyggingene med betydelige prosjekteringskostnader. Heidrun er ennå hovedsakelig i en ren prosjekteringsfase, mens det for Sleipner trolig løper kostnader til prosjektering i forbindelse med byggingen av det nye betongunderstellet. For de andre feltene er prosjekteringskostnadene mindre og likelig fordelt uavhengig av hvilken byggefase de er i.

Oppkoplingkostnadene har sammenheng med arbeidene på Snorre og Sleipner. På Snorre foregikk arbeider vedrørende sammenkopling av skaft og dekk samt lastning av moduler. På Sleipner fortsatte arbeidet med modullasting av dekket. Etter at skaftet til denne plattformen sank vil sammenkoplingen av dekk og skaft først foregå til neste vår.

Figur 5* Påløpte feltutbyggingskostnader. Mill. kr. 1.kv.1989 - 1.kv.1992.

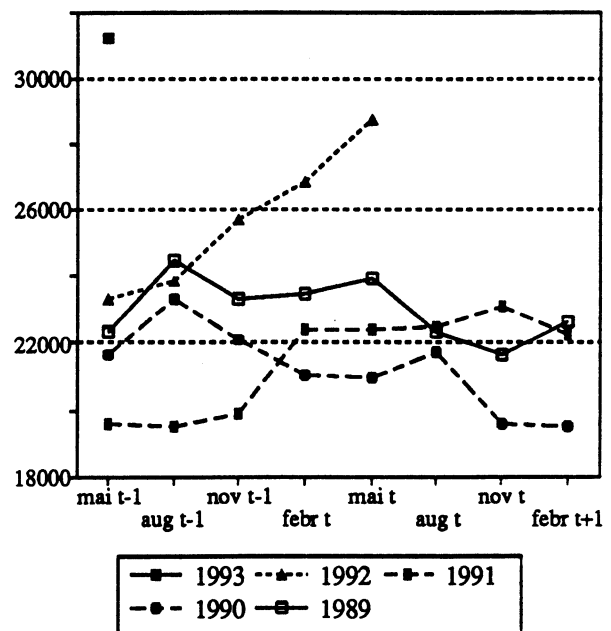


Anslaget for feltutbygging for 1992 er nå 28,8 milliarder kroner som er 1,9 milliarder kroner høyere enn ved forrige kvartalstelling. En stor del av økningen har sammenheng med de nylig vedtatte feltutbyggingene Troll olje og Frøy. På dette tidspunktet har imidlertid anslagene vanligvis vært høyere enn de senere registrerte realiserte investeringene. Dette har sammenheng med nedjusteringer av anslagene for felt i avslutningsfasen og justeringer av de øvrige utbyggingsanslag som skjer to ganger i året.

1993

For 1993 er anslaget for feltutbygging 31,2 milliarder kroner. Dette er det høyeste førstegangsanslaget registrert siden undersøkelsene startet i 1985. Anslaget er 34 prosent eller 7,9 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag i 1992 som også ble regnet som høyt. Det er en kombinasjon av to faktorer som fører til det høye anslaget. Det ene er at felt som ble besluttet utbygd i siste halvdel av 80-årene nå er kommet i fabrikkasjonsfasen. Vanligvis er det høye kostnader i denne fasen. I tillegg er det vedtatt feltutbygginger både i 1991 og 1992 som til neste år vil medføre betydelige investeringskostnader.

Figur 6* Antatte feltutbyggingskostnader målt på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1989 - 1993.



Det er nylig vedtatt å bygge ut både Frøy og Troll olje (oljeprovins). Allerede for 1992 vil det påløpe kostnader for disse prosjektene. En utbyg-

ging av Sleipner Vest kan bli vedtatt i høst, og dette vil øke investeringene ytterligere til neste år. På den andre siden har anslagene for felt i avslutningsfasen vanligvis blitt redusert. Til neste år vil Draugen, Brage og Sleipner nærme seg avslutningen av byggefasen. Dersom anslagene for disse feltene følger det tidligere mønsteret, vil dette trekke 1993-anslaget ned.

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 1. kvartal 1992:

Snorre	Heidrun	Embla
Draugen	Sleipner	Lille-Frigg
Brage	Statfjord Nord	Frøy
Loke	og Øst	Troll Vest
Tordis	Troll Øst	(olje)

Utviklingen i vedtatte felt

Snorreplattformen ble utplassert på feltet i månedsskiftet april/mai. I løpet av sommeren vil arbeidene med å kople opp plattformen utføres. Trolig kan oljeproduksjonen starte allerede i august/september. Det vil fortsatt være mindre investeringsarbeider i henhold til prosjektplanene som vil bli utført etter at oljeproduksjonen har startet.

Arbeidene ved Heidrunutbyggingen er fortsatt hovedsakelig knyttet til prosjektering. Byggearbeidene i forbindelse med undervannsinstallasjonene er imidlertid påbegynt. Rammene til undervannsutstyret fra Statfjordsatelittene vil bli kopiert. Dette vil trolig redusere både investeringer og driftskostnader.

Ved Trollprosjektet støpes nå betongskjørtene til understellet. Arbeidene med dekket har så vidt startet. I tillegg har arbeidene med tunnelen som skal føre rørledningen gjennom skjærgården ved Kollsnes startet.

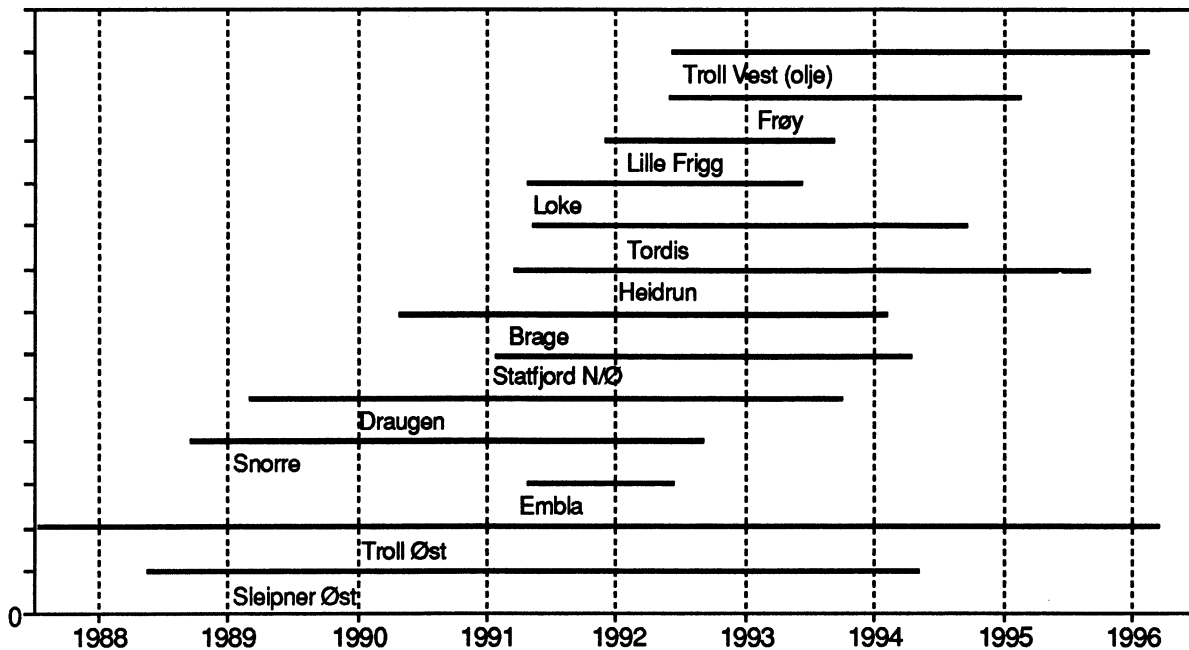
Troll Vest (oljeprovins) ble godkjent for utbygging av Stortinget 18 mai i år. Feltet skal bygges ut med en flytende betongplattform som blir ut-

styrt med en bolig- og prosessmodul samt en modul for produksjon av elektrisk kraft som skal dekke plattformens kraftbehov. Investeringene er anslått til 14,1 milliarder kroner, mens årlige driftskostnader er anslått til 500 millioner kroner. Detaljprosjekteringen starter umiddelbart, mens byggingen av plattformen vil ta til neste sommer. Produksjonen vil starte 1. januar 1996. Toppproduksjonen for olje er anslått til 157 000 fat per dag, et produksjonskvantum som vil holde seg de 4 første årene. Det er antatt at feltets levetid vil strekke seg over 20 år. I tillegg til oljen vil det bli utvunnet opp mot 2,5 mill Sm³ gass per dag de første årene. Olje og gass vil bli produsert fra 17 horisontale brønner som vil være fordelt på 4 undervannsstasjoner. Oljen vil bli bøyelastet, mens gassen vil bli ført til Troll Øst for salg under denne gassalgsavtalen. Reservoaret inneholder om lag 55 mill Sm³ olje.

I oljeprovinsen er det antatt at det oljeførende laget er om lag 22 meter. I tillegg til oljeprovinsen består Troll Vest av en gassprovins som har et oljeførende lag på om lag 12 meter. Det er muligheter for at en utbygging av gassprovinsen kan finne sted med henblikk på utvinning av oljeforekomstene også her. Olje fra denne delen av feltet vil trolig bli knyttet opp mot den flytende betongplattformen som bygges for oljeprovinsen.

Stortinget vedtok også utbygging av Frøyfeltet 18. mai i år. Frøy er et oljefelt med assosiert gass, og inneholder utvinnbare reserver i størrelsesorden 14 millioner Sm³ olje og 3 milliarder Sm³ gass. Feltet skal bygges ut med en ubemannet brønnhodeplattform og investeringene er antatt å bli 3,8 milliarder kroner, inkludert rørledninger. Driftskostnadene anslås til opp mot 400 millioner kroner per år. Oljen og gassen vil ubehandlet bli ført i rør til Frigg for utskilling og behandling. Oljen vil bli transportert videre via rørledningen Frostpipe til Osebergfeltet for videre transport til Sture. Frostpipe bygges nå for å utføre oljetransporten. Gass og NGL vil sendes gjennom den eksisterende Friggrørledningen til St. Fergus. Den maksimale oljeproduksjonen vil bli 38 000 fat per dag, og dette produksjonsnivået vil holde seg i tre og et halvt år. Feltet vil starte produksjon tidlig i 1995 og total produksjonstid vil være 15 år.

Figur 7* Feltutbyggingsprosjekter. Start- og ferdigstidspunkt.



2.3 Felt i drift

Investeringsanslaget for felt i drift i 1993 er 6,5 milliarder kroner. Dette er om lag 1 milliard kroner høyere enn anslaget for 1992 registrert på tilsvarende tidspunkt i fjor. Kostnadene til produksjonsboring utgjør 70 prosent av anslaget. Dette er kostnader i forbindelse med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjon på felt som er i drift.

Anslaget for felt i drift for 1992 er nå 5,6 milliarder kroner. Av dette utgjør produksjonsboring 3,5 milliarder kroner. Det er ingen endringer i dette anslaget i forhold til anslaget registrert i forrige telling i februar 1992.

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.

2.4 Landvirksomhet

For 1993 er investeringsanslaget for landvirksomheten registrert med 3,2 milliarder kroner. Hovedårsaken til det relativt høye investeringsanslaget er byggingen av terminalen for ilandføring av gass fra Troll-feltet.

For 1992 er anslaget for kontorer, terminaler og baser på land 4,1 milliarder kroner. Anslaget er justert opp fra 3,4 milliarder kroner i forrige telling. De høye kostnadene har bl. a. sammenheng med utvidelsen av Kårstøterminalen som skal ta imot kondensat fra Sleipner-feltet. Det er også betydelige investeringer på ilandføringsterminalen for Troll-feltet i år og i kontorbygninger på land.

2.5 Rørtransport

Investeringstallene for rørtransport inkluderer både investeringer til rørledninger i drift og til nye rørledninger. Det er nye rørledninger som står for den overveiende del av investeringene. I 1. kvartal 1992 var følgende rørledninger under bygging; Troll rør, Sleipner kondensatrør, Zeepipe fase 1, Europipe, Zeepipe fase 2, Haltenpipe og Frostpipe. Zeepipe fase 2, Haltenpipe og Frostpipe er registrert i investeringstillingen for første gang.

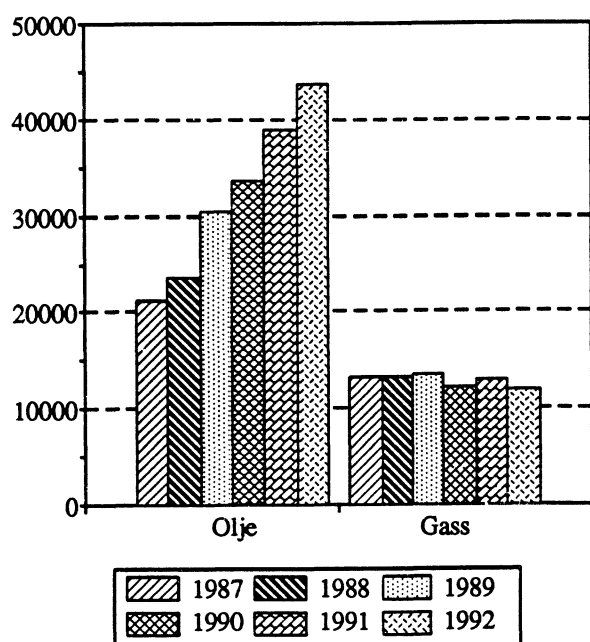
Investeringsanslaget for 1993 er hele 7,3 milliarder kroner. Det er særlig de store eksportledningene for gass, Europipe, Zeepipe fase 2, og Troll rør som står for en vesentlig del av investeringene til neste år. Zeepipe fase 1 som gjennom de to siste årene har hatt en vesentlig del av investeringene til rørtransport, vil ha små investeringer til neste år.

For 1992 er investeringsanslaget 5,4 milliarder kroner. Anslaget er uendret fra forrige telling. Det er byggingen av Zeepipe og Sleipner kondensatorer som står for den vesentligste delen av investeringene i 1992.

3. Produksjon

Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL, var 55,6 millioner tonn oljeekvivalenter (toe) i årets 5 første måneder. Til sammenlikning var produksjonen 50,7 millioner toe i perioden januar-mai 1991. Veksten skyldtes økt produksjon av olje, mens gassproduksjonen viste nedgang.

Figur 8* Norsk produksjon av olje og gass (inkl. NGL). Mill.toe. Januar-mai 1987-1992.



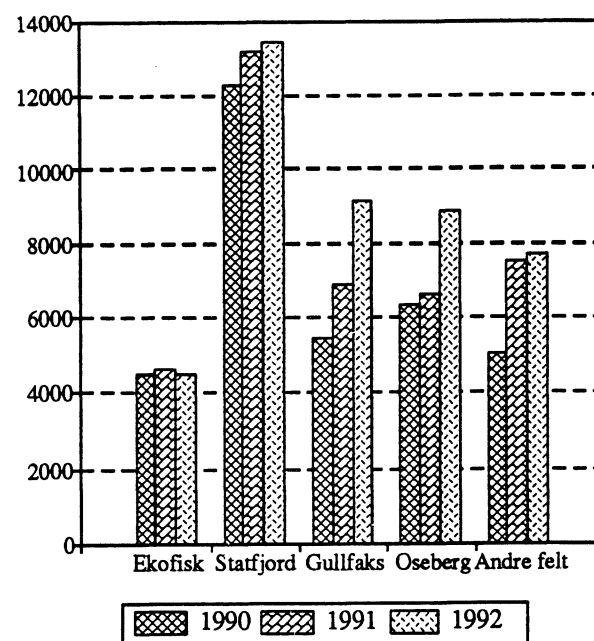
3.1 Olje

Produksjonen av olje, inklusive NGL, var 43,6 millioner tonn i hittil i år. Sammenliknet med tilsvarende periode i fjor har produksjonen økt med 12,2 prosent. Produksjonen hittil i år tilsvarer om lag 2,15 mill. fat pr. dag. Høyest var produksjonen i januar og april med over 2,2 mill. fat pr. dag. Produksjonen i mai var under 2 mill. fat pr. dag og skyldtes produksjonsstans på Statfjordfeltet. Produksjonen var også noe lavere i februar pga. noe driftsstans på Osebergfeltet.

Det er først og fremst Gullfaks- og Osebergfeltet som bidrar til den økte produksjonen. Disse

feltene har hatt like stor produksjon hittil i år og er nå de største feltene på norsk sokkel etter Statfjord. Produksjonen på disse feltene ligger nå på et stabilt nivå. Produksjonsveksten på Oseberg skyldtes for en stor grad oppstartning av Oseberg C og satellitten Gamma Nord i siste halvdel av 1990.

Figur 9* Norsk produksjon av olje (inkl. NGL) fordelt på de største feltene. 1000 tonn. Januar-mai 1990-1992.

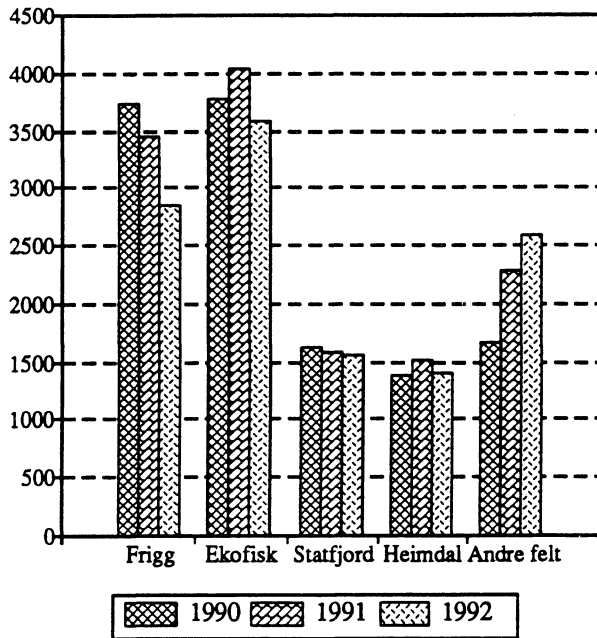


3.2 Gass

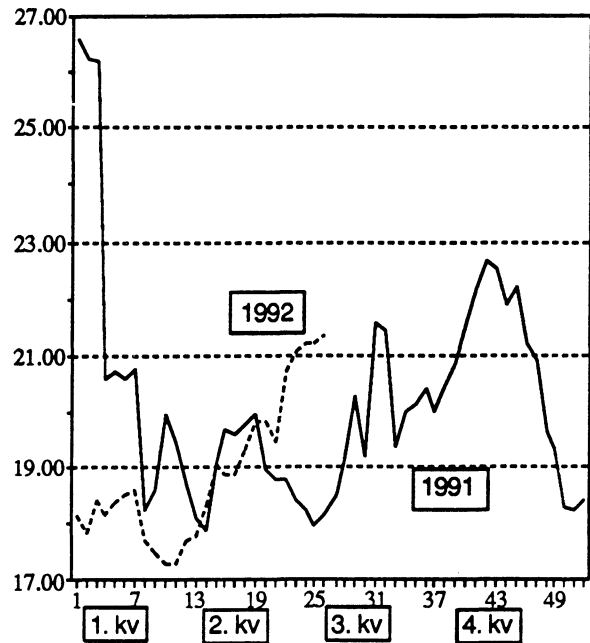
Produsert gass på norsk sokkel var 12,0 milliarder Sm³ i årets fem første måneder. Dette er en nedgang på 6,8 prosent i forhold til tilsvarende periode året før.

Alle de største gassfeltene hadde nedgang i produksjonen. Nedgangen var størst for Ekofisk- og Frigg-området, henholdsvis 11,6 og 17,5 prosent. På Frigg kommer produksjonen nå hovedsakelig fra satellittfeltene Nord-Øst Frigg, Øst Frigg og Odin, mens hovedreservoaret på det nærmeste er tomt. Det har vært en viss økning i produksjonen fra andre felt, først og fremst Gullfaks.

Figur 10* Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. Januar-mai 1990-1992.



Figur 11* Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1991 - 1992



4. Markedsutviklingen

Oljeprisen, Brent Blend

Etter en svak prisutvikling i de første månedene av året, begynte oljeprisen å ta seg opp mot slutten av 1. kvartal. Stigningen fortsatte gjennom 2. kvartal fra 18,3 dollar per fat ved kvartalets begynnelse til 21,3 dollar per fat ved utgangen av juni.

Prisoppgangen ble trolig utløst av truslene om innføring av oljeboikott av Libya mot slutten av 1. kvartal. Produksjonskvotene som OPEC gjeninnførte fra februar har trolig vært tilstrekkelige til at oljelagrene er redusert. Dermed ble forsynings situasjonen knappere, og prisen holdes oppe. Ettersom forsyningene fra det tidligere Sovjet fortsatt er usikre og produksjonskapasiteten i andre ikke-OPEC land er fullt utnyttet, vil OPEC's disposisjoner i stor grad bestemme oljeprisen de nærmeste månedene. Med en antatt stigende etterspørsel i 3. og 4. kvartal er det liten grunn til å tro på et snarlig oljeprisfall.

OPEC, produksjon og produksjonskvoter

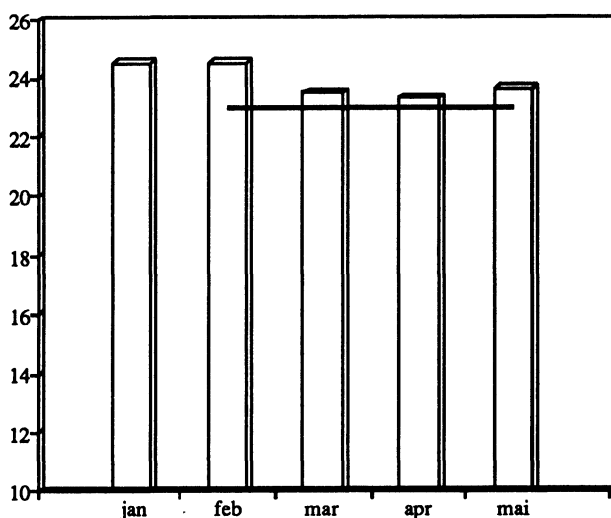
Fallet i oljeprisen i 1. kvartal var en viktig årsak til gjeninnføringen av kvoter i OPEC fra februar. Kvoten ble fastsatt til om lag 23 millioner fat per

dag. I månedene mars, april og mai har produksjonen i OPEC variert mellom 23,3 og 23,6 millioner fat per dag. De fleste OPEC-landene produserte mer enn tildelt kvote. For mai var det Saudi Arabia, Iran, Venezuela og Nigeria som hadde den betydeligste overproduksjonen med henholdsvis 213000, 116000, 53000 og 49000 fat per dag. I tillegg kommer produksjonen fra den nøytrale sone, som deles mellom Saudi Arabia og Kuwait, med 300000 fat per dag. Det var hovedsaklig Kuwait og De forente arabiske emirater som ikke nådde produksjonskvoten. Kuwait er fortsatt i en gjenoppbyggingsfase for å nå produksjonsnivået fra før Gulfkrigen. I mai var produksjonen 700000 fat per dag, om lag 100000 fat lavere enn kvoten. For De forente arabiske emirater var produksjonen i mai 2,2 millioner fat per dag, 44000 fat per dag lavere enn kvoten.

I månedskiftet mai/juni gjennomførte OPEC sitt halvårslige ministermøte for å fastlegge kvotene for 3. kvartal. Møtet var kortvarig og kvoten på 23 millioner fat per dag for 2. kvartal ble gjort gjeldende også for 3. kvartal. Saudi Arabia fikk heller ikke på dette møtet gjennomslag for en produksjonskvote på over 8 millioner fat per dag som er landets nåværende produksjon. Selv om landet ikke fikk økt kvote, er det trolig at produksjonen vil bli opprettholdt på dette nivået. Dette

produksjonsomfanget vil sannsynligvis ikke presse prisen selv om en regner med at Kuwait vil nå en produksjon mot årets slutt i størrelsesorden 1,4 millioner fat per dag. Det er usikre leveranser fra det tidligere Sovjet og det faktum at handelsboikotten mot Irak ennå ikke er opphevet av FN som gjør at prisene trolig holder seg oppe.

Figur 12* Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Mill. fat per dag. Januar - mai 1992.



Total produksjonen

I 1. kvartal 1992 anslo IEA oljeproduksjonen for verden i alt til 67,3 millioner fat per dag. Dette er nesten uendret fra tilsvarende kvartal i 1991. Selv om oljeproduksjonen var uendret, skjedde det til dels store endringer i oljeproduksjonen i OPEC og det tidligere Sovjet, mens oljeproduksjonen forøvrig var stabil. I OPEC var det en produksjonsøkning på 4,3 prosent til 24,1 millioner fat per dag i 1. kvartal, mens produksjonen i tidligere Sovjet ble redusert med om lag 13 prosent til 9,5 millioner fat per dag.

I 2. kvartal 1992 vil oljeproduksjonen trolig endre seg lite i forhold til tilsvarende kvartal i 1991. Basert på produksjonen i april og mai vil OPEC's produksjon i 2. kvartal 1992 bli om lag 23,5 millioner fat per dag. Dersom reduksjonen i produksjonen i det tidligere Sovjet fortsetter i samme størrelsesorden, vil det i 2. kvartal bli produsert om lag 9,3 millioner fat per dag. Dette vil føre til at totalproduksjon for verden i alt vil ligge på om lag 66 millioner fat per dag.

Etterspørsel

Etterspørselen målt som leveranser fra raffineriene for verden i alt i 1. kvartal 1992 var 68,1 millioner fat per dag. Dette var en økning på 1 prosent fra tilsvarende kvartal i fjor. Det var OECD-området som stod for etterspørselsøkningen på 0,7 millioner fat per dag. Økningen var sterkest i USA med en vekst på 2,7 prosent, mens Europa hadde en økning på 1,5. I Stillehavsområdet var det ingen økning.

I området utenfor OECD var det samlet ingen vekst. Etterspørselen i 1. kvartal var 28,8 millioner fat per dag. Det var imidlertid store variasjoner landene imellom. Asia og Latin Amerika pekte seg ut med sterk økning i etterspørselen på henholdsvis 8,9 og 4,1 prosent fra tilsvarende kvartal i fjor, mens det tidligere Sovjet og Europa utenom OECD hadde fall i etterspørselen på henholdsvis 6,8 og 7,1 prosent.

I 2. kvartal avtar trolig etterspørselsveksten noe (i forhold til veksten i 1. kvartal). For verden i alt anslår IEA en etterspørsel på 65,5 millioner fat per dag, 0,8 prosent høyere enn for tilsvarende kvartal i fjor. I OECD-landene er etterspørselsveksten anslått til 1,4 prosent. Veksten antas å ville finne sted i USA, mens etterspørselen i Europa og Stillehavsområdet ikke endres.

I områdene utenfor OECD er det heller ingen vekst i etterspørsel fra 2. kvartal 1991 til 2. kvartal 1992. Som for 1. kvartal er det reduksjonene i det tidligere Sovjet på 8,5 prosent og i Europa utenom OECD på 7,7 prosent som er det mest iøynefallende. Dessuten er det fortsatt sterk vekst i etterspørselen i Asia på hele 11,3 prosent. For øvrig er det vekst i etterspørsel i Midt-Østen, Afrika og Kina med henholdsvis 6,3, 4,5 og 4,2 prosent.

IEA antar at etterspørselsveksten vil fortsette i 3. og 4. kvartal. Sammen med usikre leveranser fra det tidligere Sovjet og full kapasitetsutnyttelse blant oljeprodusenter utenfor OPEC, vil dette trolig gjøre det enklere for OPEC å innpasse produksjon både fra Kuwait og eventuelt Irak, dersom FN-boikotten blir opphevet, uten at prisen svekkes vesentlig.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 2ND QUARTER 1992

Overall investment activity

The estimate for investments in crude petroleum and natural gas production in 1993 is no less than NOK 48.1 thousand million, 30 per cent higher than the corresponding initial estimate for 1992. A high level of field development activity makes a substantial contribution to the estimate. For 1992 the estimate for investments in the oil industry is now NOK 46.3 thousand million.

In addition, there is a high level of investments in the pipeline transport sector. The estimate for 1993 is NOK 7.3 thousand million.

Estimates for 1993

The total estimate for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1993 is NOK 48.1 thousand million, according to the survey made in the 2nd quarter 1992. This is 30 per cent or NOK 10.9 thousand million higher than the corresponding estimate for 1992. The increase in the estimated investment costs reflects the fact that the level of activity in the oil sector is still rising. The estimate for field development costs is particularly high.

The estimate for field development costs in 1993 is NOK 31.2 thousand million, about NOK 7.9 thousand million higher than the corresponding estimate for 1992. The estimate is high because the construction phase has been reached on several large fields with a long development phase, and this entails major costs. In addition, new field development projects which have been approved this year will result in substantial costs in 1993.

The estimate for exploration costs for 1993 is NOK 7 thousand million. This estimate suggests that exploration activity will remain at about the current level next year. However, the estimate for exploration costs may change rapidly if there is an unexpected rise or fall in oil prices.

The estimate for investments in fields on stream in 1993 is NOK 6.5 thousand million. This is also a high initial estimate, and about NOK 1 thousand million higher than the corresponding estimate for 1992. The investments are related to extensive production drilling designed to maintain production and prolong the economic lifespan of the fields.

The estimate for investments in onshore activities for 1993 is NOK 3.2 thousand million, NOK 1.2 thousand million higher than the corresponding estimate for 1992. The high level of investment is explained by the construction of the terminal for gas from the Troll field. The gas is to be brought ashore at Kollsnes in Øygarden municipality.

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1993 is NOK 7.3 thousand million. Particularly extensive investments will be made next year in connection with construction of Europipe, the Troll pipeline and Zeepipe phase 2. In addition, costs will accrue in connection with Haltenpipe and Frostpipe: the pipeline which will connect Frøy to the Oseberg transport system. There will only be minor costs associated with Zeepipe phase 1, which together with the Sleipner condensate pipeline has accounted for a large proportion of the costs in 1991 and 1992.

Estimates for 1992

The total estimate for accrued investment costs for Crude petroleum and natural gas production in 1992, recorded in the 2nd quarter 1992, is NOK 46.3 thousand million. This is 6 per cent or NOK 2.6 thousand million higher than in the survey in the 1st quarter 1992. The estimate for field development costs has risen by 7.2 per cent or NOK 1.9 thousand million. A large proportion of the increase is explained by recently approved field development projects where costs will start to accrue this year. In addition, the estimate for onshore investments has been increased by NOK 700 million to NOK 4.1 thousand million. The estimate for exploration costs is now NOK 7.8 thousand million, and that for fields on stream is NOK 5.6 thousand million. Only minor adjustments have been made to these estimates since the previous survey.

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1992 is now NOK 5.4 thousand million. This is unchanged from the previous survey.

Exploration

The estimate for exploration costs in 1993 is about NOK 7 thousand million, NOK 800 million higher than the corresponding estimate for 1992. This estimate suggests that the level of exploration activity next year will be about the same as

this year. However, the estimate for exploration costs may change rapidly if there is an unexpected rise or fall in oil prices. In addition, the early estimates are generally adjusted as a result of the companies' budgeting processes. The final budget proposals for 1993 will not be recorded until the quarterly survey in February 1993.

The estimate for exploration costs for 1992 is now NOK 7.8 thousand million, very close to that in the previous survey. This estimate is unlikely to change much before the final, accrued costs are available unless there are substantial changes in oil prices. The level of exploration activity will thus probably be similar to last year's, i.e. slightly more than 45 exploration wells will be started.

The accrued exploration costs during the 1st quarter were NOK 1.8 thousand million, and 12 wells were started, 3 more than in the same period last year. Drilling vessel days totalled 980 in the 1st quarter 1992, a 7 per cent increase from the same quarter last year.

Exploration costs cover all licences 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 which accrue during this period are considered to be exploration costs, including costs for field appraisal and

Field development

The estimate for field development costs in 1993 is NOK 31.2 thousand million. This is the highest initial estimate for field development ever registered since the surveys began in 1985. The estimate is 34 per cent or NOK 7.9 thousand million higher than the corresponding estimate for 1992, which was also considered to be high. The high estimate is the result of a combination of two factors. The first is that major costs are expected to accrue on fields which were approved for development in the second half of the 1980s, and which have now reached the construction phase. Costs are generally high in this phase. Secondly, field development projects approved both in 1991 and 1992 will involve substantial costs next year.

It has recently been decided to develop both Frøy and the Troll West (oil field). Costs related to these projects will start to accrue in 1992. The

development of Sleipner West may be approved this autumn, which would result in even higher investments next year. On the other hand, the estimates for fields in the completion phase have usually been reduced in the past. Next year, Draugen, Brage and Sleipner will near the completion of the construction phase. If the estimates for these fields follow the earlier pattern, this will reduce the 1993 estimate.

The field development estimate for 1992 is now NOK 28.8 thousand million. This is an increase of NOK 1.9 thousand million from the survey in the 1st quarter 1992. A large proportion of the costs is associated with field development projects which have recently been approved, i.e. Troll West (oil field) and Frøy. Snorre will probably start production of small amounts of oil in July-August, but investment costs related to the project will continue to accrue almost until the end of the year.

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The costs of all types of goods and services included in the licence accounts are regarded as investment costs. This also includes production drilling, preparations for production and costs accrued abroad. The following projects were considered to be under development in the 1st quarter 1992: Snorre, Tordis, Troll East, Draugen, Heidrun, Embla, Brage, Sleipner, Lille-Frigg, Loke, Statfjord North and East, Troll West (oil field) and Frøy.

Fields on stream

The estimate for investments in fields on stream in 1993 is NOK 6.5 thousand million. This is about NOK 1 thousand million higher than the estimate for 1992 recorded at the same time last year. The costs of production drilling make up 70 per cent of the total. These are costs related to maintaining and increasing oil and gas production from fields that are already on stream.

The estimate for fields on stream for 1992 is now NOK 5.6 thousand million, including NOK 3.5 thousand million for production drilling. This estimate is unchanged from that recorded in the previous survey in February 1992.

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.

Onshore activities

The estimate for onshore activities for 1993 is NOK 3.2 thousand million. The main explanation of the relatively high estimate is the construction of a terminal where gas from the Troll field will be brought ashore.

For 1992, the estimate for office facilities, terminals and bases onshore is NOK 4.1 thousand million. The estimate has been increased from NOK 3.4 thousand million in the previous survey. The high costs are related to the extension of the Kårstø terminal, which will receive condensate from Sleipner. Substantial investments will also accrue this year in connection with the terminal for the Troll field. In addition, the operators have made extensive investments in onshore office facilities.

The pipeline transport sector

The investment figures for pipeline transport include both investments in pipelines on stream and pipeline construction. The construction of new pipelines accounts for the bulk of the investments. In the 1st quarter 1992, the following pipelines are under construction: Troll pipeline, Sleipner condensate pipeline, Zeepipe phase 1, Europipe, Zeepipe phase 2, Haltenpipe and Frostpipe. Zeepipe phase 2, Haltenpipe and Frostpipe were registered in the investment survey for the first time this quarter.

The estimate for investments in the pipeline sector for 1993 is very high, at NOK 7.3 thousand million. The major export pipelines for gas, i.e. Europipe, Zeepipe phase 2 and Troll pipeline will account for a particularly large proportion of the investments next year. Zeepipe phase 1 has accounted for a substantial proportion of investments in pipeline transport during the last two years, but only minor investments will accrue next year.

For 1992, the estimate for investments in the pipeline transport sector is NOK 5.4 thousand million, unchanged from the previous survey. The construction of Zeepipe and Sleipner condensate pipeline accounts for the greater part of the investments in 1992.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. juli 1992 Fields on stream. 1 July 1992

	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 salgbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	465,5	0,4	453,0	12,0	68,8
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	26,0	-	15,9	0,4	4,1
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	285,9	110,0	51,6	0,3	17,7
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	241,6	-	152,5	1,5	40,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	13,0	-	11,1	-	2,8
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	135,4	4,0	33,8	-	12,2
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	264	28	108	..	44
Av dette i drift Of which producing	131	10	65	..	20
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	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 70,7 mrd	ca 24,8 mrd	ca 70 mrd	ca 1,5 mrd	ca 13,1 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 85,24322 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 85.24322 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 1992 Fields on stream. 1 July 1992

	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 salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,1	0,2	4,1	69,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	3,5
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,8	29,3	35,6	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	1,7	41,3
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	2,2
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	0,7	6,4	16,3	2,8
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	11	11	19
Av dette i drift				
Of which producing	3	10	8	10
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	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2)	ca 3,3 mrd	ca 3,8 mrd	ca 13,1 mrd	ca 9,7 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 1992 Fields on stream. 1 July 1992

	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 salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	230,0	-	7,5	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,9	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,5	8,2	16,5	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	166,9	-	5,3	172,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,6	-	0,7	3,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	12,9	3,3	12,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	73	5	7	33
Av dette i drift				
Of which producing	41	5	6	15
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 2,5 mrd	2,6 mrd	41,0

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 1992 Fields on stream. 1 July 1992

	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Oseberg Gamma N
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990	1990	1992
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980			1984
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco	Hydro	Hydro
Vanndybde, meter					
Water depth, metres	175	65	70	70	300-350
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	36,0	32,0	5,7	0,9	1,3
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	1,3	1,9	0,4	-	-
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	3,0	4,2	1,2	0,2	7,1
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	29,6	27,3	4,0	-	1,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	1,1	1,6	0,3	-	-
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	3,0	3,6	1,0	-	7,1
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	12	14	6
Av dette i drift					
Of which producing	7	8	4
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	2	1		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	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, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod.	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30		30	45,4
Investeringer 2) Investments 2)	ca 8 mrd	ca 8 mrd	1 mrd	0,3 mrd	0,5 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 1992 Fields under development. 1 July 1992

	Sleipner Øst	Troll Øst	Embla
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1992
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1988
Operatør Operator	Statoil	Shell	Phillips
Vanndybde, meter Water depth, metres	82	300-340	70
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	19	..	9,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	10	19,2	0,5
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	51	825,0	3,4
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	3
Planlagt produksjon Production planned			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	2,2
Gass. Mrd.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	7	17	0,9
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Ubemmanet brønnhode- innretning Unmanned wellhead- construction
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.	Uprosessert olje og gass til Eldfisk. Til Teesside og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gass to Eldfisk. Via Ekofisk to Teesside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	29,6	62,696	-
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	ca 21,9 mrd	ca 29,2 mrd	ca 1,9 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

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

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

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. juli 1992 Fields under development. 1 July 1992

	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
Salgbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	106,0	68,0	31,0	13,4
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	3,2	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	6,7	3,0	2,5	2,0
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	-	-	-
Planlagt produksjon				
Planned production				
Olje. Mill. tonn/år				
Oil. Million tonnes/year...	9,2	5,2	4,1	3,5
Gass. Mrd.Sm ³ /år				
Gas. Billion Sm ³ /year	-	-	-
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1			
Type Type	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Strekstags- 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 31 mrd	ca 12 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 1992 Fields under development. 1 July 1992

	Brage	Heidrun	Tordis	Loke
Produksjonsstart On stream ..	1994	1995	1994	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1980	1985	1987	1983
Operatør Operator	Hydro	Conoco	Saga	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	137	ca. 350	140 - 230	...
Salgbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	46,2	87,3	18,8	4,1
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	1,9	-	0,5	-
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	1,7	37,8	1,2	8,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	8	-	-
Planlagt produksjon Planned production				
Olje. Mill. tonn/år Oil. Million tonnes/year...	3,3	...
Gass. Mrd.Sm ³ /år Gas. Billion Sm ³ /year	-
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	1	1	1	1
Type Type	Bunnfast plattform i stål Steel- platform	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production
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	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Sleipner Øst Pipeline to Sleipner East
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. 24 mrd	3 mrd	421 mill.

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 1992 Fields under development. 1 July 1992

	Lille Frigg	Troll Vest (oljeprovins) Frøy	
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1975	1983	1987
Operatør Operator	Elf	Hydro	Elf
Vanndybde, meter Water depth, metres	300 - 340	120
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	46	13
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	2,7	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	7,0	26	3,2
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	...	7,7	1,9
Gass. Mrd.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	1,8	-
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Undervanns- utbygging Subsea production	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	62,696	24,48 2)
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	1,9 mrd	14,3 mrd	3,8 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1991. Oppgitt i 1990-kroner.

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

2) Før glideskala

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1992

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,041	42,62	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,992	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,191	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,60	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	12,596	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,52	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Amoco	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Shell	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Enterprise Oil.....	-	-	0,89	0,23	28,09377	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminox	-	-	-	-	-	-	-
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 85,24% 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 85,24% of Statfjord

3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1992

	Tordis	Loke	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy
Statoil	55,4	49,6	5,00	74,576	53,96
Norsk Hydro	8,4	10,0	32,87	7,688	6,05
Elf Aquitaine	5,6	9,0	41,42	2,353	24,76
Saga	7,0	-	-	4,080	-
Total Marine	-	1,0	20,71	1,000	-
Conoco	-	-	-	2,015	-
Esso	10,5	30,4	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-
Amerada Hess	-	-	-	-	-
Amoco	-	-	-	-	-
Shell	-	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	8,288	-
Agip	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-
Fina	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-	-
Elfref	-	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-	-
Elfrep	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988 - 1993. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988 - 1993. Million kroner

	1988	1989	1990	1991	Anslag 1) Estimates 1)	
					1992	1993
I alt Total	29 312	31 957	32 223	43 065	51 670	55 342
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	29 312	31 486	29 334	37 693	46 302	48 071
Leting Exploration	4 161	5 008	5 138	8 141	7 800	7 041
Feltutbygging Field development	19 655	22 659	19 511	22 262	28 757	31 240
Varer Commodities	8 055	9 744	12 564	12 091	14 780	17 111
Tjenester Services	10 347	11 807	5 559	9 004	11 967	11 977
Produksjonsboring Production drilling	1 251	1 109	1 388	1 167	2 010	2 153
Felt i drift Fields on stream	3 737	3 213	3 978	5 232	5 645	6 550
Varer Commodities	709	339	805	716	985	761
Tjenester Services	835	481	761	1 113	1 137	1 033
Produksjonsboring Production drilling	2 193	2 392	2 412	3 403	3 523	4 755
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	1 759	606	712	2 058	4 100	3 240
Rørtransport Pipeline transport	339	471	2 884	5 372	5 368	7 271

1) Registrert 2. kvartal 1992. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
1) Registered 2nd quarter 1992. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1992. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1992. 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	8 141	1 540	2 046	1 947	2 608
1992	1 845

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1990 - Q 1 1992. Million kroner

	1990			1991			1992	
	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	1 289	1 285	1 556	1 540	2 046	1 949	2 604	1 840
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	916	939	1 044	1 008	1 277	1 318	1 703	1 257
Borefartøyer Drilling rigs	268	285	253	422	386	489	615	557
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	243	241	202	397	356	450	566	443
Andre borekostnader Other drilling costs	25	44	51	26	30	39	49	114
Transportkostnader Transportation costs	128	141	117	153	143	168	198	137
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	41	60	30	50	44	49	67	40
Båter Vessels	87	81	87	103	99	118	130	98
Varer Commodities	186	178	215	153	249	247	276	164
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	86	72	96	64	90	115	98	65
Sement Cement	17	13	14	22	13	20	29	15
Boreslam Drilling mud	37	37	54	-10	84	44	53	18
Drivstoff Fuel	20	24	34	38	24	27	38	32
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	17	14	17	15	33	17	28	15
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	9	18	0	22	6	24	30	17
Tekniske tjenester Technical services	334	335	459	280	498	415	615	399
Klargjøring og rydding Clearing	23	19	47	22	22	29	41	30
Sementtjenester Cement services	11	11	13	11	13	10	19	18
Boreslamtjenester Drilling mud services	39	26	34	31	32	31	40	18
Logging Logging	48	52	59	59	53	57	94	55
Testing Testing	27	18	48	18	36	48	41	51
Dykking Diving	14	11	9	14	11	15	13	13
Basekostnader Costs of onshore bases	36	18	13	19	46	13	47	20
Andre tekniske tjenester Other technical services	137	180	236	106	285	212	319	202
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	109	112	117	132	263	288	342	192
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	48	49	72	83	114	92	63	100
Seismikk Seismic	52	60	61	47	139	188	237	88
Spesielle studier Special studies	10	3	-16	2	10	7	12	5
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	131	108	228	55	282	166	346	19
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	132	127	167	345	224	177	213	372
Lisensadministrasjon Licence administration	53	49	144	75	91	59	62	48
Annen administrasjon Other administration	59	55	5	73	96	82	94	74
Arealavgift Area fee	20	23	18	198	38	37	57	250

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1991 - 1. kvartal 1992 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1991 - Q 1 1992. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o			
		Sør for 62 o South of 62 o	I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	8 439	6 785	1 654	1 502	152
Undersøkellesboring Exploration drilling	5 554	4 508	1 046	1 041	5
Generelle undersøkelser General exploration	1 085	935	150	128	22
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	813	560	253	191	62
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	987	782	204	142	62

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1993
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1993

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	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800
1993	7 041
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
1991	50	74	93	72	97	111	105	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1992 Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1992. 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
	1. kv. Q 1	2. kv. 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	1 540
	2. kv.	1 570	2 045
	3. kv.	2 596	1 947
	4. kv.	3 020	2 608
1992	1. kv.	1 678	1 845
	2. kv.	1 602	...
	3. kv.
	4. kv.

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	...	8	6	7	2

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1992 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1992

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	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	...	980	1 107

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	...	37 133	37 344

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982 - 1992.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1982 - 1992. 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.	42,0	51,0	..	11,0	6,00	
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00	
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	5,97	
	2. kv.	34,0	78,0	..	9,0	6,75	
	3. kv.	29,0	78,0	..	10,0	6,81	
	4. kv.	27,0	58,0	..	10,0	6,39	
1992	1. kv.	26,0	45,0	..	7,0	6,35	

K i l d e r: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.
Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1992. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1992. 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	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992	...	6 431

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1990 - Q 1 1992. Million kroner

	1990				1991				1992
	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	4 891	4 535	5 166	4 862	4 615	5 771	7 016	6 431	
VARER COMMODITIES									
Bærestrukturer Platform structures	3 110	3 249	3 947	3 010	2 596	3 002	3 483	3 647	
Dekk Decks	706	873	1 479	563	736	610	974	1 075	
Moduler Modules	1 177	1 239	1 042	1 213	765	938	670	747	
Lastebøyer Loading buoys	1 849	781	817	830	612	883	975	569	
Rør Pipes	-	-	-	-	3	14	35	29	
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	53	20	11	-	14	49	84	182	
Andre varer Other commodities	204	187	211	270	284	517	662	970	
	-880	149	386	135	182	-7	84	74	
TJENESTER SERVICES									
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	1 530	885	834	1 697	1 766	2 400	3 142	2 378	
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	418	-209	722	774	420	674	607	736	
Oppkopling ved land Hook up inshore	7	11	5	8	3	63	42	102	
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	3	3	8	16	29	122	546	550	
Oppkopling til havs Hook up offshore	120	114	48	70	102	72	57	78	
Legging av rør Pipeline construction	298	138	233	154	242	330	104	55	
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	85	53	161	72	189	254	129	39	
Båter Vessels	28	8	2	-1	9	10	7	0	
Forpleining Catering	27	2	1	2	8	9	10	-	
Forsikringspremier Insurances	42	13	0	-	9	15	9	0	
Andre tjenester Other services	2	-	-	0	-	6	3	1	
EGNE ARBEIDER Own work	70	25	41	125	152	116	141	41	
	429	727	-387	477	603	728	1 487	776	
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	251	401	385	156	253	368	390	406	
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION									
Varer Commodities	999	903	1 305	1 019	1 398	1 364	1 313	1 337	
Tjenester Services	188	161	366	114	157	222	309	186	
Produksjonsboring Production drilling	214	193	255	253	325	232	213	214	
	597	548	684	652	916	910	791	937	

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1991 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1991

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	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
1991	12 092		2 106	17,4

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1990 - Q 1 1992. Million kroner

	1990				1991				1992
	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	848	884	1 069	807	1 169	1 278	1 181	1 343	
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	220	169	219	101	233	209	176	283	
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	163	151	216	97	222	204	172	269	
Andre kostnader Other costs	57	18	4	4	10	5	3	14	
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	51	77	92	69	87	43	55	89	
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	27	34	37	27	41	24	29	40	
Båter Vessels	24	43	55	42	46	19	26	48	
VARER COMMODITIES	411	293	372	302	410	488	400	452	
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	152	133	211	134	229	247	226	236	
Sement Cement	11	21	11	26	20	34	26	26	
Boreslam Drilling mud	41	44	60	51	70	63	65	72	
Drivstoff Fuel	0	1	2	6	6	13	6	10	
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	189	77	60	60	63	101	59	99	
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	18	18	27	24	22	30	17	9	
TJENESTER SERVICES	165	345	386	336	439	538	550	520	
Klargjøring og rydding Clearing	0	16	3	4	0	11	25	0	
Sementtjenester Cement services	2	6	17	6	17	11	17	17	
Boreslamtjenester Drilling mud services	22	11	15	14	31	26	33	19	
Logging Logging	20	22	26	15	22	26	57	40	
Testing Testing	1	7	3	0	1	0	27	5	
Dykking Diving	1	1	11	2	3	3	6	5	
Basekostnader Costs of onshore bases ...	8	19	23	20	18	7	16	31	
Andre tekniske tjenester Other technical services	109	264	287	276	346	454	371	403	

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1991. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1991. 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	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
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	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53

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

Ar 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	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717
1991*.....	93 350	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814
1991 Jan-mai								
Jan-May	38 853	4 616	15	13 172	103	1 398	157	6 649
1992 Jan-mai .	43 573	4 487	17	13 476	188	1 358	158	8 843
1990								
Jan. Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb. Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136
Mars March ..	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294
April April .	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287
Mai May	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341
Juni June ...	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892
Juli July ...	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153
Aug. Aug.	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068
Sep. Sep.	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367
Okt. Oct.	7 783	951	4	2 633	25	302	35	1 378
Nov. Nov.	7 673	916	3	2 586	30	293	34	1 345
Des. Dec.	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
Juli	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346
Aug.	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409
Sep.	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624
Okt.	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764
Nov.	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772
Des.	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916
1992								
Jan.	9 257	970	5	2 941	42	316	36	1 910
Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233
Mars	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866
April	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885
Mai	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948

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	4 747	12 924	659	2 533	923	1 188	129	7	-
1991*.....	5 781	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111
1991 Jan-mai Jan-May	2 366	6 911	234	1 274	113	1 239	522	66	18
1992 Jan-mai .	2 674	9 106	190	1 394	-	1 173	475	35	-
1990									
Jan. Jan.	401	1 081	70	71	63	-	-	-	-
Feb. Feb.	361	964	61	95	70	-	-	-	-
Mars March ..	396	1 089	68	127	105	-	-	-	-
April April .	388	1 103	64	128	107	-	-	-	-
Mai May	285	1 176	50	218	72	-	-	-	-
Juni June ...	276	1 186	57	240	107	140	-	-	-
Juli July ...	376	936	45	216	72	111	-	-	-
Aug. Aug.	425	748	58	218	72	137	-	-	-
Sep. Sep.	392	1 167	52	276	71	207	-	-	-
Okt. Oct.	436	1 298	54	289	72	259	46	2	-
Nov. Nov.	445	1 279	52	272	70	288	47	10	-
Des. Dec.	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	12	-
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
Juli	509	1 596	30	239	-	176	117	12	29
Aug.	230	911	2	62	-	99	55	4	19
Sep.	540	1 635	24	271	-	221	128	12	23
Okt.	554	1 750	56	284	-	229	136	11	-
Nov.	539	1 595	40	273	-	253	128	10	-
Des.	574	1 694	47	277	-	264	112	11	-
1992									
Jan.	571	1 902	41	287	-	127	107	3	-
Feb.	532	1 717	39	215	-	260	95	10	-
Mars	576	1 829	40	301	-	275	91	8	-
April	557	1 772	39	291	-	287	99	7	-
Mai	438	1 886	31	301	-	223	82	8	-

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)	Murchi- 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	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327
1991*	27 244	8 285	6 795	3 531	23	727	3 340
1991 Jan-mai Jan-May	12 852	4 039	3 444	1 575	5	319	1 516
1992 Jan-mai	11 980	3 576	2 842	1 564	16	313	1 403
1990							
Jan. Jan.	2 864	813	1 000	393	3	75	314
Feb. Feb.	2 571	762	904	314	3	60	286
Mars March	2 772	792	991	348	3	63	299
April April	1 997	665	432	309	3	68	251
Mai May	1 973	740	417	252	3	69	235
Juni June	1 923	592	421	318	3	61	227
Juli July	1 785	538	458	240	1	56	231
Aug. Aug.	2 112	651	504	296	1	73	303
Sep. Sep.	2 101	715	466	208	1	70	305
Okt. Oct.	2 360	798	481	320	1	71	316
Nov. Nov.	2 603	801	676	346	1	68	315
Des. Dec.	2 764	830	783	353	1	73	326
1991							
Jan.	2 788	893	714	359	1	69	324
Feb.	2 574	847	674	323	1	59	290
Mars	2 573	782	705	321	2	60	301
April	2 469	765	685	291	-	64	307
Mai	2 448	752	665	282	1	68	295
Juni	2 045	566	481	256	3	64	263
Juli	1 951	652	318	254	0	63	292
Aug.	983	339	317	109	0	22	97
Sep.	1 984	589	410	289	4	65	273
Okt.	2 357	624	552	348	4	66	306
Nov.	2 478	721	609	349	3	60	294
Des.	2 594	755	664	350	4	67	299
1992							
Jan.	2 606	744	665	349	3	72	310
Feb.	2 420	704	624	333	3	63	287
Mars	2 481	711	623	328	2	63	295
April	2 405	773	548	288	3	61	247
Mai	2 068	645	382	265	4	55	265

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	438	1 288	1 375	107	210	169	20	7
1991*.....	559	1 649	1 115	135	368	488	190	37
1991 Jan-mai Jan-May	235	640	553	50	160	226	72	18
1992 Jan-mai .	248	879	557	86	178	208	90	19
1990								
Jan. Jan.	40	92	124	10	-	-	-	-
Feb. Feb.	37	89	110	8	-	-	-	-
Mars March ..	40	97	128	10	-	-	-	-
April April .	39	100	122	9	-	-	-	-
Mai May	29	99	97	9	23	-	-	-
Juni June ...	37	115	116	6	25	1	-	-
Juli July ...	37	89	92	8	24	12	-	-
Aug. Aug.	41	68	121	8	27	19	-	-
Sep. Sep.	41	112	110	10	34	30	-	-
Okt. Oct.	46	123	119	10	37	32	6	0
Nov. Nov.	47	130	117	10	35	47	7	3
Des. Dec.	45	136	121	9	34	44	7	3
1991								
Jan.	48	145	123	10	32	52	15	4
Feb.	42	133	104	11	33	39	14	3
Mars	47	121	127	11	33	43	15	4
April	48	109	97	9	30	46	14	4
Mai	50	132	101	8	33	47	14	3
Juni	46	167	97	10	33	38	18	3
Juli	49	166	64	11	29	32	18	3
Aug.	19	35	4	9	6	16	8	1
Sep.	51	133	58	12	35	41	19	3
Okt.	54	170	120	11	37	43	20	3
Nov.	51	169	103	15	35	45	20	3
Des.	54	168	116	17	34	47	15	3
1992								
Jan.	53	188	120	17	37	21	17	11
Feb.	50	144	110	11	27	46	15	3
Mars	53	159	120	16	39	49	19	2
April	51	185	115	22	37	52	21	2
Mai	42	201	91	21	38	41	17	2

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590
1992	-	23 028	-	-	-

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1992. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	-	19 368	-	-	-

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	978	982	942	996	993
1992	-	841	-	-	-

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 1 1990 - Q 4 1991. 1 000 tonnes

	1990				1991			
	1.kv. Q 1	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
Skipninger i alt Total shipments	18 046	19 540	19 205	21 379	22 729	23 161	21 802	23 510
Norge Norway	2 777	3 260	2 402	3 019	3 101	2 829	2 252	2 715
Belgia Belgium	557	220	281	436	406	563	449	814
Canada Canada	941	1 761	1 066	1 689	2 099	1 295	1 540	1 677
Danmark Denmark	320	235	356	463	924	758	1 080	1 226
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	870	167	973	1 239	867	996	1 216	1 118
Frankrike France	1 873	2 014	1 863	1 501	1 989	1 774	1 498	1 901
Finland Finland	66	671	142	1 067	483	728	816	926
Irland Ireland	-	-	136	195	324	260	520	457
Israel Israel	-	125	-	127	248	127	126	249
Italia Italy	151	274	261	201	136	-	218	201
Nederland Netherlands	2 107	2 049	2 792	2 818	3 243	3 010	2 527	3 233
Polen Poland	-	-	71	280	226	226	353	226
Portugal Portugal	68	-	136	-	-	-	271	-
Spania Spain	-	-	-	-	-	-	71	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	4 517	4 965	4 980	5 163	5 709	6 964	5 989	5 691
Sverige Sweden	2 132	1 341	1 431	2 491	2 314	1 697	1 670	1 526
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	1 666	2 379	2 244	690	579	1 934	1 206	1 551
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	81	71	-	82	-	-	-

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). 1. kvartal 1990 - 4. kvartal 1991. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 1 1990 - Q 4 1991. 1 000 tonnes

	1990				1991			
	1.kv. Q 1	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
Skipninger i alt Total shipments	621	565	576	655	632	613	425	670
Norge Norway	216	247	250	235	226	225	214	260
Belgia Belgium	46	31	17	15	67	3	23	83
Danmark Denmark	-	0	-	-	-	0	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	29	7	16	31	57	11	8	42
Frankrike France	12	15	12	50	28	4	3	18
Italia Italy	4	-	-	-	-	-	2	4
Nederland Netherlands	106	99	86	183	73	128	69	88
Portugal Portugal	9	11	6	25	18	11	3	14
Spania Spain	4	4	-	1	19	-	-	13
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	136	98	94	86	125	105	85	90
Sverige Sweden	48	51	83	18	20	116	18	57
USA USA	-	-	-	-	-	2	-	-
Andre Other	11	2	12	10	-	7	-	1

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. 1981 - 1992. Mill. Sm3
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992. Million Sm3

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023
1992	-	6 969	-	-	-

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1992. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	-	4 034	-	-	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992.
Kr/Sm3 Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992.
Kroner/Sm3

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	-	0,58	-	-	-

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.
Quarterly 1980 - 1992. 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	19,85
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	16,44	15,90
	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
	2. kv.	19,25	19,15	.	18,45	18,75	18,84
	3. kv.	19,97	19,93	.	19,35	19,60	20,12
	4. kv.	21,30	21,30	.	20,97	21,18	20,68
1992	1. kv.	18,27	18,28	.	17,85	18,10	17,93

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. 1987 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1987 - 1992. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend	
1987	Januar January	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
	Februar February	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
	Mars March	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
	April April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
	Mai May	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
	Juni June	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
	Juli July	19,25	19,00	19,80
	August August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
	September September	18,25	18,10	18,35
	Oktober October	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
	November November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
	Desember December	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	16,20	16,80
	Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	17,00	16,61
	Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	17,55	18,25
	April	19,75	19,60	...	19,45	19,65	19,74
	Mai	19,90	19,70	...	19,50	19,75	18,78
	Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	18,00	17,33
	Juli	17,80	17,60	...	17,35	17,60	17,82
	August	16,95	16,80	...	16,65	16,85	16,87
	September	17,50	17,45	...	17,30	17,45	17,64
	Oktober	18,45	18,35	...	18,20	18,40	18,58
	November	18,95	18,95	...	18,80	19,00	18,85
	Desember	19,00	19,10	...	18,95	19,15	19,05
1990	Januar	21,25	21,35	...	21,25	21,45	21,26
	Februar	20,55	20,60	...	20,40	20,55	20,30
	Mars	19,10	19,10	...	18,45	19,05	18,58
	April	17,55	17,50	...	17,25	17,40	16,85
	Mai	16,50	16,35	...	16,10	16,30	16,49
	Juni	15,85	15,70	...	15,40	15,60	15,26
	Juli	16,10	15,95	...	15,85	15,75	16,21
	August	23,30	23,15	...	23,95	23,15	26,05
	September	31,40	31,30	...	31,10	31,25	31,53
	Oktober	38,40	38,25	...	38,05	38,20	37,11
	November	33,95	33,90	...	33,65	33,85	33,06
	Desember	30,75	30,75	...	30,55	30,75	29,55
1991	Januar	26,20	26,40	...	26,20	26,40	24,07
	Februar	21,30	21,45	...	21,15	21,35	19,62
	Mars	19,30	19,40	...	18,80	19,15	19,35
	April	19,05	19,00	...	18,25	18,55	19,20
	Mai	19,80	19,70	...	18,95	19,30	19,10
	Juni	18,85	18,75	...	18,00	18,40	18,16
	Juli	19,10	19,05	...	18,35	18,70	19,72
	August	20,15	20,10	...	19,45	19,75	20,23
	September	20,65	20,65	...	20,25	20,35	20,42
	Oktober	21,10	21,10	...	21,75	21,90	22,15
	November	22,15	22,15	...	21,85	22,05	20,98
	Desember	19,65	19,65	...	19,30	19,60	18,40
1992	Januar	18,40	18,35	...	18,00	18,25	18,17
	Februar	18,65	18,70	...	18,30	18,55	18,06
	Mars	17,75	17,80	...	17,25	17,50	17,51
	April	18,87
	Mai	19,94

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 - 1991. USD/toe Natural gas prices. 1981 - 1991. 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	Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frankrike France	Japan	Nederland The Netherlands	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	154,76	..
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	151,54	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	117,71	112,22	110,55	80,16	119,60	140,75	111,34	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.....	116,74	114,52	114,58	83,01	121,90	...	112,60	76,51
1991 1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	...	130,56	96,76
2. kv. Q 2.....	...	136,89	...	80,77	148,21	174,28	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	123,36

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 - 1992 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1992

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	41	76	110	153	156	
1989	57	113	159	231	224	
1990	63	110	160	224	249	
1991	68	109	147	206	203	
1989	Januar January	71	128	181	236	234
	Februar February	48	98	143	221	221
	Mars March	36	97	132	207	229
	April April	35	89	139	224	213
	Mai May	40	88	146	197	196
	Juni June	45	110	137	195	179
	Juli July	52	101	134	191	181
	August August	47	97	129	188	170
	September September	45	91	124	177	162
	Oktober October	52	103	144	194	186
	November November	68	107	143	225	221
	Desember December	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
	Mai	46	102	104	176	184
	Juni	75	112	156	212	178
	Juli	86	109	149	177	162
	August	61	103	131	185	135
	September	60	94	124	165	140
	Oktober	53	92	115	152	142
	November	57	85	130	163	172
	Desember	53	87	119	173	165
1992	Januar	38	87	121	152	184
	Februar	49	91	134	185	195
	Mars	41	84	141	209	168

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 1984 - 1990 Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries".1 1984 - 1990

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	Mill. kr Million kroner						
ALLE NÆRINGER ALL INDUSTRIES							
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	452512	500200	513718	561480	583278	621383	661669
Kapitalslit Depreciation	62512	66512	72561	83301	91164	96678	98765
Indirekte skatter Indirect taxes ..	78200	91037	99922	107493	106984	106562	111051
Lønnskostnader Compensation of employees	216350	239667	271412	306327	324249	328600	342541
Driftsresultat Operating surplus ..	121159	129920	99392	95874	94619	126142	149304
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	117567	110042	145540	157363	170345	169485	124624
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices .	1491705	1611450	1796741	2069826	2257074	2321348	2350790
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION							
Bruttoprodukt	83387	89706	50966	51759	44383	69755	87208
Kapitalslit	12573	14217	17003	19657	22670	25591	26574
Indirekte skatter	11094	11184	6897	6878	5898	7892	9287
Lønnskostnader	4117	5124	5760	6509	6952	7541	7907
Driftsresultat	55603	59181	21306	18715	8863	28731	43439
Bruttoinvestering i fast kapital ...	28039	19705	35695	31206	32232	41681	43439
Fast realkapital, løpende priser ...	103440	115729	140778	164003	184274	206207	202223
OLJEBORING OIL WELL DRILLING							
Bruttoprodukt	3762	3849	2719	2297	1991	1899	1488
Kapitalslit	1263	1754	1964	2208	2068	1825	1998
Indirekte skatter	-	13	12	12	12	12	16
Lønnskostnader	950	1044	936	869	1107	1003	1000
Driftsresultat	1549	1038	-194	-792	-1195	-924	-1526
Bruttoinvestering i fast kapital ...	899	1176	1949	676	-266	-449	3731
Fast realkapital, løpende priser ...	11023	11037	11499	11163	9468	7527	9963
RØRTRANSPORT PIPELINE TRANSPORT							
Bruttoprodukt	2483	2987	5663	5987	5966	7137	7962
Kapitalslit	1968	2223	2332	2514	2727	2945	3071
Indirekte skatter	-	-	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	108	79	125	117	99	84	89
Driftsresultat	407	685	3206	3357	3140	4208	4802
Bruttoinvestering i fast kapital ...	6545	1336	466	698	339	468	891
Fast realkapital, løpende priser ...	26432	28072	27291	27192	26930	25488	24932
"Oljenæringenes"(1) prosentandel Percentage of the "Oil industries"(1)							
Bruttoprodukt	19,81	19,30	11,55	10,69	8,97	12,68	14,61
Kapitalslit	25,28	27,35	29,35	29,27	30,12	31,30	32,04
Indirekte skatter	14,19	12,30	6,91	6,41	5,52	7,42	8,38
Lønnskostnader	2,39	2,61	2,51	2,45	2,52	2,63	2,63
Driftsresultat	47,51	46,88	24,47	22,20	11,42	25,37	31,29
Bruttoinvestering i fast kapital ...	30,18	20,19	26,19	20,70	18,96	24,60	15,95
Fast realkapital, løpende priser ...	9,45	9,61	10,00	9,78	9,78	10,31	10,09

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 oljevirkksomheten

1. NASJONAL AVGRENSING

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. Likedan burde norske selskapers oljevirkksomhet 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 kontraktbasis 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 be-

arbeidingsverdien 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. Sysselsettingen 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 "oljevirkksomhet" 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 oljevirkksomheten 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 anleggsvirkosomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

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 operatører 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 hovedaktivitet, 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 bi-

drar 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. KJENNEMERKER

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 verdiøkning 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 fratrekk.

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 til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert 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. Etter stabilisering og fraseparering av våtgasskomponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen 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 blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass 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 korleksjon 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 leiearbeid

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 operatørvirksomheten.

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 ac-

cordance 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 all activity 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 is recorded as export to countries of consumption.

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.

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ – standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm³ til Sm³ divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til Sm³ divideres med 35,3.

Olje:

For omregning fra fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn multipliseres med egenvekten. Egenvekten kan variere noe fra år til år.

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,840

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm³ gass.

1 metrisk tonn = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

Units of measurement

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

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

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

Crude oil and natural gas:

Sm³ – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³ divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm³ divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

For further conversion into metric tons, multiply by the specific weight. The specific weight might vary from one year to another.

Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Average Norwegian Shelf:	0,840

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm³ gas.

1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1991.
Emneinndelt oversikt
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1991.
Survey arranged by subject matter

- | | |
|---|---|
| <p>0. Generelle emner <i>General subject matters</i></p> <p>Statistisk årbok 1991 <i>Statistical Yearbook</i>. 1991-496s. (NOS B; 980) 90 kr
ISBN 82-537-3564-2 ISSN 0377-8908</p> <p>Statistisk årbok 1992 <i>Statistical Yearbook</i>. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr
ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908</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>Klima, økonomi og tiltak (KLØKT)/Knut Moum (red.) 1992-97s. (RAPP; 92/3) 90 kr
ISBN 82-537-3647-9 ISSN 0332-8422</p> <p>Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud (RAPP) Under utgivelse</p> <p>Naturressurser og miljø 1991 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, kommunale avløp, avfall, miljøindikatorer Ressursregnskap og analyser. 1992-154s. (RAPP; 92/1) 100 kr
ISBN 82-537-3651-7 ISSN 0332-8422</p> <p>Natural Resources and the Environment 1990. 1991-150s. (RAPP; 91/1A) 100 kr
ISBN 82-537-3558-8 ISSN 0332-8422</p> <p>Natural Resources and the Environment 1991. 1992-159s. (RAPP; 92/1A) 100 kr
ISBN 82-537-3668-1 ISSN 0332-8422</p> <p>12. Energi <i>Energy</i></p> <p>Effektivisering av kraftmarkedet/Torstein Bye og Tor Arnt Johnsen. 1991-39s. (RAPP; 91/13) 70 kr ISBN 82-537-3575-8
ISSN 0332-8422</p> <p>Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr
ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422</p> | <p>2. Sosiodemografiske emner <i>Socio-demographic subject matters</i></p> <p>20. Generelle sosiodemografiske emner <i>General sociodemographic subject matters</i></p> <p>Mennesker og modeller Livsløp og kryssløp/Olav Ljones, Bjørg Moen og Lars Østby (red.) 1992-336s. (SØS; 78) 165 kr
ISBN 82-537-3699-1</p> <p>Levekårsundersøkelsen 1991 <i>Survey of Level of Living</i> (NOS) Under utgivelse</p> <p>21. Befolkning <i>Population</i></p> <p>Befolkningsstatistikk 1992 Hefte I Endringstal for kommunar 1990-1992 <i>Population Statistics 1992 Volume I Population Changes in Municipalities</i>. 1992-53s. (NOS C; 26) 65 kr
ISBN 82-537-3670-3 ISSN 0801-6682</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte II Folkemengd 1. januar <i>Population Statistics 1991 Volume II Population 1 January</i>. 1991-149s. (NOS B; 978) 70 kr
ISBN 82-537-3059-4 ISSN 0801-6690</p> <p>Befolkningsstatistikk 1992 Hefte II Folkemengd 1. januar <i>Population Statistics 1992 Volume II Population 1 January</i> (NOS) Under utgivelse</p> <p>Befolkningsstatistikk 1991 Hefte III Oversikt <i>Population Statistics Volume III Survey</i>. 1991-143s. (NOS B; 988) 70 kr
ISBN 82-537-3582-0 ISSN 0801-6704</p> <p>Flytting og utdanning 1986-1989 Noen hovedresultater fra en undersøkelse av innenlandske flyttinger på landsnivå og utdanning/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1992-73s. (RAPP; 92/15) 90 kr ISBN 82-537-3682-7
ISSN 0332-8422</p> |
|---|---|

- Framskrivning av folkemengden Nasjonale og regionale tall 1990-2050 *Population Projects National and Regional Figures*. 1991-181s. (NOS B; 983) 80 kr ISBN 82-537-3571-5 ISSN 0332-8015
- Tallet på innvandrere og deres etterkommere fram mot år 2050/Per Sevaldson. 1991-74s. (RAPP; 91/10) 60 kr ISBN 82-537-3567-7 ISSN 0332-8422
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services***
- Dødsårsaker 1990 *Causes of Death*. 1992-172s. (NOS C; 15) 85 kr ISBN 82-537-3642-8 ISSN 0550-032X
- Dødelighet ved ulykker 1956-1988/Finn Gjertsen (RAPP) Under utgivelse
- Helseinstitusjoner 1990 *Health Institutions*. 1992-106s. (NOS C; 13) 70 kr ISBN 82-537-3632-0 ISSN 0333-3701
- Helsestatistikk 1989 *Health Statistics*. 1991-107s. (NOS B; 966) 70 kr ISBN 82-537-3058-6 ISSN 0332-7906
- Helsestatistikk 1990 *Health Statistics*. 1992-108s. (NOS C; 25) 75 kr ISBN 82-537-3636-3 ISSN 0332-7906
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1990. 1992-56s. (RAPP; 92/9) 90 kr ISBN 82-537-3653-3 ISSN 0332-8422
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Grunnskoler 1. september 1991 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September* (NOS) Under utgivelse
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1989*. 1991-115s. (NOS B; 994) 70 kr ISBN 82-537-3592-8 ISSN 0300-5631
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1990 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1990* (NOS) Under utgivelse
- 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure***
- Døgnet rundt Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 Tidsnyttingsundersøkelsene/Gustav Haraldsen og Hege Kitterød. 1992-185s. (SØS; 76) 189 kr ISBN 82-537-3639-8 ISSN 0801-3845
- Kultur- og mediebruk 1991/Odd Frank Vaage. 1992-64s. (RAPP; 92/12) 95 kr ISBN 82-537-3673-8 ISSN 0332-8422
- Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 *The Time Budget Surveys*. 1992-232s. (NOS C; 10) 105 kr ISBN 82-537-3637-1
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager 1990 *Kindergartens*. 1991-58s. (NOS B; 975) 50 kr ISBN 82-537-3580-4 ISSN 0803-4664
- Folketrygden Utviklingen fra 1967 til 1990/Else Helena Flittig (RAPP) Under utgivelse
- Sosialstatistikk 1990 *Social Statistics*. 1992-91s. (NOS C; 16) 65 kr ISBN 82-537-3643-6 ISSN 0333-2055
- Trygdestatistikk Alderspensionister 1988-1990 *National Insurance Old Age Pensioners*. 1992-93s. (NOS C; 22) 75 kr ISBN 82-537-3662-2 ISSN 0800-4064
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990 *National Insurance Single Parents* (NOS) Under utgivelse
- 26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1990 *Criminal Statistics*. 1992-151s. (NOS C; 2) 80 kr ISBN 82-537-3606-1 ISSN 0333-3914
- 27. Levekår *Level of living***
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986/Jan Lyngstad (RAPP) Under utgivelse

- 3. Sosioøkonomiske emner** *Socioeconomic subject matters*
- 30. Generelle sosioøkonomiske emner** *General socioeconomic subject matters*
- Arbeidsmiljø 1989 *Working Conditions*. 1992-120s. (NOS C; 9) 75 kr ISBN 82-537-3628-2
- Husholdningenes sparing Begrepsavklaring, dataproblemer og analyse/Knut Moum (red.). 1991-92s. (RAPP; 91/16) 80 kr ISBN 82-537-3585-5 ISSN 0332-8422
- 31. Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/ Ida Skogvoll (RAPP) Under utgivelse
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kontroll- og opprettingsregler for skjemakjennemerker/Ida Skogvoll (RAPP) Under utgivelse
- Informasjonen om Folke- og bolig telling 1990 i massemediene/Liv Argel. 1992-68s. (RAPP; 92/6) 90 kr ISBN 82-537-3645-2 ISSN 0332-8422
- 32. Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1990 *Labour Market Statistics*. 1991-192s. (NOS B; 965) 80 kr 82-537-3052-7 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics* (NOS) Under utgivelse
- 33. Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1990 *Wage Statistics*. 1991-143s. (NOS B; 999) 70 kr ISBN 82-537-3601-0 ISSN 0078-1916
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics* (NOS) Under utgivelse
- Lønnstilling for arbeidere i oljeutvinning, bergverksdrift og industri 3. kvartal 1990 *Wage Census for Workers in Oil Extraction, Mining and Manufacturing 3rd Quarter*. 1991-145s. (NOS C; 6) 80 kr ISBN 82-537-3623-1 ISSN 0803-6012
- 34. Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Familiesituasjon og økonomi En sammenlikning av husholdningers levestandard/Arne S. Andersen. 1992-70s. (RAPP; 91/19) 80 kr ISBN 82-537-3627-4
- Personlig inntekt, formue og skatt 1980-1989 Rapport fra registerbasert skattestatistikk/Børge Strand. 1992-50s. (RAPP; 91/18) 60 kr ISBN 82-537-3618-5 ISSN 0332-8422
- 35. Personlig forbruk** *Personal consumption*
- Konsumprisindeksen. 1991-82s. (RAPP; 91/8) 80 kr ISBN 82-537-3072-1 ISSN 0332-8422
- Prisnivå på Svalbard 1990. 1991-75s. (RAPP; 91/15) 60 kr ISBN 82-537-3556-1 ISSN 0332-8422
- 4. Næringsøkonomiske emner** *Industrial subject matters*
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner** *General industrial subject matters*
- Regnskapsstatistikk 1990 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1992-145s. (NOS C; 21) 75 kr ISBN 82-537-3661-4 ISSN 0802-684X
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst** *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1989 *Fishing and Rearing of Salmon etc*. 1991-76s. (NOS B; 985) 60 kr ISBN 82-537-3577-4 ISSN 0801-8197
- Jaktstatistikk 1990 *Hunting Statistics*. 1991-56s. (NOS B; 993) 60 kr ISBN 82-537-3590-1 ISSN 0550-0400
- Jaktstatistikk 1991 *Hunting Statistics* (NOS) Under utgivelse
- Jordbruksstatistikk 1990 *Agricultural Statistics*. 1992-136s. (NOS C; 1) 80 kr ISBN 82-537-3602-9 ISSN 0078-1894

- Landbruksteljing 1989 Hefte I Eigedomar - Arealressursar *Census of Agriculture and Forestry Properties - Area Resources* 1992-161s. (NOS C; 23) 85 kr ISBN 82-537-3663-0
- Landbruksteljing 1989 Hefte II Alder - Inntekt - Sysselsetjing - Fagutdanning *Census of Agriculture and Forestry 1989 Vol. II Age - Income - Employment - Vocational Training*. 1992-117s. (NOS C; 12) 70 kr ISBN 82-537-3631-2
- Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization*. 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9
- Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyr *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock* (NOS) Under utgivelse
- Landbruksteljing 1989 Hefte VII Skogbruk - Utmarksressursar *Census of Agriculture and Forestry 1989 Volume VII Forestry - Outfield Resources*. 1992-130s. (NOS C; 5) 70 kr ISBN 82-537-3622-3
- Skogavvirkning 1990/91 *Roundwood Cut* (NOS) Under utgivelse
- Skogstatistikk 1989 *Forestry Statistics*. 1991-121s. (NOS B; 970) 70 kr ISBN 82-537-3055-1 ISSN 0468-8155
- Skogstatistikk 1990 *Forestry Statistics*. 1992-131s. (NOS C; 17) 75 kr ISBN 82-537-3648-7 ISSN 0468-8155
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1986-1989. 1992-34s. (RAPP; 92/4) 75 kr ISBN 82-537-3633-9 ISSN 0332-8422
- Veterinærstatistikk 1990 *Veterinary Statistics* (NOS) Under utgivelse
42. **Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*
- Elektrisitetsstatistikk 1990 *Electricity Statistics*. 1992-96s. (NOS C; 34) 65 kr ISBN 82-537-3690-8 ISSN 0333-3799
- Energistatistikk 1990 *Energy Statistics*. 1991-85s. (NOS B; 995) 60 kr ISBN 82-537-3593-6 ISSN 0333-371X
- Energistatistikk 1991 *Energy Statistics* (NOS) Under utgivelse
- Energibruk i husholdningene Energiundersøkelsen 1990/Arne Ljones, Runa Nesbakken, Svein Sandbakken og Asbjørn Aaheim. 1992-106s. (RAPP; 92/2) 90 kr ISBN 82-537-3629-0 ISSN 0332-8422
- Industristatistikk 1990 Næringstall *Manufacturing Statistics 1990 Industrial Figures*. 1992-123s. (NOS C; 36) 75 kr ISBN 82-537-3692-4 ISSN 0800-580x
- Industristatistikk 1989 Hefte I Næringstall *Manufacturing Statistics 1989 Volume I Industrial Figures*. 1991-125s. (NOS B; 989) 70 kr ISBN 82-537-3583-9 ISSN 0800-580X
- Industristatistikk 1989 Hefte II Varettall *Manufacturing Statistics 1989 Volume II Commodity Figures*. 1991-161s. (NOS B; 998) 80 kr ISBN 82-537-3599-5 ISSN 0800-5818
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1991 Statistics and Analysis*. 1991-122s. (NOS B; 979) 60 kr ISBN 82-537-3563-4 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1991 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1991 Statistics and Analysis*. 1991-62s. (NOS B; 987) 60 kr ISBN 82-537-3581-2 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1991 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1991 Statistics and Analysis*. 1991-73s. (NOS C; 3) 60 kr ISBN 82-537-3619-3 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1991 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1991 Statistics and Analysis*. 1992-64s. (NOS C; 19) 55 kr ISBN 82-537-3657-6 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1992 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1992 Statistics and Analysis*. 1992-73s. (NOS C; 33) 55 kr ISBN 82-537-3688-6 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1992 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1992 Statistics and Analysis* (NOS) Under utgivelse

43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction*

Byggearealstatistikk 1991 *Building Statistics*. 1992-70s. (NOS C; 28) 65 kr
ISBN 82-537-3678-9 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1991. 1991-55s. (NOS B; 991) 50 kr
ISBN 82-537-3586-3 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1991. 1991-55s. (NOS C; 14) 50 kr
ISBN 82-537-3634-7 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1991. 1992-55s. (NOS C; 27) 55 kr
ISBN 82-537-3671-1 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1992. 1992-52s. (NOS C; 38) 55 kr
ISBN 82-537-3697-5 ISSN 0550-7162

Bygge- og anleggsstatistikk 1989 *Construction Statistics*. 1991-78s. (NOS B; 971) 60 kr ISBN 82-537-3057-9
ISSN 0550-029X

Bygge- og anleggsstatistikk 1990 *Construction Statistics* (NOS) Under utgivelse

Prisindeks for ny enebolig/Kurt Åge Wass (RAPP) Under utgivelse

44. Utenrikshandel *External trade*

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen 1992 *Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1992 and External Trade 1992*. 1992-141s. (NOS C; 8)
ISBN 82-537-3626-6 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1992 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1992 og Utenrikshandel 1992. 1992-172s. (NOS C; 7)
ISBN 82-537-3625-8 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1990 *External Trade*. 1991-370s. (NOS B; 973) 100 kr
ISBN 82-537-3061-6 ISSN 0802-9571

Utenrikshandel 1991 *External Trade*. 1992-375s. (NOS C; 35) 125 kr
ISBN 82-537-3691-6 ISSN 0802-9571

45. Varehandel *Internal trade*

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*

Hotelløkonomi og overnattinger En analyse av sammenhengen mellom hotellenes lønnsomhet og kapasitetsutnyttning mv./Tom Granseth. 1992-53s. (RAPP; 92/5) 90 kr
ISBN 82-537-3635-5 ISSN 0332-8422

Lastebiltransport 1988 Utvalgsundersøkelse *Road Goods Transport Sample Survey*. 1991-141s. (NOS B; 974) 70 kr
ISBN 82-537-3555-3 ISSN 0800-9961

Norsk hotellnæring 1950-1990/Jan-Erik Lystad (SØS) Under utgivelse

Reiselivsstatistikk 1990 *Statistics on Travel*. 1991-119s. (NOS B; 992) 70 kr
ISBN 82-537-3589-8 ISSN 0333-208X

Samferdselsstatistikk 1990 *Transport and Communication Statistics*. 1992-201s. (NOS B; 977) 80 kr ISBN 82-537-3569-3
ISSN 0468-8147

Sjøfart 1990 *Maritime Statistics*. 1991-132s. (NOS B; 986) 70 kr ISBN 82-537-3578-2
ISSN 0800-9848

Sjøfart 1991 *Maritime Statistics* (NOS) Under utgivelse

Veitrafikkulykker 1990 *Road Traffic Accidents*. 1991-105s. (NOS B; 996) 70 kr
ISBN 82-537-3594-4 ISSN 0468-8198

Veitrafikkulykker 1991 *Road Traffic Accidents* (NOS) Under utgivelse

47. Tjenesteyting *Services*

Forretningsmessig tjenesteyting 1990 *Business Services* (NOS) Under utgivelse

Tjenesteyting 1989 Forretningsmessig tjenesteyting og utleie av maskiner og utstyr *Services Business Services and Machinery and Equipment Rental and Leasing*. 1991-76s. (NOS B; 964) 60 kr
ISBN 82-537-3570-7 ISSN 0800-4056

5. Samfunnsøkonomiske emner
General economic subject matters

50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters*

Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1990
Quarterly National Accounts. 1992-206s.
(NOS B; 997) 105 kr ISBN 82-537-3597-9
ISSN 0800-9783

Nasjonalregnskapsstatistikk 1989 *National Accounts Statistics, 1991-345s.* (NOS B; 981)
100 kr ISBN 82-537-3565-0
ISSN 0550-0494

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Det norske skattesystemet 1992 *The Norwegian Tax System*/Inger Gabrielsen (SØS) Under utgivelse

Offentlig forvaltning i Norge. 1992-72s.
(RAPP; 92/13) 90 kr ISBN 82-537-3674-6
ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1991. 1991-69s. (RAPP; 91/14) 80 kr
ISBN 82-537-3576-6 ISSN 0332-8422

Struktur tall for kommunenes økonomi 1990
Structural Data from the Municipal Accounts. 1992-160s. (NOS C; 11) 80 kr
ISBN 82-537-3630-4 ISSN 0333-3809

52. Finansinstitusjoner, penger og kreditt
Financial institutions, money and credit

Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1988 og 1989 *Credit Market Statistics Foreign Market Statistics Foreign Assets and Liabilities 1988 and 1989.*
1991-94s. (NOS B; 990) 60 kr
ISBN 82-537-3584-7 ISSN 0333-3736

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

En disaggregert ettermodell for offentlig transport i MODAG/MSG/Knut A. Magnussen og Jens Stoltenberg. 1991-42s.
(RAPP; 91/11) 70 kr ISBN 82-537-3568-5
ISSN 0332-8422

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. Optrykk 1992. 1992-153s. 115 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 55,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos Akademika - avdeling
for offentlige publikasjoner, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.
Årsabonnement, pris kr 210,00.
Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.

ISBN 82-537-3747-5
ISSN 0802-0477

