



Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1994

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
4th Quarter 1994
Statistics and Analysis





Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1994

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 4th Quarter 1994

Statistics and Analysis

Standardtegn i tabeller	Symbols in Tables	Symbol
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	-
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Rettet siden forrige utgave	Revised since the previous issue	r

ISBN 82-537-4110-3
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

Emneord

Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Falch Hurtigtrykk

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.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 25. januar.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Jarle Olaf Thalberg og konsulent Lise Dalen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenriks-handel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo, 1. februar 1995

Svein Longva

Olav Ljones

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 on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

The deadline for information used in the publication was 25 January.

The publication is prepared by Mr. Jarle Olaf Thalberg and by Miss Lise Dalen. Responsible head of division is Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Manufacturing Statistics.

Statistics Norway,
Oslo, 1 February 1995

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Tabellregister	7
<hr/>	
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1994	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel	16
4. Markedet	18
<hr/>	
Engelsk sammendrag	20
<hr/>	
Tabelldel	21
<hr/>	
Statistisk behandling av oljevirkomheten	55
1. Nasjonal avgrensing	55
2. Næringsklassifisering	55
3. Statistiske enheter	56
4. Kjennemerker	57
<hr/>	
Engelsk tekst	59
<hr/>	
Vedlegg	
Måleenheter	63
<hr/>	
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993. Emneinndelt oversikt	64
Publiserte standarder for norsk statistikk	69

Contents

Index of tables	9
Oil activity 4th quarter 1994 (in Norwegian only)	11
Summary in English	20
Tables	21
The statistical treatment of the oil activity	59
1. National borderline	59
2. Industrial classification	59
3. Statistical units	60
4. Characteristics	61
Annexes	
Units of measurement	63
Publications	
Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993. Survey arranged by subject matter	64
Published standards for Norwegian Statistics	69

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. februar 1995	21
2. Felt under utbygging. 1. februar 1995	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993	30

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1989-1995. Mill.kr .	32
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1994. Mill.kr	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1992-3. kvartal 1994. Mill.kr	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1993-3. kvartal 1994. Mill.kr.	33
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1995	34
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1988-1994. Mill.kr	34
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	35
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	35
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	35
13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1994. 1 000 GBP/dag	36

Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	36
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1992-3. kvartal 1994. Mill.kr.	37
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1994.	37
17. Investeringskostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1988-1994	38
18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1992-3. kvartal 1994. Mill.kr	40
19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1994. Kr/time	40

Produksjon

20. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	41
21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	44

Eksport

22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. 1 000 metriske tonn	47
23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	47
24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Kr/tonn.	47
25. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kvartal 1992-3. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn ..	48
26. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kvartal 1992-3. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn	48
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill. Sm ³	49
28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	49
29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Kr/Sm ³	49

Priser

30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981-1994. USD/fat	50
31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1990-1994. USD/fat	51
32. Priser på naturgass. 1981-1994. USD/toe.	52
33. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1994	53

Internasjonale markedsforhold

34. Verdens tilbud og etterspørsel etter råolje. 1991-1994. Millioner fat per dag	54
-----------------------------------------------------------------------------------------	----

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Tabeller ikke med i dette heftet		
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/93	1/95
Areal belagt med utvinningstillatelser	1/94	1/95
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/94	1/95
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd	1/94	1/95
Inntekter og utgifter ved statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten	1/94	1/95
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadeenheter	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland	1/94	1/95
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Statens inntekter fra oljevirksomheten	2/94	2/95
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1990-1993	3/94	3/95
Vareinnsats for felt i drift. 1990-1993. Mill. kr	3/94	3/95
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1990-1993. Mill. kr	3/94	3/95
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993	3/94	3/95
Hovedtall for rørtransport. 1990-1993	3/94	3/95
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1993	3/94	3/95
Ikke-operatørkostnader. Mill. kr	3/94	3/95
Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr	3/94	3/95
Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass	3/94	3/95

Index of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 1 February 1995	21
2. Fields under development. 1 February 1995	28
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1993.	30

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989-1995. Million kroner	32
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1994. Million kroner	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1992-Q 3 1994. Million kroner	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1993 - Q 3 1994. Million kroner	33
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1995	34
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1988-1994. Million kroner	34
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994	35
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994.	35
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994.	35
13. Average rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1994. 1 000 GBP/day.	36

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	36
15. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 4 1992 - Q 3 1994. Million kroner	37
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1994	37
17. Investment costs for field development accrued in Norway and abroad. 1988-1994.	38
18. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field developmeny and fields in production. Q 4 1992 - Q 3 1994. Million kroner	40
19. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1994. Kroner/hour	40

Production

20. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	41
21. Natural gas production by field. Million Sm ³	44

Exports

22. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. 1 000 tonnes.	47
23. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	47
24. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. Kroner/tonnes	47
25. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 4 1992 - Q 3 1994. 1 000 tonnes	48
26. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1992 - Q 3 1994. 1 000 tonnes.	48
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Million Sm ³	49
28. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	49
29. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Kroner/Sm ³	49

Prices

30. Crude oil prices by field. Quarterly. 1981-1994. USD/barrel	50
31. Crude oil prices by field. Month. 1990-1994. USD/barrel	51
32. Natural gas prices. 1981-1994. USD/toe.	52
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1994	53

International oil markets

34. World oil supply and Demand. 1991-1994. Million barrels per day.	54
------------------------------------------------------------------------------	----

	Last published	Next publish- ing
Tables not published in this issue		
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries"	2/93	1/95
Areas with production licensees	1/94	1/95
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf	1/94	1/95
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development	1/94	1/95
Central government expences and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities	1/94	1/95
Employment in oil activities by type of establishment	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurences	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. By occupation	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country	1/94	1/95
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf	2/94	2/95
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government	2/94	2/95
Selected accounting figures for licensees on the Norwegian Continental Shelf	2/94	2/95
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf	2/94	2/95
Central government income from oil activities	2/94	2/95
Principal Figures for Crude Oil and Natural Gas Production. 1990-1993	3/94	3/95
Intermediate Consumption for Fields on Stream. 1990-93. Million kroner.	3/94	3/95
Principal Figures for Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying	3/94	3/95
Principal Figures for Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.	3/94	3/95
Principal Figures for Oil Pipeline Transport. 1990-1993	3/94	3/95
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1993	3/94	3/95
Non-operator costs. Million kroner	3/94	3/95
Value of produced Oil and Natural Gas. Million kroner	3/94	3/95
Persons engaged in Crude Oil and Natural Gas Production	3/94	3/95

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Anslag for 1995

De samlede oljeinvesteringene i 1995 er i 4. kvartal 1994 anslått til 42,1 milliarder kroner. I forhold til anslaget fra 3. kvartal er dette en oppjustering på 2,2 milliarder. Det er høyere kostnader til felt- og rørutbygging som i første rekke ligger bak denne økningen. Det siste anslaget for 1995 er det laveste investeringsanslaget registrert i 4. kvartal i året før investeringene påløper siden anslaget for 1991. I årene 1992 til 1994 har investeringene på norsk sokkel vært høye, og investeringene reduseres nå fra toppnivået i 1993.

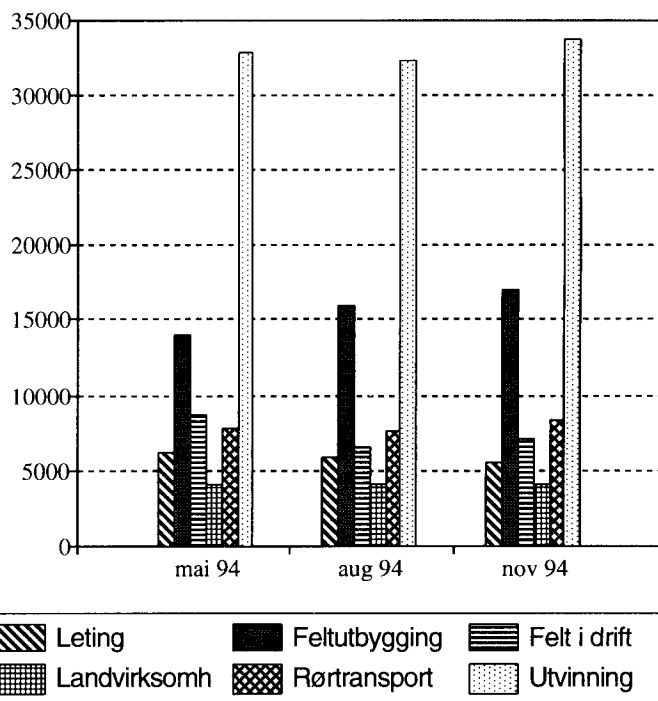
Feltutbyggingsanslaget for 1995 utgjør i 4. kvartal 17,1 milliarder kroner, 1,2 milliarder kroner høyere enn i 3. kvartalstillingen. Oppjusteringen skyldes først og fremst økte investeringer på Troll fase II som følge av utbyggingsstart for Troll-Vest Gassprovins. Sammenlignet med tilsvarende tall for 1994 viser feltutbyggingsanslaget en nedgang på 11,8 milliarder. Nedgangen skyldes lavere investeringer for Heidrun, Troll fase I og Troll fase II i 1995, samt at Tordis, Lille-Frigg og Statfjord-Øst nå er ferdig utbygd. Anslaget for investeringer til felt i drift er 7,1 milliarder kroner i 1995, 0,4 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1994. Leteinvesteringene er i 4. kvartal beregnet til 5,4 milliarder kroner, 1,9 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Investeringer i rørtransportsektoren er anslått til 8,4 milliarder kroner i 1995. Dette er en økning på 0,9 milliarder sammenlignet med tilsvarende tall for 1994. Investeringene knyttet til landvirksomhet i 1995 er i 4. kvartal registrert til 4,1 milliarder kroner, 1,5 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for i fjor.

Anslag for 1994

De samlede investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport i 1994 anslås til 56,2 milliarder kroner i 4. kvartalstillingen. Dette er 1,0 milliarder kroner lavere enn beregnet i 3. kvartal. Feltutbyggingsanslaget utgjør 28,7 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner lavere enn i forrige kvartal og 6,9 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1993. Fram til desember 1994 var det ikke vedtatt utbygging av større felt på norsk kontinentalsokkel siden desember 1992. Sammen med at utbyggingsarbeidene på flere store felt nå er avsluttet forklarer dette nedgangen. Heidrun veier fremdeles tyngst i 1994-anslaget. Det påløp i fjor også store kostnader på Troll fase I, Troll fase II og Sleipner-Vest.

Investeringene knyttet til felt i drift anslås nå til 7,0 milliarder kroner for 1994. Dette er 0,5 milliarder lavere enn beregnet i 3. kvartal og det er 0,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1993. Lete-

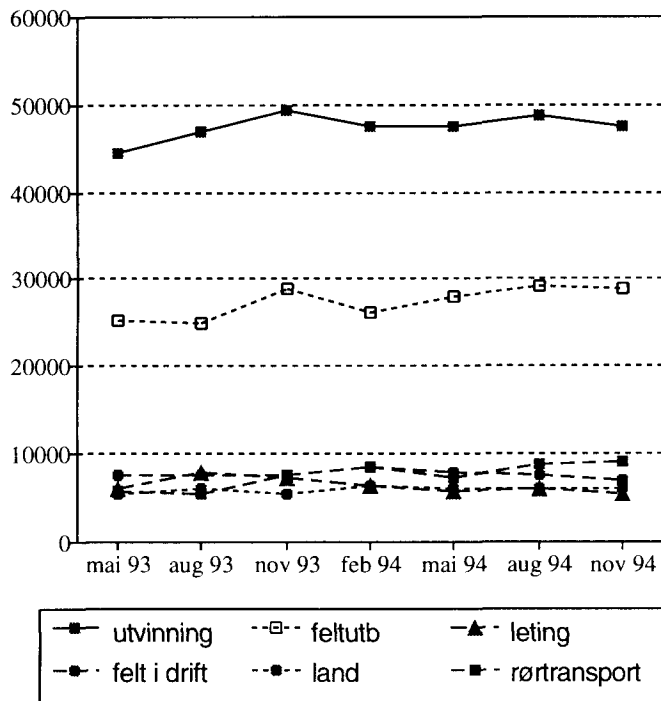
Figur 1. Anslag for investeringskostnader i sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1995 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.



anslaget for 1994 er nedjustert med om lag 0,5 milliarder kroner fra 3. til 4. kvartal og utgjør nå 5,4 milliarder kroner. Det nye anslaget er 1,0 milliard lavere enn tilsvarende leteanslag for 1993.

Anslaget for rørtransportinvesteringene i 1994 utgjør nå 9,0 milliarder kroner. Det var først og fremst omfattende investeringer for Europipe som bidro til de høye rørinvesteringene i fjor, men også Troll Rør og Zeepipe fase IIA veier tungt i anslaget. For landvirksomhet, som omfatter kontorer, baser og terminaler, er investeringene anslått til 6,1 milliarder i 1994. Det er kostnader i forbindelse med byggingen av Troll-terminalen som utgjør den største delen av investeringene.

Figur 2. Anslag for investeringskostnader i sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1994 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.



1.2 Produksjon og marked

I de elleve første månedene av 1994 var den totale norske produksjonen av olje og gass på 145,0 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på 11,8 prosent fra samme periode i 1993. Råoljeproduksjonen økte mest, med 13,0 prosent, mens produksjonen av naturgass steg med 6,8 prosent.

Den gjennomsnittlige prisen på Brent Blend (spot) økte fra 15,79 dollar per fat i 2. kvartal i fjor til 16,81 dollar per fat i 3. kvartal. I midten av august hadde spotprisen på Brent Blend sin høyeste notering siden mai 1993, med 18,50 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen sank imidlertid fra 17,67 til 15,50 dollar per fat fra de tre første kvartalene i 1993 til samme tidsrom i fjor.

2. Investeringskostnader

2.1 Leting

1994

De påløpte investeringene knyttet til leting i 3. kvartal i fjor var 1,0 milliarder kroner. Dette er omtrent 0,3 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1993. For de 9 første månedene i fjor utgjorde de påløpte letekostnadene dermed 4,0 milliarder kroner, en økning på 150 millioner kroner, eller 4 prosent i forhold til de 9 første månedene i 1993. Oljedirek-

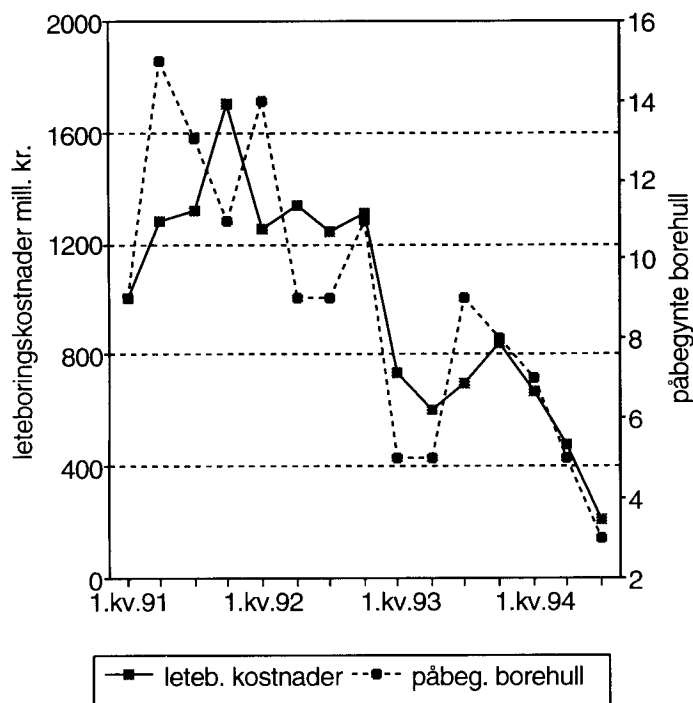
toratets (ODs) fysiske leteindikatorer viser sterk reduksjon i leteaktiviteten i fjor høst: I 3. kvartal i fjor ble det kun påbegynt 3 borehull mot 9 påbegynte borehull i 3. kvartal i 1993. Antall boremeter og borefartøysdøgn var i 3. kvartal i fjor henholdsvis 9619 og 277. Dette utgjør en betydelig nedgang fra 3. kvartal 1993 da antall boremeter og borefartøysdøgn var henholdsvis 21 972 og 446.

Leteanslaget for 1994 er ifølge 4. kvartalsundersøkelsen på 5,4 milliarder kroner, omtrent 1,0 milliard lavere enn tilsvarende anslag for 1993. I forhold til 3. kvartalsundersøkelsen er det en nedgang på rundt 400 millioner. Det ble totalt påbegynt 21 borehull i 1994 mot 27 i 1993. Antall riggdager var i 1994 1655 mot 2049 i 1993. Årsaken til nedgangen er trolig svake oljepriser i år sammenlignet med ifjor (henholdsvis 15,50 og 17,67 dollar per fat for de ni første månedene), og usikre forhold rundt de framtidige rammebetingelser på norsk sokkel. I tillegg kan en del av nedgangen i investeringer trolig tilskrives kostnadsreduksjon på grunn av en vesentlig nedgang i meterprisen for leteboring og tidsforskyvninger i oljeselskaperes leteprogrammer. Reduserte meterpriser for leteboring må ses i sammenheng med den omfattende gjennomgang av kontraktsforhold blant oljeselskaperne for å redusere kostnadene i oljenæringene, samt lavere riggrater. Riggratene på norsk sokkel har vist en kraftig nedgang siden 1991. Mellom 1993 og 1994 fallt riggratene gjennomsnittlig med 10 - 15 prosent. Selskapene hadde i fjor høyere investeringer enn vanlig knyttet til seismisk kartlegging av sokkelen. Andelene av letekostnadene som gikk til seismisk kartlegging og boreprogrammer var henholdsvis 20,9 og 52,8 prosent i 1993. De tilsvarende andelene for 1994 er anslått til 33,4 og 32,7 prosent. Bruk av tredimensjonal seismikk i forkant av boring øker presisjonsgraden og sannsynligheten for å påvise olje under boring.

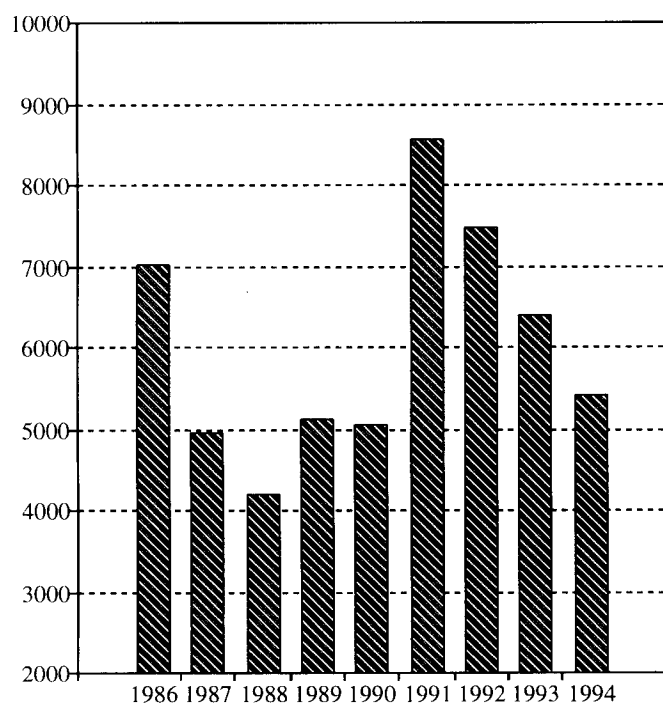
1995

Leteanslaget for 1995 er i 4. kvartalstillingen registrert til 5,4 milliarder kroner, 0,5 milliarder lavere enn hva vi anslo i forrige kvartal. Anslaget for i år er 1,9 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Årsaker til det lave leteanslaget for 1995 kan være lave oljepriser i de tre første kvartalene i fjor sammenlignet med tilsvarende periode i 1993. Nedgangen i meterprisen for boring spiller trolig også en rolle. Riggratene på norsk sokkel lå i fjor sommer på et lavmål. I tillegg kommer lavere kostnader for seismikkoperasjoner. Ifølge OD ventes det å bli påbegynt rundt 25 lete- og avgrensningshull i 1995.

Figur 3. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte borehull, 1991-1994.



Figur 4. Antatte letekostnader målt i 4. kvartal i investeringsåret. Mill. kr. 1986-1994.



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.

2.2 Feltutbygging

1994

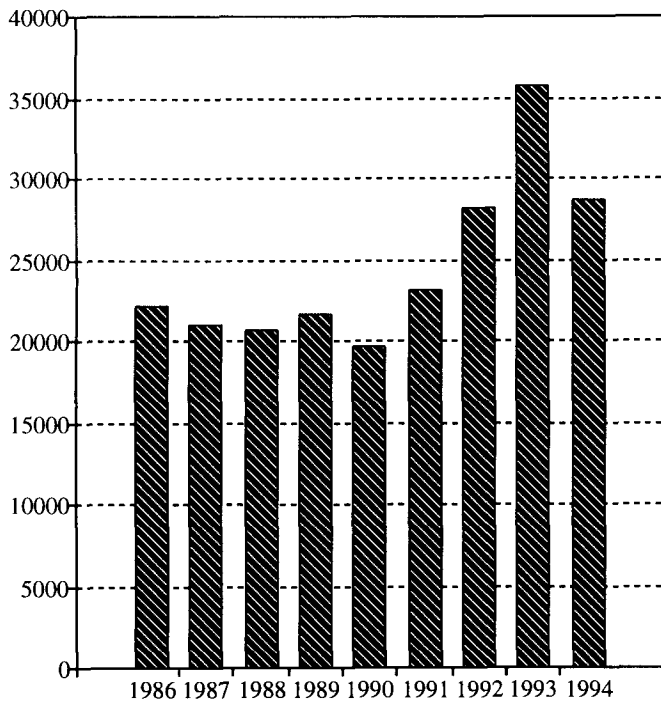
De påløpte kostnadene til feltutbygginger utgjorde i de 9 første månedene i fjor 22,1 milliarder kroner. Dette er 3,7 milliarder lavere enn i de 9 første månedene 1993. Mesteparten av denne nedgangen skyldes lav aktivitet i 3. kvartal 1994 da investeringene var på 6,6 milliarder kroner. Dette er 2,6 milliarder lavere enn i 3. kvartal 1993. De påløpte feltutbyggingsinvesteringene i 3. kvartal 1994 var 2,1 milliard lavere enn i 2. kvartal 1994. Normalt er det høyere aktivitet i 3. kvartal enn i 2. kvartal.

I 3. kvartal i fjor gikk 2,4 milliarder kroner eller 35,7 prosent av feltutbyggingskostnadene til tjenester. Mens både vare- og tjenestekostnadene sank betydelig mellom 2. og 3. kvartal, var kostnadene til produksjonsboring omtrent uendret, 643 millioner i 3. kvartal mot 638 millioner i 2. kvartal. Borekostnadsandelen steg fra 7,3 til 9,7 prosent mellom 2. og 3. kvartal i fjor.

I 3. kvartal 1994 var de utenlandske leveransene til feltutbygging på 1,3 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder lavere enn i 2. kvartal. Utenlandsandelen, når produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom, var på 22,9 prosent i 3. kvartal mot 20,7 prosent i kvartalet før. For byggekontrakter var utenlandsandelen 17,3 prosent, og for tjenester var den 29,7 prosent. Det var spesielt utenlandsandelen for arbeider til havs som trakk opp utenlandsandelen for tjenester. Den høyeste utenlandsandelen finner vi for operatørens egne varekjøp. Den var på 36,3 prosent. Her var det innkjøp av utenlandskproduserte moduler og rør for transport av olje og gass som bidro til den høye andelen. For operatørens egne arbeider var utenlandsandelen 11,3 prosent.

Det samlede feltutbyggingsanslaget for 1994 er i 4. kvartalstillingen registrert til 28,7 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder lavere enn forrige kvartal, og hele 6,9 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1993. Brage, Draugen og Sleipner-Øst ble ferdig utbygd i 1993, og dette har ført til lavere feltutbygging i 1994. Heidrun veier fremdeles klart tyngst i 1994-anslaget, men det påløp også store kostnader på Troll-fase I, Troll-fase II, Sleipner-Vest og Frøy.

Figur 5. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt i 4. kvartal i investeringsåret. Mill. kroner. 1986-1995.

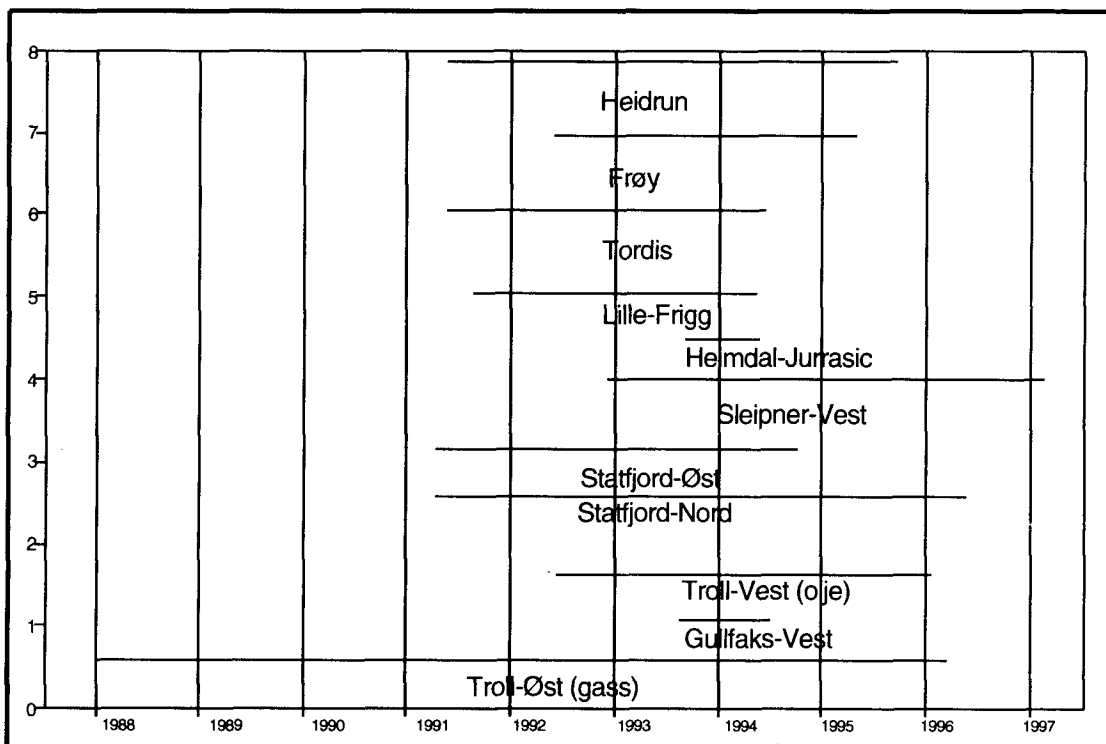


Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 4. kvartal 1994

- | | |
|------------------|----------------|
| Heidrun | Tordis |
| Lille-Frigg | Statfjord-Øst |
| Frøy | Statfjord-Nord |
| Heimdal Jurassic | Sleipner-Vest |
| Troll-Øst | Gullfaks-Vest |
| Troll-Vest | |

Figur 6. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt.



1995

Feltutbyggingsanslaget for 1995 er oppjustert med 1,2 milliarder kroner fra 3. kvartalstillingen og er nå 17,1 milliarder kroner. Anslaget er hele 3,0 milliarder høyere enn anslaget i 2. kvartalstillingen. Dette kommer av oppjusteringer i anslagene for Troll fase II og Heidrun. Anslaget for investeringer i feltutbygging er likevel 11,8 milliarder kroner lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Nedgangen fra 1994 skyldes at flere store felt vil være i avslutningsfasen i 1995. Avslutningen av Heidrun og Troll fase I gir spesielt store utslag. Samtidig ble Lille-Frigg, Tordis og Statfjord-Øst avsluttet i 1994. Investeringskostnadene neste år vil ut fra det siste anslaget bli høyest på Troll fase II fulgt av Heidrun og Sleipner Vest.

Statistisk sentralbyrås feltutbyggingsanslag inkluderer bare vedtatte felt, og eventuelle nye vedtak fra Regjering/Storting kan bidra til økte investeringsanslag for 1995. Ekofisk II, Vigdis og Yme har nå blitt vedtatt og vil komme med i neste kvartalsstatistikk, noe som vil bidra til en vesentlig økning i SSBs neste feltutbyggingsanslag for 1995. Det er også blitt godkjent en oppdatering av Snorre-planen med tilhørende investeringer (under 1 milliard). Oppdateringen av Snorre består av modifikasjoner på Snorreplattformen og utbygging av deler av Lundeforrasjonen. Nornefeltet er under behandling og ventes godkjent i løpet av vårsesjonen. I løpet av 1995 vil dessuten Nærings- og energidepartementet trolig bestemme seg for hvilke nye gassfelt som skal bygges ut for å kunne levere gass til nye kjøpere på kontinentet i forbindelse med de nye gasskontraktene som er inngått.

2.3 Felt i drift**1994**

De påløpte investeringskostnadene til felt i drift utgjorde 1,4 milliarder kroner i 3. kvartal i fjor. Dette er 0,5 milliarder kroner lavere enn investeringskostnadene i 2. kvartal i fjor. Den samlede investeringen for 1994 knyttet til felt i drift anslås nå til 7,0 milliarder kroner, som er 0,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1993 fra 4. kvartal i 1993. De største investeringene finner vi på Oseberg, Gullfaks og Snorre. Det er også store investeringer ved Sleipner-Øst og Ekofisk.

1995

Investeringene til felt i drift anslås i 4. kvartal til 7,1 milliarder kroner i 1995. Dette er 0,5 milliarder

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

høyere enn anslaget i forrige kvartal, og 0,4 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Oppjusteringen fra undersøkelsen i 3. kvartal skyldes at Tordis nå kommer med i statistikken for felt i drift. Anslaget for Ekofisk er kraftig nedjustert.

2.4 Landvirksomhet**1994**

Landinvesteringene omfatter investeringer til kontorer, baser og terminaler knyttet til olje- og gassutvinning. De påløpte investeringene til landvirksomhet var 1,9 milliarder kroner i 3. kvartal 1994, en økning på om lag 400 millioner sammenlignet med 2. kvartal i fjor.

Landinvesteringsanslaget for hele 1994 er 6,1 milliarder kroner, om lag uendret fra forrige kvartal. Sammenlignet med anslaget for 1993 fra samme periode i 1993 er dette en økning på 1,7 milliarder kroner. Det er fortsatt Trollterminalen som veier desidert tyngst i anslaget, og investeringene på dette prosjektet nådde sitt toppnivå i 1994.

1995

Anslaget for investeringer til landvirksomhet i 1995 er i 4. kvartalstillingen registrert til 4,1 milliarder kroner. Det er kun en liten endring fra forrige kvartals anslag på 4,0 milliarder. Anslaget er derimot hele 1,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Nedgangen skyldes lavere investeringer på terminalen som skal behandle Trollgassen. Trollterminalen utgjør også i år hoveddelen av de samlede landinvesteringene.

2.6 Rørtransport**1994**

Investeringene i rørtransportsektoren omfatter investeringer i rørledninger i drift og rørledninger under utbygging. De påløpte kostnadene var i 3. kvartal 1994 2,3 milliarder kroner. Anslaget for rørinvesteringene i 1994 er nå 9,0 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noensinne er registrert for rørinvesteringer. Anslaget er hele 2,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1993. Europipe veier tyngst i anslaget for 1994, men det er også store investeringer knyttet til Troll Rør og Zeepipe fase 2A. Anslaget er oppjustert med 350 millioner siden 3. kvartalstillingen.

1995

Rørinvesteringene er i 4. kvartalstillingen anslått til 8,4 milliarder kroner for 1995. Det er en oppjustering på nærmere 900 millioner fra forrige kvartals anslag. Dette er 0,8 milliarder høyere enn tilsvarende tall for 1994. Investeringene for Zeepipe fase 2B og investeringene på Troll Rør veier tyngst i anslaget for 1995.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

Den månedlige produksjonsstatistikken fra Statistisk sentralbyrå viser at produksjonen av råolje og naturgass var på 145,0 mtoe i de elleve første månedene i 1994. Dette er en økning på 11,8 prosent fra samme tidsrom i 1993.

3.1 Råolje

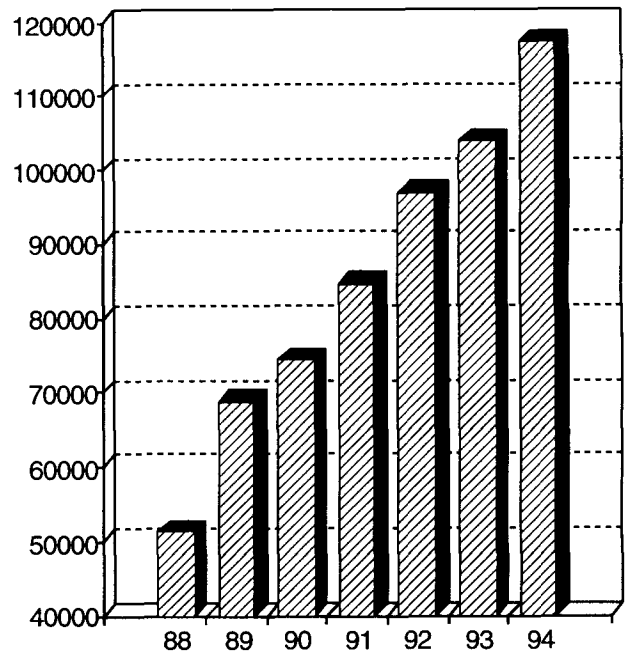
Samlet råoljeproduksjon, inkludert kondensat og NGL, var på 117,4 mtoe i perioden januar-november 1994. Dette er en økning på 13,0 prosent sammenlignet med samme periode i 1993. Den gjennomsnittlige produksjonen per dag i de elleve første månedene i fjor var dermed 2,63 millioner fat. Til sammenligning var tallet for tilsvarende tidsrom i 1993 på om lag 2,33 millioner fat per dag. I oktober ble det satt ny produksjonsrekord på norsk kontinentalsokkel med en gjennomsnittlig produksjon på 2,87 millioner fat per dag, etter at vedlikeholdsarbeidene for 1994 ble endelig avsluttet i september.

Det er først og fremst produksjonen fra feltene Draugen, Brage og Sleipner-Øst som kom i drift høsten 1993, og fra Snorrefeltet der produksjonen startet i august 1992 som forårsaket produksjonsveksten. I tillegg har Ekofisk og Gullfaks bidratt vesentlig til stigningen i råoljeproduksjonen.

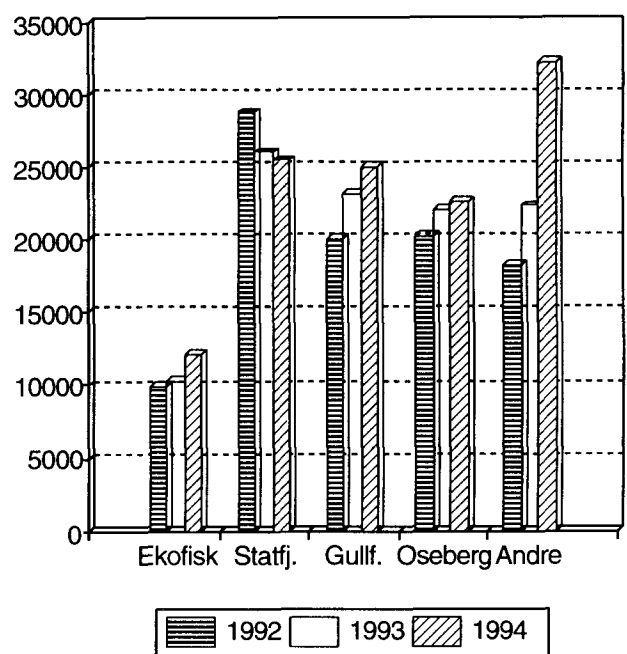
Produksjonen på Statfjordfeltet var om lag 570 tusen fat per dag i de elleve første månedene av 1994, en nedgang på 2,2 prosent fra tilsvarende periode året før. Med dette produksjonsnivået var det Statfjordfeltet som produserte mest råolje på norsk kontinentalsokkel i perioden januar-november 1994. I september ifjor ble Statfjordfeltets reserver oppjustert fra 3,6 til 3,9 milliarder fat olje. Økt utvinningsgrad ved hjelp av blant annet utstrakt bruk av vanninjeksjon, har sammen med økte reserveanslag bidratt til å holde Statfjords produksjon på et høyt nivå lengre enn tidligere antatt. Operatøren Statoil regner imidlertid med et produksjonsfall på om lag 10 prosent fra 1994 til 1995, og at produksjonen vil være nede på om lag en fjerdedel av dagens nivå i løpet av en femårsperiode. Produksjonen på Gullfaks økte med 8,0 prosent de elleve første månedene i fjor, og var 559 tusen fat per dag. Produksjonsveksten skyldes både oppjusterte reserver, nye utvinningsmetoder og oppstarten av Gullfaks-Vest brønnen i mai 1994. I 1995 vil Gullfaks trolig overta posisjonen som oljefeltet med den høyeste produksjonen på norsk kontinentalsokkel. Også Gullfaks fikk oppjustert sine oljereserver ifjor høst, fra 1,6 til 1,8 milliarder fat. Denne oppjusteringen betyr at Staten og de norske rettighetshaverne vil motta 11 prosent mer olje fra feltet enn det forrige reserveanslaget tilsa. Ved Oseberg og Ekofisk økte produksjonen med henholdsvis

2,7 og 18,6 prosent fra januar-november 1993 til samme periode i 1994. For Ekofisk er det oppstarten av Embla i mai 1993 som i første rekke er årsaken til veksten.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. NGL) januar-november. 1000 tonn. 1988-1994



Figur 8. Produksjon av olje (inkl. NGL) etter felt. Januar-november. 1000 tonn. 1992-1994



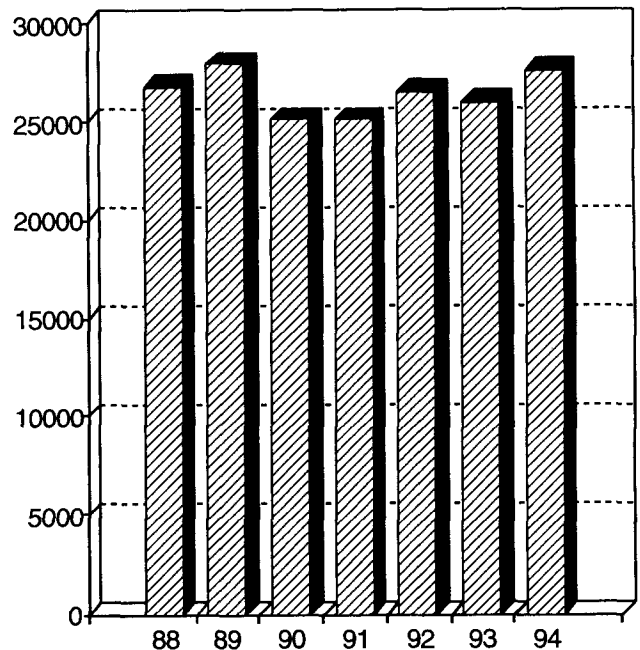
I de elleve første månedene av 1993 sto de fire største oljefeltene Statfjord, Gullfaks, Oseberg og Ekofisk for om lag 78,5 prosent av den samlede norske råoljeproduksjonen. Denne andelen sank til 72,6 prosent i samme tidsrom i 1994. De mindre oljefeltene vil i tiden framover stå for en stadig større del av den samlede råoljeproduksjonen. Bragefeltet produserte i gjennomsnitt om lag 93 tusen fat per dag de første elleve månedene i 1994, og produksjonen er dermed kommet opp på platånivået, som er nivået for den optimale produksjonen på olje- og gassfelt. Sleipner-Øst produserte 1,6 mtoe kondensat i januar-november 1994. Dette betyr at feltet vil produsere mer i 1994 enn det som ble anslått som feltets platånivå (1,6 mtoe) ved forrige årsskifte. På Tordisfeltet, som hadde produksjonsstart i juni 1994, er produksjonen nå på platånivået (73 tusen fat per dag i november 1994). Draugenfeltet produserte 62 tusen fat per dag de elleve første månedene i fjor. Siden august har Draugens produksjon ligget over 110 tusen fat per dag, og produksjonen på feltet er dermed nå på platånivået.

Av de mellomstore feltene viste Ula og Vallhall en nedgang i produksjonen på henholdsvis 24,9 og 10,8 prosent fra januar-november 1993 til samme tidsrom i 1994.

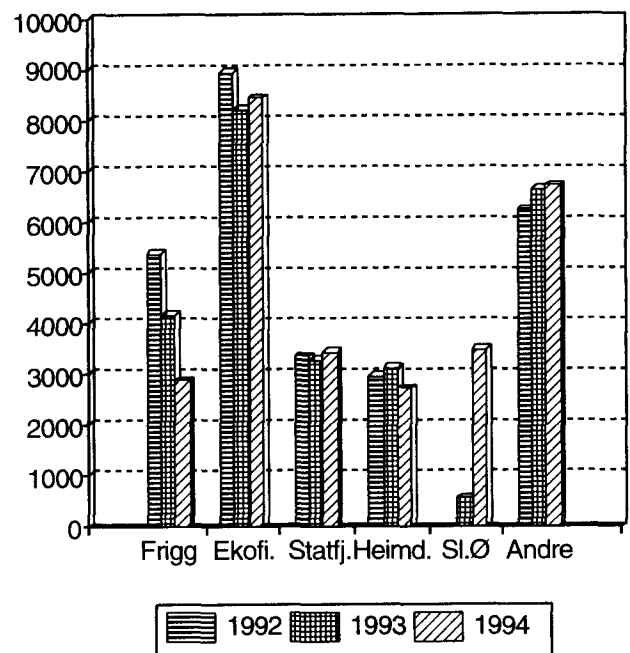
3.2 Gass

Den totale produksjonen av naturgass viste en økning på 6,8 prosent de elleve første månedene i 1994 sammenlignet med samme periode i 1993. Det er oppstarten av Sleipner-Øst 1. oktober 1993 som er hovedårsaken til veksten. Produksjonen på Sleipner-Øst var på hele 3,5 milliarder Sm³ i de elleve første månedene i 1994, og dette plasserte feltet som det nest største produserende gassfeltet på norsk sokkel, etter Ekofisk. Sleipner-Øst vil i tida framover stå for en stadig større del av de norske gassleveransene til kontinentet. Operatøren Statoil regner med at feltet vil nå platåproduksjonen på 7 milliarder Sm³ i løpet av 1996. På Ekofisk økte gassproduksjonen med 3,0 prosent fra januar-november 1993 til samme tidsrom i 1994, da Ekofisk produserte 8,5 milliarder Sm³. Produksjonen i Friggområdet og på Heimdalfeltet sank med henholdsvis 30,6 og 12,1 prosent. I Friggområdet ble produksjonen på Odinfeltet avsluttet 1. august i fjor og Øst-Frigg vil trolig være tømt mot slutten av 1995. Oppstarten av Lille-Frigg i april 1994 oppveier kun i mindre grad det kraftige produksjonsbortfallet i Friggområdet. De nyere feltene Snorre, Brage og Tordis sammen med Statfjord og Gullfaks bidro også til økt gassproduksjon.

Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-november. 1000 tonn. 1988-1994



Figur 10. Produksjon av naturgass etter felt. Januar-november. 1000 tonn. 1992-1994



4. Markedet

Oljeprisen Brent Blend

Etter en svak utvikling i 1. kvartal 1994, med en gjennomsnittlig pris på Brent Blend på 13,90 dollar per fat, har oljeprisen vist en jevn stigning gjennom 1994. Fra en bunnnotering på 13,05 dollar per fat i uke 1 og 8 nådde prisen i uke 32 sitt høyeste nivå med et ukegjennomsnitt på 18,50 dollar per fat. I begynnelsen av desember var prisen på 17,15 dollar per fat. Den gjennomsnittlige prisen på Brent Blend lå i 1. halvår i 1994 imidlertid under prisnivået i samme periode i 1993 (henholdsvis 14,85 og 18,25 dollar per fat). I 3. kvartal var dette bildet annerledes idet gjennomsnittet for 3. kvartal 1994 ble notert til 16,81 dollar per fat mot 16,53 dollar per fat i samme kvartal året før.

Årsaken til den positive oljeprisutviklingen gjennom 1994 skyldes først og fremst økt etterspørsel etter råolje. Det internasjonale energibyrået (IEA) anslo at etterspørselsveksten var på gjennomsnittlig 1,1 millioner fat per dag fra 1993 til 1994. Grunnen til at oljeprisene steg til 18,50 dollar per fat i midten av august måned skyldtes først og fremst konflikten i Nigeria, som bidro til et fall i OPECs augustproduksjon på 0,3 millioner fat per dag, men også lav Nordsjøproduksjon som følge av vedlikeholdsstans bidro til å øke prisene. På OPEC-møtet i slutten av november besluttet oljeministrene fra de 12 OPEC-landene å opprettholde produksjonskvoten på 24,52 mil-

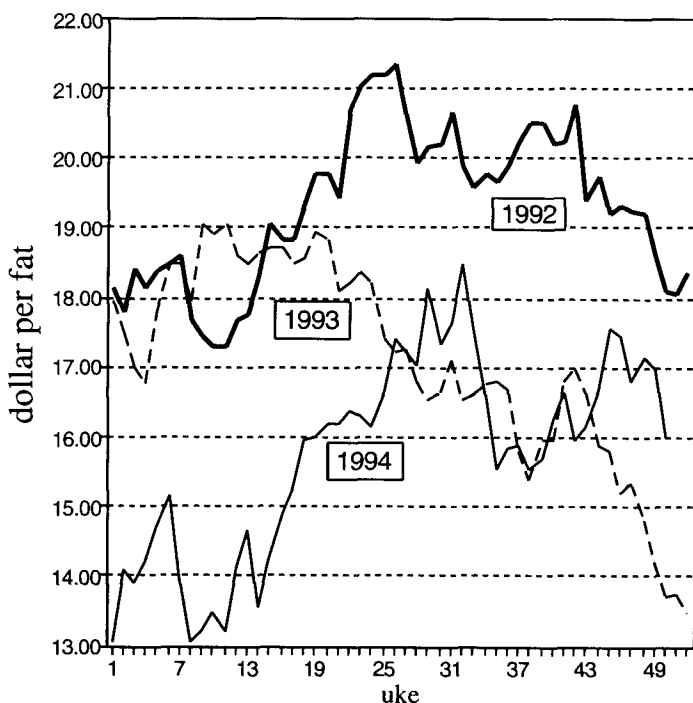
lioner fat per dag gjennom hele 1995. Denne kvoten har nå vært gjeldene fra oktober 1993, og vedtaket innebar at prisene steg noe mot begynnelsen av desember (fra 16,80 til 17,15 dollar per fat) for deretter å synke til 16,00 dollar per fat mot midten av desember. Denne nedgangen skyldes trolig det milde vinterværet i Europa, Nord-Amerika og Japan, samt lave raffinermarginer og nedgangen i de amerikanske bensinprisene.

Produksjonen

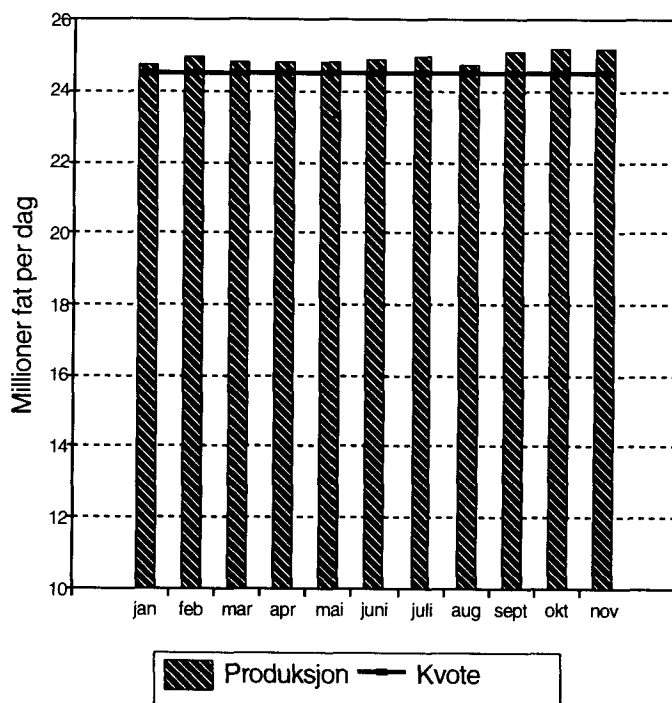
Ifølge IEA var den samlede verdensproduksjonen av råolje i 3. kvartal 1994 på 68,2 millioner fat per dag. Dette er 1,1 millioner fat per dag høyere enn produksjonen fra samme kvartal i 1993. Det var først og fremst høyere produksjon fra Storbritannia og Norge som bidro til produksjonsveksten, men også i OPEC-området steg produksjonen. Veksten i gjennomsnittlig dagsproduksjon i hvert av disse områdene var henholdsvis 0,4, 0,3 og 0,3 millioner fat fra 3. kvartal 1993 til samme periode i 1994. Det var først og fremst Kuwait og Venezuela som sto for produksjonsveksten innen OPEC. Iran og Nigeria hadde vesentlig lavere produksjon i 3. kvartal 1994 enn i samme tidsrom året før.

Produksjonsanslaget for oktober og november 1994 er ifølge IEA på om lag 69,5 millioner fat per dag for begge månedene. Dette indikerer at produksjon for 4. kvartal 1994 trolig vil bli vesentlig høyere enn for samme periode året før da produksjonen var 68,1 millioner fat per dag.

Figur 11. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1992-1994



Figur 12. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag. 1994



Etterspørsel

Verdens samlede etterspørsel etter råolje i 3. kvartal 1994 ble ifølge IEA registrert til 67,5 millioner fat per dag, 1,7 millioner fat høyere enn i 3. kvartal 1993 regnet i gjennomsnitt per dag. Det var OECD-området som hadde den sterkeste etterspørselsveksten med 1,1 millioner fat i gjennomsnitt per dag, mens veksten i området utenfor OECD utgjorde 0,6 millioner fat i gjennomsnitt per dag. Innenfor OECD er det Stillehavsområdet som har hatt den sterkeste veksten i etterspørselen med en vekst på 0,8 millioner fat regnet i gjennomsnitt per dag. Dette skyldes først og fremst sterk etterspørselsvekst fra kraftgenererende industri i Japan. I Nord-Amerika økte etterspørselen med 0,3 millioner fat i gjennomsnitt per dag, mens etterspørselen i Europa sank med 0,1 millioner fat i gjennomsnitt per dag. Det var fortsatt fall i etterspørselen fra det tidligere Sovjetunionen (gjennomsnittlig 0,4 millioner fat lavere per dag i 3. kvartal 1994 enn i samme kvartal året før). Det var Midt-Østen, Latin-Amerika og Asia utenom Kina som bidro til veksten i området utenfor OECD mellom de to periodene.

IEAs anslag for etterspørselen i 4. kvartal 1994 er nå 69,7 millioner fat per dag, en økning på 0,5 millioner

fat regnet i gjennomsnitt per dag fra samme periode året før. Det er OECD-området som står for meste parten av denne veksten, med gjennomsnittlig 0,3 millioner fat per dag. For Stillehavsområdet og Nord-Amerika forventes en vekst i gjennomsnittlig dags- etterspørsel på henholdsvis 0,2 og 0,1 millioner fat, mens den gjennomsnittlige dagsetterspørselen i Europa ventes å bli 0,2 millioner fat lavere i 4. kvartal 1994 enn i samme tidsrom året før. I området utenfor OECD forventes en vekst på 0,1 millioner fat i gjennomsnitt per dag. Det milde været i Europa og Nord-Amerika har imidlertid medført lavere etterspørsel for disse områdene i 4. kvartal 1994 enn antatt tidligere i fjor, men dette har blitt oppveid av en sterk etterspørsel fra Japan.

For hele 1994 er etterspørselen anslått til 68,2 millioner fat per dag, 1,1 millioner fat høyere enn i 1993. Det er høyere etterspørsel fra Nord-Amerika, Stillehavsområdet og Asia forøvrig som sterkest bidrar til denne veksten. For disse områdene forventes en etterspørselsøkning på henholdsvis 0,5, 0,3 og 0,4 millioner fat i gjennomsnitt per dag fra 1993 til 1994. Dagsetterspørselen fra det tidligere Sovjetunionen antas å synke med 0,8 millioner fat.

Investments in the oil sector:

Rise in the estimate for 1995

The estimate for overall investment costs in the oil sector in 1995 made in the 4th quarter was NOK 42.1 billion. This is an increase of NOK 2.2 billion since the previous quarter, first and foremost as a result of higher estimated costs in the field development and pipeline construction sectors. The overall estimate for investments in 1995 is nevertheless NOK 14.7 billion lower than the estimate for 1994 registered in the 4th quarter 1993.

The estimate for investments in field development in 1995 is NOK 17.1 billion, or NOK 1.2 billion higher than in the survey made in the 3rd quarter. The rise is mainly a result of an increase in the level of investment in Troll phase II because construction of the gas installations for Troll West has started.

The field development estimate has dropped by NOK 11.8 billion compared with the corresponding figure for 1994. This is because investments in Heidrun, Troll phase I and Troll phase II will be lower in 1995, and because field development is complete on Tordis, Lille-Frigg and Statfjord East. The estimate for investments in fields on stream is NOK 7.1 billion, which is NOK 0.4 billion lower than the corresponding figure for 1994.

Investments in exploration activities

The estimate for investments in exploration activities in 1995 made in the 4th quarter was NOK 5.4 billion. This is NOK 1.9 billion lower than the corresponding figure for 1994. The decrease may be partly explained by uncertainty surrounding future developments in oil prices and by the fact that the cost per metre drilled has fallen.

In the 4th quarter, the estimate for investments in onshore activities in 1995 was NOK 4.1 billion, which is NOK 1.5 billion lower than the corresponding estimate for 1994. Lower investments at the Troll processing terminal have helped to reduce the estimate.

Investments in the pipeline transport sector in 1995 were estimated at NOK 8.4 billion in the survey in the 4th quarter, or NOK 0.8 billion more than the 1994 estimate. The main explanation for the increase is that a final decision on the alignment of Zeepipe phase IIB has been made, and investment costs in the project will therefore rise. Investments in the Troll pipeline will also be heavy next year.

The estimate for overall accrued investment costs in crude oil and natural gas production and the pipeline transport sector in 1994 made in the survey in the 4th quarter 1994 was NOK 56.2 billion. This is NOK 1.0 billion lower than the estimate in the 3rd quarter. The estimated costs of field development account for NOK 28.7 billion, which is NOK 0.5 billion less than in the previous quarter. The Storting has not approved the development of any major fields on the Norwegian continental shelf since December 1992. This, together with the fact that the development of several major fields has now been completed, explains the drop in the estimate. Heidrun still accounts for the largest proportion of investments in the 1994 estimate. Heavy costs are also being accrued in connection with Troll phase I, Troll phase II and Sleipner West.

Major investments in pipelines

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1994 is now NOK 9.0 billion. The high level of investments in the pipeline sector this year is primarily explained by the major investments made in Europipe, but Troll Pipe and Zeepipe phase IIA also account for a large proportion of the total estimate.

Investments in fields on stream in 1994 are now estimated at NOK 7.0 billion, which is NOK 0.5 billion lower than the estimate in the 3rd quarter. The estimate for exploration costs in 1994 has been reduced by about NOK 0.5 billion from the 3rd to the 4th quarter, and is now NOK 5.4 billion.

The estimate for investments in onshore activities, which includes offices, bases and terminals, is now NOK 6.1 billion for 1994. Costs connected with the construction of the Troll terminal constitute the largest proportion of the investments.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	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	505,1	-	498,0	12,7	94,0
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	24,6	0,4	15,5	0,4	4,8
Gass. 1 000 milliard Sm ³ Gas. 1 000 Billion Sm ³	283,9	112	53	0,4	25,3
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill. Sm ³ Oil. Million Sm ³	207,4	-	128,5	1,4	57,9
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	2,1	-	8,2	-	3,3
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	136,2	1200	28,3	-	18,2
Borede produksjonsbrønner 6) Production wells drilled 6) .	308	28	129	..	57
Av dette i drift Of which producing	140	10	72	..	27
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. Gas i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gas i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gas 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 7) Investments 7)	ca 77,0 mrd	ca 24 mrd 8)	ca 71 mrd 8)	ca 4,7 mrd 8)	ca 20,0 mrd 8)

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), Embla (1992). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31. desember 1993 6) Pr. 31. Desember 1994. 7) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993 kroner. 8) Inkluderer også fremtids forventede investeringer.

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 1993 6) As of 31 December 1994.. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 7) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner. 8) Includes expected future investments.

Kilde: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet.
Sources: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1972	1976
Operatør Operator	Elf	BP
Vanndybde, meter		
Water depth, metres	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)		
Olje. Mill.Sm ³		
Oil. Million Sm ³	6,0	69,0
NGL. Mill. tonn		
NGL. Million tonnes	-	3,2
Gass. Milliard Sm ³		
Gas. Billion Sm ³	37,4	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)		
Olje. Mill.Sm ³		
Oil. Million Sm ³	-	26,5
NGL. Mill. tonn		
NGL. Million tonnes	2,3	1,9
Gass. Milliard Sm ³		
Gas. Billion Sm ³	11,1	1,4
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	12	23
Av dette i drift		
Of which producing	5	9
Produksjonsutstyr Production facilities		
Antall Number	1	3
Type Type	1 stål- plattform 1 steel plattform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	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 3) Investments 3)	ca 13,0 mrd	ca 10,5 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994

2) As of 31 December 1994

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	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	256,7	-	7,5	300,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,1	-	1,2	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	18,2	8,6	17,4	81,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	140,1	-	4,6	192,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,2	-	0,8	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	10,3	1,4	10,3	81,0
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	116	5	7	49
Av dette i drift Of which producing	62	4	6	22
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	1,46	42,38	50,8
Investeringer 3) Investments 3)	ca 70,0 mrd	ca 2,7 mrd	3,1 mrd	ca 42,0 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	Veslefrikk	Gyda	Hod
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980	
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	175	65	70
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	43,8	32,1	6,78
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,4	1,9	0,26
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,5	4,2	1,31
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	39,5	24,11	2,66
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,1	1,4	0,29
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	2,7	3,14	0,79
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	21	29	11
Av dette i drift			
Of which producing	12	14	6
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	2	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
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
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30	-
Investeringer 3) Investments 3)	ca 9 mrd	ca 8,9 mrd	ca 1,1 mrd 4)

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31. December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

3) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

4) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

4) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre
Produksjonsstart On stream .	1990 1984	1992 1982	1992 1988
Operatør Operator	Hydro	Hydro	Saga
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	300-350	300-350
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	0,6	1,3	142,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	5,4
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	0,1	7,1	7,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	0,2	1,2	135,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	5,1
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	-	7,1	7,4
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2)	28
Av dette i drift			
Of which producing	12
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Strekktags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Gas pipeline to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	31,4	45,4	31,4
Investeringer 2) Investments 2)	0,35 mrd	0,5 mrd	ca 20 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

3) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	Sleipner Øst	Draugen	Brage
Produksjonsstart On stream ..	1993	1993	1983
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1984	1980
Operatør Operator	Statoil	Shell	Hydro
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	82	ca 270	137
Opprinnelige salgbare reserver			
Initially recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	27,1	92,0	38,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	15,2	-	0,6
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	47,0	4,4	1,5
Resterende reserver 1)			
Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	27,0	91,9	46,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-		1,0
Gass. Milliard Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	46,2	4,4	1,7
Borede produksjonsbrønner 2)			
Production wells drilled 2)...	12	13	16
Av dette i drift			
Of which producing	8	4	8
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	1	1	
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	Bunnfast betonginn- retning med integrert dekk Concrete subsea system with integrated deck	Bunnfast plattform i stål Steel- Platform
Transportløsning			
Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gas i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in Pipeline via Oseberg to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	29,6	45,4	8,3
Investeringer 3)			
Investments 3)	ca 23 mrd	ca 12,1 mrd	ca 11 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. februar 1995 Fields on stream. 1 February 1995

	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Statfjord Nord
Produksjonsstart On stream ..	1994	1993	1994	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1987	1975	1976	1977
Operatør Operator	Saga	Elf	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	140 - 230
Oprinnelige salgbare reserver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	18,8	3,6	19,0	27,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	1,2	7,0	2,0	2,5
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	18,8	3,6	19,0	27,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	1,2	7,0	2,0	2,5
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2)...	6	4	8	2
Av dette i drift Of which producing	3	3	2	0
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	1	1		
Type Type	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Undervanns- utbygging Subsea Production
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	51	-	30,5	
Antatte investeringer 3) Estimated investments 3).....	ca. 3,7 mrd	3,7 mrd	ca. 3,7 mrd.	

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. februar 1995 Fields under development. 1 February 1995

	Troll Øst	Heidrun
Produksjonsstart On stream ...	1996	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1983	1985
Operatør Operator	Shell	Conoco
Vannndybde, meter		
Water depth, metres	300-400	ca.350
Salgbare reserver 1)		
Recoverable reserves 1)		
Olje. Mill.Sm ³		
Oil. Million Sm ³	87,0
NGL. Mill. tonn	-	-
NGL. Million tonnes	-	-
Gass. Milliard Sm ³		
Gas. Billion Sm ³	1288	38,0
Borede produksjonsbrønner 2)		
Production wells drilled 2)...	7	13
Planlagt produksjon		
Planned production		
Olje. Mill. tonn/år		
Oil. Million tonnes/year...
Gass. Milliard.Sm ³ /år		
Gas. Billion Sm ³ /year	27	
Produksjonsutstyr		
Production facilities		
Antall Number		
Type Type	Betong plattform Concrete platform	Flytende betongplattform Tension Leg platform
Transportløsning		
Transport solution	Gass og kon- densat i rør til Sture Gassen til Zeebrugge via Zeepipe. Gas and con- densat piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent		
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	62,7	65
Antatte investeringer 3)		
Estimated investments 3)	ca 33,4 mrd	ca. 24 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. februar 1995 Fields under development. 1 February 1995

	Troll Vest (oljeprovins)	Frøy	Sleipner Vest
Produksjonsstart On stream ..	1996	1995	1996
Oppdaget Year of discovery ..	1983	1987	1974
Operatør Operator	Hydro	Elf	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	300 - 340	120	110
Salgbare reserver 1) Recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	61	14,0	29,5
NGL. Mill. tonn	-	-	10
NGL. Million tonnes	-	-	10
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	7,6	3,0	122
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2)...	-	7	-
Planlagt produksjon Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	7,7	1,9	-
Gass. Milliard.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	1,8	-	6,5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	2
Type Type	Flytende betong- plattform Floating concrete- plattform	Ubemannet plattform Unmanned plattform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behand- lingsplattform Steel wellhead- plattform, unmanned processingplattform
Transportløsning Transport solution	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø Gas piped to Emden and Zeebrügge Condensate via Sleipner East to Kårstø
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	62,696	41,616	34,4
Antatte investeringer 3) Estimated investments 3)	15,7 mrd	5,9 mrd	20,0 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. Desember 1994.

2) As of 31 December 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Odin
Statoil	1,000	20,000	42,62	11,10	-	-
Norsk Hydro	6,700	32,870	-	-	-	-
Elf Petroleum	7,594	26,420	-	-	15,72	-
Saga Petroleum as	-	-	1,60	0,42	-	-
Total Norge	3,547	20,710	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	8,52	2,22	-	-
Esso Norge as	-	-	8,52	2,22	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Amoco Norway as	-	-	0,89	0,23	28,09	-
AS Norske Shell	-	-	8,52	2,22	-	-
Enterprise Oil	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Norsk Agip as	13,040	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,000	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,855	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,92	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,92	-	-	-
Britoil Plc.	-	-	4,92	-	-	-

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

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

Kilde: Nærings- og energidepartementet
Source: The Ministry of Industry and Energy

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil	40,000	12,5	85,0	10,43	70,64	64,78	49,6	76,250
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,11	-	13,68	10,0	-
Elf Petroleum	21,514	-	-	37,22	-	5,77	9,0	-
Saga Petroleum as	3,471	-	6,0	-	-	8,55	-	-
Total Norge as	4,820	-	-	20,23	-	2,88	1,0	-
Norske Conoco as	-	10,0	-	-	-	-	-	18,125
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,33	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-
Pelican & Co	-	5,0	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as.	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Neste	-	-	-	-	-	-	-	5,000

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitaine 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 og Statoil 50,0.

1) Covers the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitaine 21.8, Norsk Hydro 17.3, Total Marine 10.9 and Statoil 50.0.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Brage
Statoil	74,576	55,00	50,000	41,4000	65	-	51,0	47,0
Norsk Hydro	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	24,5	22,4
Elf Petroleum	2,353	-	-	5,5106	-	-	-	0,7
Saga Petroleum as	4,080	-	-	11,2559	-	-	9,8	0,5
Total Norge as	1,353	18,00	-	-	-	-	-	0,3
Norske Conoco as	1,661	-	9,375	-	-	-	7,35	-
Esso Norge as	-	-	-	10,3323	-	-	-	16,3
Mobil	-	-	-	-	-	-	7,35	0,5
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-
Norske Shell	8,288	-	-	-	21	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	14	-	-	-
Pelican & Co	-	-	4,000	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	25	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	12,3
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy
Statoil	55,4	5,00	74,576	53,96
Norsk Hydro	8,4	32,87	7,688	6,05
Elf Petroleum	5,6	41,42	2,353	24,76
Saga Petroleum as	7,0	-	4,080	-
Total Norge as	-	20,71	1,000	15,23
Norske Conoco as	-	-	2,015	-
Esso Norge as	10,5	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	8,288	-
Norsk Agip as	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1989 - 1995. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989 - 1995. Million kroner

	1989	1990	1991	1992	1993	Anslag 1) Estimates 1)	
						1994	1995
						I alt Total	31 957
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	31 486	29 339	37 693	44 785	50 886	47 268	33 677
Leting Exploration	5 008	5 138	8 141	7 680	5 433	5 416	5 411
Feltutbygging Field development	22 659	19 511	22 262	28 863	35 209	28 735	17 080
Varer Commodities	9 744	12 564	12 091	14 654	18 434	15 569	6 271
Tjenester Services	11 807	5 559	9 004	12 082	13 769	10 187	8 084
Produksjonsboring Production drilling	1 109	1 388	1 167	2 127	3 006	2 980	2 725
Felt i drift Fields on stream	3 213	3 978	5 232	5 075	6 306	7 038	7 123
Varer Commodities	339	805	716	661	600	670	884
Tjenester Services	481	761	1 113	717	547	683	1 502
Produksjonsboring Production drilling	2 392	2 412	3 403	3 698	5 159	5 684	4 737
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	606	712	2 058	3 167	3 937	6 078	4 063
Rørtransport Pipeline transport	471	2 884	5 372	4 727	6 693	8 961	8 382

1) Registrert 4. kvartal 1994. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 4rd quarter 1994. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1994. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1994. 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	2 604
1992	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	1 671	1 277	1 015	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1992 - 3. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1992 - Q 3 1994. Million kroner

	1992		1993			1994		
	4.kv. Q 4	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
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	2 042	1 403	1 096	1 319	1 616	1 671	1 277	1 015
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 311	735	600	694	840	671	482	211
Borefartøyer Drilling rigs	424	332	219	253	304	280	186	107
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	420	306	198	230	242	219	142	75
Andre borekostnader Other drilling costs ..	4	26	21	23	62	61	44	31
Transportkostnader Transportation costs	145	96	54	80	115	79	55	47
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	68	52	19	27	42	22	16	15
Båter Vessels	77	44	35	53	72	57	39	32
Varer Commodities	22	60	97	110	140	108	59	93
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	57	17	41	51	71	44	30	39
Sement Cement	9	7	8	14	8	14	4	7
Boreslam Drilling mud	14	11	27	24	28	29	14	25
Drivstoff Fuel	17	20	14	11	14	18	3	6
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	7	3	6	5	15	-1	8	15
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	-83	2	1	5	3	4	1	0
Tekniske tjenester Technical services	720	246	231	251	281	204	182	-36
Klargjøring og rydding Clearing	40	17	6	14	27	10	15	10
Sementtjenester Cement services	6	7	5	7	7	5	3	2
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	35	16	7	10	12	17	22	8
Logging Logging	62	36	41	38	51	21	23	19
Testing Testing	62	51	12	18	21	30	13	8
Dykking Diving	14	9	4	4	7	7	4	2
Basekostnader Costs of onshore bases	34	9	23	8	18	9	4	3
Andre tekniske tjenester Other technical services	467	102	133	152	140	105	98	-88
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	181	103	355	312	365	252	418	524
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	-11	93	229	127	122	108	175	123
Seismikk Seismic	181	1	115	181	227	138	235	391
Spesielle studier Special studies	11	9	11	4	17	6	7	9
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	139	93	194	138	159	170	184	121
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	411	472	-53	174	252	579	192	159
Lisensadministrasjon Licence administration	283	73	79	69	105	76	76	76
Annen administrasjon Other administration .	122	91	-164	75	94	156	76	49
Arealavgift Area fee	5	307	33	31	53	347	40	34

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1993 - 3. kvartal 1994 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1993 - Q 3 1994. 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	5 579	3 814	1 765	994	771
Undersøkelsesboring Exploration drilling	2 204	1 195	1 009	510	498
Generelle undersøkelser General exploration	1 559	1 330	229	163	66
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	634	371	263	185	78
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	1 182	918	264	135	129

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1995
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1995

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	Februar February
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	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	9 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	...
1995	6 103	5 856	5 411
				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
1992	81	128	125	100	102	99	111	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1988 - 1994 Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1988 - 1994. 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	
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	1 840	
	2. kv.	1 602	2 076	
	3. kv.	1 797	1 732	
	4. kv.	1 853	2 042	
1993	1. kv.	1 173	1 403	
	2. kv.	1 423	1 096	
	3. kv.	1 724	1 318	
	4. kv.	2 569	1 616	
1994	1. kv.	1 116	1 671	
	2. kv.	1 296	1 278	
	3. kv.	1 454	1 015	
	4. kv.	1 453	...	

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

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	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-

1) Lete- og avgrensningshull. 1) Exploration and appraisal wells.
Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 665	686	409	277	293

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

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	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453

1) Lete- og avgrensningshull. 1) Exploration and appraisal wells.
Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1994. 1000 GBP/dag.
Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1994. 1000 GBP/day.

År Year	PSV		AHTS	
	1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986				
1.kv.....	1,700	2,971	2,476	3,873
2.kv.....	1,740	2,648	2,260	3,428
3.kv.....	1,680	2,267	2,121	2,818
4.kv.....	1,250	1,989	2,040	2,403
1987				
1.kv.....	1,180	2,046	1,772	2,188
2.kv.....	1,180	2,565	1,727	2,390
3.kv.....	1,350	2,726	2,031	2,701
4.kv.....	1,550	2,497	2,098	2,458
1988				
1.kv.....	2,000	2,684	2,284	2,785
2.kv.....	2,047	2,721	2,563	3,316
3.kv.....	2,157	3,068	2,360	3,224
4.kv.....	2,117	2,908	2,237	2,797
1989				
1.kv.....	1,840	3,034	2,563	2,938
2.kv.....	2,430	3,471	3,234	3,326
3.kv.....	2,450	3,507	3,551	3,634
4.kv.....	1,963	3,512	3,639	3,849
1990				
1.kv.....	2,683	5,026	4,222	4,982
2.kv.....	3,467	7,468	4,712	6,046
3.kv.....	3,900	5,295	4,533	5,218
4.kv.....	3,433	5,174	4,827	5,270
1991				
1.kv.....	3,533	6,246	4,816	5,383
2.kv.....	3,800	7,931	5,250	6,328
3.kv.....	3,547	6,149	4,650	5,895
4.kv.....	3,650	5,198	4,767	5,253
1992				
1.kv.....	3,619	5,628	4,286	5,772
2.kv.....	3,160	7,198	4,175	5,852
3.kv.....	2,532	3,880	2,795	4,453
4.kv.....	2,767	4,389	2,633	3,679
1993				
1.kv.....	3,848	6,760	3,703	5,767
2.kv.....	3,735	5,094	4,458	6,454
3.kv.....	2,977	4,773	3,117	3,612
4.kv.....	3,012	5,094	2,742	4,240
1994				
1.kv.....	3,790	5,213	3,409	5,181
2.kv.....	4,103	6,340	4,008	5,983
3.kv.....	3,055	4,808	3,025	4,631
4.kv.....	3,411	5,506	3,475	5,540

Kilder: R.S. Platou Offshore a.s.Sources: R.S. Platou Offshore a.s.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1994. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1994 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	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	...	6 807	8 726	6 616	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1992 - 3. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 4 1992 - Q 3 1994. Million kroner

	1992		1993				1994	
	4.kv. Q 4	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
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,								
TOTAL	8 379	8 042	8 619	9 192	9 356	6 807	8 726	6 616
VARER COMMODITIES								
Bærestrukturer Platform structures	1 061	1 199	1 398	1 196	1 527	1 109	1 149	1 228
Dekk Decks	814	608	747	435	710	630	596	531
Moduler Modules	1 206	1 521	1 778	1 756	2 406	1 820	1 784	1 163
Lastebøyer Loading buoys	70	17	6	0	30	20	170	43
Rør Pipes	214	166	78	84	221	93	120	123
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	836	619	480	462	444	297	453	270
Andre varer Other commodities	60	76	68	75	326	102	393	254
TJENESTER SERVICES								
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	1 539	1 017	684	843	1 028	679	800	535
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	16	45	35	12	4	3	34	44
Oppkopling ved land Hook up inshore	335	475	207	208	18	15	40	233
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	234	271	486	318	71	179	433	692
Oppkopling til havs Hook up offshore	57	112	239	664	255	137	702	49
Legging av rør Pipeline construction	166	287	540	791	219	163	380	174
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	10	18	29	60	51	20	20	43
Båter Vessels	1	6	19	10	15	8	6	10
Forpleining Catering	25	59	63	188	158	56	42	39
Forsikringspremier Insurances	1	2	2	2	3	2	27	7
Andre tjenester Other services	163	149	152	371	321	125	170	105
Egne arbeider Own work	844	883	931	763	688	579	767	431
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	724	512	679	953	863	770	638	643
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION								
Varer Commodities	122	63	168	146	223	171	165	169
Tjenester Services	116	123	162	141	121	143	137	122
Produksjonsboring Production drilling ...	1 009	1 059	1 372	1 172	1 555	1 345	1 660	1 157

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1994 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1994

Ar 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	
1992	14 670	2 178	14,9	
1993	18 434	4 851	26,3	
1994 1)	12 350	2 769	22,4	

1) Første 3 kvartaler

1) First 3 quarters

Tabell 17 a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging 1). 1988 - 1994. Mill. kr
Commodity and Service Costs. Field Development 1). 1988-1994. Mill. NOK

	1989	1990	1991	1992	1993	1994		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
I alt Total.....	19 435	17 681	19 347	25 719	31 154	5 915	7 942	5 823
Byggekontrakter								
Contracts on Construction.....	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	3 020	3 425	3 008
Bærestrukturer i stål								
Platform Structures, Steel..	891	1 401	1 140	450	611	32	8	116
Bærestrukturer i betong								
Platform Structures, Concret	420	1 038	1 593	3 375	4 027	1 022	1 030	1 017
Utrusting av skaft								
Shaft Equipment.....	93	572	71	195	539	54	107	93
Dekk/dekksrammer Decks.....	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	524	490	505
Moduler Modules.....	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	1 095	1 343	993
Lastebøyer Loading Buoys....	32	-	52	215	25	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen								
Sub Sea Installations	1 121	782	1 694	3 419	1 947	293	445	283
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment.....	2 935	4 861	2 635	3 083	5 466	1 051	1 241	604
Tjenester Services.....	9 690	5 118	7 255	11 049	12 720	1 843	3 276	2 210
Engineering	2 992	1 318	1 922	2 542	2 958	512	460	409
Oppkopling ved land								
Hook up onshore	481	53	830	1 948	1 004	17	73	277
Oppkopling til havs								
Hook up offshore	2 242	1 550	1 774	2 487	4 251	479	1 515	915
Andre tjenester								
Other Services	3 975	2 197	2 728	4 072	4 507	835	1 227	610

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.

Tabell 17 b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet 1). 1988 - 1994. Mill. kr
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1988-1994. Mill. NOK

	1989	1990	1991	1992	1993	1994		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
I alt Total.....	4 866	3 238	3 398	4 818	7 648	1 153	1 648	1 334
Byggekontrakter								
Contracts on Construction	1 760	1 595	1 420	995	2 579	564	681	521
Bærestrukturer i stål								
Platform Structures, Steel..	533	443	241	10	181	32	7	13
Bærestrukturer i betong								
Platform Structures, Concrete	-	-	2	31	389	102	119	61
Utrusting av skaft								
Shaft Equipment.....	15	204	-	-	187	19	50	46
Dekk/dekksrammer Decks.....	85	260	291	-2	126	46	45	40
Moduler Modules.....	1 001	426	520	149	738	237	225	210
Lastebøyer Loading Buoys....	32	-	-	-	10	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen								
Sub Sea Installations	94	262	366	807	948	128	235	151
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment.....	1 997	733	680	1 183	2 272	314	470	219
Tjenester Services.....	1 109	910	1 297	2 640	2 797	275	497	593
Engineering	384	299	238	256	228	37	14	38
Oppkopling ved land								
Hook up onshore	4	19	230	412	127	1	5	13
Oppkopling til havs								
Hook up offshore	420	426	600	1 586	1 725	125	374	388
Andre tjenester								
Other Services	301	166	229	386	717	113	103	154

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.

Tabell 17 c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet 1). 1986 - 1994. Prosent
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1986-1994.
Mill. NOK. Percent

	1989	1990	1991	1992	1993	1994		
						1. kv. Q1	2. kv. Q2	3. kv. Q3
I alt Total.....	25,0	18,3	17,6	18,7	24,6	19,5	20,7	22,9
Byggekontrakter								
Contracts on Construction	25,8	20,7	15,0	8,6	19,9	18,7	19,9	17,3
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel .	59,8	31,6	21,2	2,2	29,6	98,7	90,3	11,0
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	-	-	0,1	0,9	9,7	10,0	11,5	6,0
Utrusting av skaft Shaft Equipment	15,6	35,7	-	-	34,8	35,0	46,6	49,6
Dekk/dekksrammer Decks	5,0	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,7	9,2	8,0
Moduler Modules	39,5	22,9	23,7	8,7	17,1	21,7	16,7	21,1
Lastebøyer Loading Buoys ...	100,0	-	-	-	38,0	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub Sea Installations	8,4	33,5	21,6	23,6	48,7	43,8	52,7	53,4
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	68,1	15,1	25,8	38,4	41,6	29,8	37,8	36,3
Tjenester Services	11,4	17,8	17,9	23,9	22,0	14,9	15,2	26,8
Engineering	12,9	22,7	12,4	10,1	7,7	7,3	3,1	9,2
Oppkopling ved land Hook up onshore	0,9	34,7	27,7	21,2	12,6	3,4	7,2	4,8
Oppkopling til havs Hook up offshore	18,7	27,5	33,8	63,8	40,6	26,1	24,7	42,5
Andre tjenester Other Services	7,6	7,6	8,4	9,5	15,9	13,5	8,4	25,3

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.

Tabell 18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1992 - 3. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1992 - Q 3 1994. Million kroner

	1992		1993			1994		
	4.kv. Q 4	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
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	1 733	1 571	2 051	2 125	2 418	2 115	2 299	1 800
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	336	404	475	456	575	403	468	456
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	263	303	342	385	496	354	386	377
Andre kostnader Other costs	73	101	134	71	79	49	82	79
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	104	105	124	112	209	176	162	122
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	41	41	44	37	85	54	51	44
Båter Vessels	62	64	80	75	125	123	111	78
VARER COMMODITIES	640	534	608	728	785	666	753	484
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	313	283	274	373	424	253	273	235
Sement Cement	38	41	31	46	60	41	38	35
Boreslam Drilling mud	111	74	96	143	142	169	176	122
Drivstoff Fuel	15	21	14	19	25	16	12	22
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	108	101	169	99	94	149	194	58
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	55	15	25	47	40	39	60	12
TJENESTER SERVICES	654	528	843	829	849	870	915	737
Klargjøring og rydding Clearing	0	1	2	1	2	-1	0	-
Sementtjenester Cement services	14	12	14	32	50	18	21	29
Boreslamtjenester Drilling mud services	44	33	39	66	32	92	73	26
Logging Logging	68	53	129	90	110	71	102	85
Testing Testing	-2	10	40	40	15	16	9	28
Dykking Diving	10	8	15	17	24	22	16	15
Basekostnader Costs of onshore bases	45	33	37	38	55	39	35	25
Andre tekniske tjenester Other technical services	475	379	567	545	561	613	659	529

Tabell 19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1994. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1994. Kroner/hour

Ar 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
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,60
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry

Tabell 20. Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk 7)	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula
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	-	-	-	-
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	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994*	129 321	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1993 Jan-des									
Jan-Dec	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994 Jan-des	129 321	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1992									
Jan. Jan.	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb. Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars March ..	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April April ..	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai May	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni June ...	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli July ...	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug. Aug.	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep. Sep.	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt. Oct.	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov. Nov.	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des. Dec.	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan.	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb.	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April	9 672	839	4	2 557	18	263	27	2 016	564
Mai	9 683	897	1	2 398	21	263	35	2 078	600
Juni	8 171	870	0	2 277	9	248	35	1 799	555
Juli	9 993	935	2	2 578	26	250	26	2 107	544
Aug.	9 609	972	2	2 148	30	252	20	2 111	454
Sep.	9 039	1 034	2	2 068	22	201	40	2 055	472
Okt.	10 592	1 105	1	2 597	22	237	40	2 117	551
Nov.	10 416	1 067	1	2 490	19	224	41	2 049	495
Des.	10 620	1 173	1	2 441	21	283	39	2 124	515
1994									
Jan.	10 726	1 158	3	2 397	19	234	40	2 112	486
Feb.	9 892	1 037	1	2 307	17	209	37	1 919	416
Mars	10 797	1 119	3	2 516	17	228	36	2 075	385
April	10 224	1 081	1	2 156	24	209	32	1 988	451
Mai	10 978	1 120	2	2 296	24	244	23	2 122	440
Juni	11 122	1 096	1	2 455	8	227	33	2 049	444
Juli	11 036	1 102	1	2 517	10	231	23	2 117	425
Aug.	8 701	656	0	2 379	9	134	12	2 117	164
Sep.	10 526	1 212	1	2 041	22	234	23	2 043	369
Okt.	11 883	1 269	1	2 282	17	253	28	2 079	349
Nov.	11 471	1 268	1	2 131	16	263	31	2 041	365
Des.	11 964	1 279	1	2 218	17	253	36	2 113	361

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, Odin og Lille-Frigg. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksskipet "Petrojarl" t.o.m. juni Medregnet TOGI-kondensat. 7) Inkluderer Embla.

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, Odin and Little-Frigg. 5) Norwegian share. 6) Production from the product ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. 7) Includes Embla

Tabell 20 (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	Gullfaks 3)	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre
1971	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	923	1 188	129	7	-	-
1991	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111	-
1992	22 198	425	3 334	-	3 072	1 111	104	-	1 353
1993	25 432	384	3 315	-	3 169	750	55	-	6 036
1994*	27 326	253	3 820	-	3 275	539	-	-	8 749
1993 Jan-des									
Jan-Dec	25 432	384	3 315	-	3 169	750	55	-	6 036
1994 Jan-des	27 326	253	3 820	-	3 275	539	-	-	8 749
1992									
Jan. Jan.	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb. Feb.	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars March	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April April	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai May	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni June	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli July	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug. Aug.	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep. Sep.	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192
Okt. Oct.	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275
Nov. Nov.	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416
Des. Dec.	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404
1993									
Jan.	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315
Feb.	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376
Mars	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521
April	2 185	35	285	-	254	62	5	-	561
Mai	2 235	37	282	-	273	59	7	-	496
Juni	1 425	35	154	-	279	63	5	-	417
Juli	2 291	32	262	-	286	64	6	-	583
Aug.	2 287	26	305	-	267	62	6	-	668
Sep.	2 234	29	275	-	252	56	5	-	248
Okt.	2 324	31	302	-	285	60	4	-	627
Nov.	2 289	30	267	-	260	57	0	-	643
Des.	2 288	31	308	-	258	56	-	-	581
1994									
Jan.	2 360	28	312	-	251	53	-	-	674
Feb.	2 176	24	294	-	216	39	-	-	730
Mars	2 399	27	314	-	220	49	-	-	890
April	2 407	24	292	-	225	46	-	-	710
Mai	2 497	23	331	-	268	45	-	-	909
Juni	2 357	19	345	-	310	46	-	-	828
Juli	2 411	19	314	-	304	50	-	-	576
Aug.	1 233	11	220	-	158	28	-	-	576
Sep.	2 312	18	355	-	320	48	-	-	306
Okt.	2 497	20	352	-	351	49	-	-	890
Nov.	2 335	20	330	-	328	44	-	-	770
Des.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side. 3) Inkluderer Gullfaks-Vest

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page. 3) Includes Gullfaks-West

Tabell 20 (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	Draugen	Brage	Sleipner- øst 3)	Tordis	Statfjord- Øst
1971	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-
1993	105	891	325	-	-
1994*	3 304	4 582	1 766	1 350	508
1993 Jan-des Jan-Dec	105	891	325	-	-
1994 Jan-des ..	3 304	4 582	1 766	1 350	508
1992 Jan. Jan.	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	-	-	-	-	-
Mars March ..	-	-	-	-	-
April April ..	-	-	-	-	-
Mai May	-	-	-	-	-
Juni June ...	-	-	-	-	-
Juli July ...	-	-	-	-	-
Aug. Aug.	-	-	-	-	-
Sep. Sep.	-	-	-	-	-
Okt. Oct.	-	-	-	-	-
Nov. Nov.	-	-	-	-	-
Des. Dec.	-	-	-	-	-
1993 Jan.	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-
Mai	-	-	-	-	-
Juni	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-
Sep.	-	26	22	-	-
Okt.	16	194	80	-	-
Nov.	66	315	101	-	-
Des.	23	357	122	-	-
1994 Jan.	118	351	130	-	-
Feb.	29	329	111	-	-
Mars	56	359	105	-	-
April	140	340	98	-	-
Mai	108	388	137	-	-
Juni	269	392	153	90	-
Juli	290	410	120	118	-
Aug.	446	407	82	68	-
Sep.	440	398	185	199	-
Okt.	447	407	224	269	102
Nov.	446	396	214	294	183
Des.	514	404	206	312	223

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side. 3) Inkluderer Loke.
1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page. 3) Includes Loke.

Tabell 21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field. Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk 7)	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdal	Ula
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	50
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994*	30 631	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1993 Jan-des								
Jan-Dec	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994 Jan-des .	30 631	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1992								
Jan. Jan.	2 718	864	665	349	3	72	310	53
Feb. Feb.	2 530	814	624	333	3	63	287	50
Mars March ..	2 601	831	623	328	2	63	295	53
April April .	2 520	889	548	288	3	61	247	51
Mai May	2 160	736	382	265	4	55	265	42
Juni June ...	2 235	814	411	297	3	69	250	52
Juli July ...	2 235	738	432	272	3	73	242	53
Aug. Aug.	2 396	788	448	316	2	75	285	51
Sep. Sep.	2 272	783	449	276	2	73	250	46
Okt. Oct.	2 448	867	382	327	3	73	279	46
Nov. Nov.	2 367	818	384	294	3	72	254	46
Des. Dec.	2 567	869	482	315	3	78	289	49
1993								
Jan.	2 570	853	515	333	2	70	308	49
Feb.	2 298	754	461	300	2	61	257	44
Mars	2 459	833	445	365	2	72	199	51
April	2 339	760	437	265	2	63	252	55
Mai	2 495	772	478	277	2	64	308	58
Juni	1 725	694	100	164	0	59	310	53
Juli	2 196	756	322	257	1	61	229	54
Aug.	1 841	573	257	215	2	60	172	45
Sep.	2 384	689	344	328	2	45	351	47
Okt.	2 726	723	388	379	2	54	350	54
Nov.	2 852	798	398	371	2	52	368	49
Des.	2 975	863	424	363	2	55	347	51
1994								
Jan.	2 954	810	432	336	2	53	356	47
Feb.	2 644	727	388	292	2	46	329	40
Mars	2 732	750	406	348	2	48	318	38
April	2 629	750	389	308	2	44	282	45
Mai	2 543	707	348	287	2	54	205	43
Juni	2 470	791	249	308	0	52	204	45
Juli	2 315	796	180	295	2	53	206	43
Aug.	1 427	440	43	289	1	25	103	16
Sep.	2 380	852	162	288	2	48	203	36
Okt.	2 734	924	101	339	1	57	244	31
Nov.	2 830	902	180	328	2	59	280	37
Des.	2 974	928	168	376	1	60	315	36

1) Se note 2, tabell 20. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. 3) Norsk andel.
 1) See note 2, table 20. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg, Odin and Little-Frigg. 3) Norwegian

Tabell 21 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.
Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	225	-	-	-	-	-	-	-
1988	821	260	-	-	-	-	-	-
1989	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1993	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1994*	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1993 Jan-des Jan-Dec	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1994 Jan-des .	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1992								
Jan. Jan.	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb. Feb.	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars March ..	159	120	16	39	49	19	2	-
April April .	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai May	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni June ...	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli July ...	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug. Aug.	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep. Sep.	173	108	21	26	47	3	2	11
Okt. Oct.	216	96	21	36	54	23	2	23
Nov. Nov.	209	116	21	38	51	18	2	41
Des. Dec.	199	126	23	38	52	22	2	20
1993								
Jan.	171	118	22	35	47	23	2	22
Feb.	154	116	20	33	42	17	2	34
Mars	198	123	23	40	48	17	0	44
April	206	119	23	37	46	16	1	58
Mai	227	140	24	36	49	14	2	44
Juni	92	134	19	19	48	14	2	15
Juli	219	124	25	35	51	17	2	43
Aug.	235	99	24	39	48	17	2	54
Sep.	243	115	24	35	45	14	1	21
Okt.	244	127	26	40	51	15	1	61
Nov.	243	124	25	34	46	13	0	61
Des.	239	127	20	39	46	15	-	58
1994								
Jan.	252	118	24	47	44	14	-	67
Feb.	233	102	24	44	39	8	-	72
Mars	254	111	22	40	40	13	-	64
April	258	105	23	40	41	13	-	59
Mai	275	103	24	51	46	12	-	77
Juni	187	88	25	45	52	12	-	59
Juli	195	84	26	39	52	11	-	45
Aug.	94	47	25	28	25	4	-	44
Sep.	196	80	25	46	52	14	-	29
Okt.	193	95	24	46	57	10	-	70
Nov.	186	97	23	42	54	11	-	61
Des.	191	98	23	48	55	11	-	76

1) Se note 2, tabell 20. 2) Se note 3, tabell 20.
1) See note 2, table 20. 2) See note 3 table 20.

Tabell 21 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.
Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Brage	Sleipner- øst 2)	Tordis
1977	-	-	-
1978	-	-	-
1979	-	-	-
1980	-	-	-
1981	-	-	-
1982	-	-	-
1983	-	-	-
1984	-	-	-
1985	-	-	-
1986	-	-	-
1987	-	-	-
1988	-	-	-
1989	-	-	-
1990	-	-	-
1991	-	-	-
1992	-	-	-
1993	44	844	-
1994*	279	4 012	146
1993 Jan-des Jan-Dec	44	844	-
1994 Jan-des .	279	4 012	146
1992 Jan. Jan.	-	-	-
Feb. Feb.	-	-	-
Mars March ..	-	-	-
April April .	-	-	-
Mai May	-	-	-
Juni June ...	-	-	-
Juli July ...	-	-	-
Aug. Aug.	-	-	-
Sep. Sep.	-	-	-
Okt. Oct.	-	-	-
Nov. Nov.	-	-	-
Des. Dec.	-	-	-
1993 Jan.	-	-	-
Feb.	-	-	-
Mars	-	-	-
April	-	-	-
Mai	-	-	-
Juni	-	-	-
Juli	-	-	-
Aug.	-	-	-
Sep.	1	80	-
Okt.	8	203	-
Nov.	15	254	-
Des.	20	306	-
1994 Jan.	19	333	-
Feb.	19	280	-
Mars	21	257	-
April	21	247	-
Mai	23	285	-
Juni	22	321	11
Juli	26	250	14
Aug.	26	209	7
Sep.	26	299	21
Okt.	28	483	29
Nov.	25	513	30
Des.	22	534	33

1) Se note 2, tabell 20. 2) Inkluderer Loke
 1) See note 2, table 20. 2) Includes Loke

Tabell 22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994. 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	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358
1994	111 135	27 695	27 579	26 167	29 695

Tabell 23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1994. 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	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	92 526	21 493	23 631	22 734	24 668

Tabell 24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994.
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	893	853	923	868	927
1993	898	941	932	900	829
1994	833	776	857	869	831

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1992 - 3. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1992 - Q 3 1994. 1 000 tonnes

	1992		1993		1994			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
Skipninger i alt Total shipments	26 697	25 904	27 890	26 782	29 843	30 724	29 930	27 801
Norge Norway	3 400	2 769	3 197	3 132	2 909	2 995	3 170	3 125
Belgia Belgium	704	413	245	242	220	705	772	358
Canada Canada	1 629	1 673	1 367	827	1 416	1 253	1 547	2 277
Danmark Denmark	670	766	783	995	1 013	1 202	1 052	775
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	2 358	3 207	3 567	3 464	4 045	3 348	3 626	2 716
Frankrike France	1 888	1 891	1 795	2 203	2 986	2 603	2 429	1 473
Finland Finland	837	988	513	790	1 199	1 120	1 165	859
Irland Ireland	466	532	348	418	563	620	562	632
Israel Israel	127	124	250	125	126	249	259	127
Italia Italy	208	70	81	659	524	1 491	358	82
Nederland Netherlands	3 145	2 630	3 761	3 591	3 839	4 469	4 470	4 525
Polen Poland	245	315	242	351	406	281	332	344
Portugal Portugal	69	275	69	82	201	268	130	202
Spania Spain	70	70	107	-	85	267	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	7 169	7 083	6 945	6 231	6 538	6 669	5 263	5 933
Sverige Sweden	1 915	1 416	1 773	1 732	1 961	1 548	1 904	1 351
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	1 797	1 682	2 765	1 940	1 812	1 547	2 890	3 007
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	-	81	-	-	89	-	15

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.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 4. kvartal 1992 - 3. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 4 1992 - Q 3 1994. 1 000 tonnes

	1992		1993		1994			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
Skipninger i alt Total shipments	579	655	569	621	765	845	708	811
Norge Norway	192	220	234	219	254	256	205	187
Belgia Belgium	72	85	35	116	101	67	107	110
Danmark Denmark	-	1	-	1	0	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	61	56	21	34	68	41	27	36
Frankrike France	15	39	22	18	81	45	18	34
Italia Italy	-	-	4	-	-	-	-	-
Nederland Netherlands	80	44	27	41	33	81	67	80
Portugal Portugal	19	49	41	24	43	37	12	4
Spania Spain	-	-	49	0	49	97	39	34
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	118	107	76	97	105	100	110	114
Sverige Sweden	19	50	60	72	31	86	108	141
USA USA	-	-	-	-	1	25	6	34
Andre Other	3	5	-	-	-	10	9	37

1) Se note 1, tabell 25. 2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 3) Se note 2), table 25.

1) See note 1, table 25. 2) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

3) See note 2, table 25.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994. 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	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489
1994	26 943	7 320	6 617	5 332	7 673

Tabell 28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1994. 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	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	15 459	4 229	3 783	3 068	4 379

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994.
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	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	0,57	0,58	0,57	0,58	0,57

1) Se note 1, tabell 28.

1) See note 1, table 28.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981 - 1994. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly 1981 - 1994. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices						Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks ¹	Gullfaks C	Oseberg	Brent	Blend
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
	2. kv.	19,93	19,76	.	19,45	.	19,33	19,92
	3. kv.	20,37	20,33	.	20,12	.	20,27	20,13
	4. kv.	19,65	19,65	.	19,48	.	19,64	19,28
1993	1. kv.	18,37	18,32	.	18,07	.	18,28	18,16
	2. kv.	18,51	18,53	.	18,26	.	18,38	18,33
	3. kv.	16,92	16,89	.	16,58	16,72	16,73	16,53
	4. kv.	15,45	15,52	.	15,38	15,45	15,45	15,33
1994	1. kv.	13,97	14,02	.	13,93	13,97	14,03	13,90
	2. kv.	15,85	15,82	.	15,77	15,80	15,80	15,79
	3. kv.	16,83	16,76	.	16,72	16,77	16,78	16,81

¹ Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen 1 Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price

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

Tabell 31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1990 - 1994. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1990 - 1994. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices						Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks ¹	Gullfaks C	Oseberg	Brent	Blend
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	18,75	18,70	...	18,20	.	18,40	18,87	
Mai	19,95	19,75	...	19,45	.	19,60	19,94	
Juni	21,10	20,85	...	20,70	.	20,80	21,20	
Juli	20,70	20,60	...	20,40	.	20,55	20,23	
August	20,20	20,20	...	19,95	.	20,15	19,99	
September	20,20	20,20	...	20,00	.	20,10	20,16	
Oktober	20,45	20,45	...	20,30	.	20,45	20,15	
November	19,70	19,70	...	19,55	.	19,75	19,38	
Desember	18,80	18,80	...	18,60	.	18,75	18,50	
1993								
Januar	17,75	17,75	...	17,50	.	17,75	17,40	
Februar	18,30	18,20	...	17,95	.	18,20	18,50	
Mars	19,05	19,00	...	18,75	.	18,90	18,78	
April	18,75	18,80	...	18,55	.	18,60	18,62	
Mai	18,75	18,75	...	18,45	.	18,60	18,53	
Juni	18,05	18,05	...	17,80	.	17,95	17,79	
Juli	17,20	17,20	...	16,90	17,00	17,05	16,81	
August	17,05	17,05	...	16,70	16,85	16,85	16,75	
September	16,50	16,35	...	16,15	16,30	16,30	16,13	
Oktober	16,70	16,65	...	16,50	16,60	16,60	16,79	
November	15,65	15,65	...	15,55	15,60	15,60	15,55	
Desember	14,15	14,25	...	14,10	14,15	14,15	13,98	
1994								
Januar	13,85	13,95	...	13,85	13,90	13,95	13,99	
Februar	14,40	14,40	...	14,35	14,35	14,45	13,83	
Mars	13,65	13,70	...	13,60	13,65	13,70	13,88	
April	14,80	14,85	...	14,65	14,80	14,80	14,79	
Mai	16,20	16,20	...	16,00	16,15	16,20	16,20	
Juni	16,55	16,40	...	16,30	16,35	16,40	16,63	
Juli	17,45	17,40	...	17,25	17,35	17,40	17,44	
August	17,25	17,20	...	17,15	17,20	17,25	17,56	
September	15,80	15,70	...	15,75	15,75	15,70	15,71	
Oktober	16,25	
November	17,13	

1 Før juli 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen

1 Up to July 1993 Gullfaks C is included in the price

Kilde: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.

Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 32. Priser på naturgass. 1981-1994. USD/toe Natural gas prices. 1981-1994. 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	Frank-rike France	Tyskland Germany	USA 2) USA 2)	Frank-rike France	Japan	Neder-land The Netherlands	Norge Norway
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	129,97
1984	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985	162,53	150,02	150,91	126,60	163,90	211,48	143,56	135,89
1986	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987	106,44	95,33	99,87	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,40	119,64	152,91	111,43	93,33
1991	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,50	100,30
1993	77,49	...	148,38	...	84,29
1991								
1. kv. Q 1	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2. kv. Q 2	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3. kv. Q 3	144,86	131,07	129,69	74,38	137,83	149,03	130,50	123,36
4. kv. Q 4	118,44	115,69	114,29	86,53	124,00	151,91	111,18	103,71
1992								
1. kv. Q 1	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	93,23
2. kv. Q 2	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3. kv. Q 3	129,90	118,96	118,25	74,75	126,98	153,13	132,05	110,14
4. kv. Q 4	102,36	104,83	101,44	82,48	115,08	155,29	105,59	98,13
1993								
1. kv. Q 1	105,69	0,00	102,07	74,36	...	153,08	98,31	86,03
2. kv. Q 2	99,02	0,00	105,64	82,00	119,44	155,24	139,21	79,16
3. kv. Q 3	88,00	0,00	98,80	77,88	111,07	147,35	127,28	73,83
4. kv. Q 4	76,42	...	138,67	...	91,02
1994								
1. kv. Q 1	77,49	...	132,42	...	76,38

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 33. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1994 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1976 - 1994

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
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
1992	43	77	117	169	164
1993	45	93	130	171	176
1994	41	94	137	184	200
1992 Januar	38	87	121	152	184
Februar	49	91	134	185	195
Mars	41	84	141	209	168
April	34	81	116	158	154
Mai	41	72	110	161	147
Juni	39	70	105	155	160
Juli	36	69	104	172	154
August	44	75	110	178	155
September	45	72	114	165	162
Oktober	44	74	113	157	162
November	50	80	116	165	149
Desember	57	65	117	174	177
1993 Januar	52	98	139	163	193
Februar	51	95	130	167	182
Mars	45	98	127	172	169
April	45	98	132	187	168
Mai	43	93	141	193	154
Juni	40	101	154	177	170
Juli	46	102	141	184	162
August	52	89	123	184	167
September	43	78	111	161	172
Oktober	42	81	119	154	176
November	43	92	126	153	186
Desember	41	93	120	159	210
1994 Januar	38	91	134	162	212
Februar	34	89	144	171	221
Mars	37	88	131	175	219
April	38	88	126	172	204
Mai	37	93	125	169	199
Juni	34	88	126	176	183
Juli	38	92	130	185	189
August	46	89	124	199	182
September	48	93	134	202	186
Oktober	45	97	142	200	196
November	48	102	153	189	199
Desember	47	118	173	209	215

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.

Kilde: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 34. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1991-1994
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1991-1994

					1993				1994			
	1991	1992	1993	1994	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
SAMLET ETTERSPOERSEL 1)												
TOTAL DEMAND 1).....	66,9	67,2	67,1	68,2	68,1	65,4	65,8	69,2	69,3	66,2	67,5	69,7
OECD	38,2	38,8	39,0	39,9	39,6	37,6	38,6	40,4	40,6	38,6	39,7	40,7
Nord-Amerika North America ..	18,6	18,9	19,2	19,7	18,9	18,7	19,4	19,7	19,8	19,4	19,7	19,8
Europa Europe 2).....	13,4	13,6	13,6	13,7	13,6	13,0	13,6	14,3	13,7	13,3	13,5	14,1
Stillehavsområdet Pacific ...	6,2	6,3	6,3	6,6	7,0	5,9	5,7	6,5	7,1	6,0	6,5	6,7
IKKE-OECD NON OECD	28,8	28,4	28,1	28,2	28,5	27,8	27,2	28,8	28,7	27,6	27,8	28,9
Tidligere Sovjet 3)												
Former USSR 3).....	8,3	6,9	5,6	4,8	6,2	5,6	5,1	5,6	5,3	4,4	4,7	4,8
Kina China	2,5	2,7	3,0	3,1	2,7	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Europa Europe	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,2	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4
Latin Amerika Latin America .	5,3	5,5	5,6	5,7	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8
Asia Asia	5,9	6,4	6,8	7,2	6,8	6,5	6,5	7,3	7,3	7,0	6,9	7,7
Midt-Østen Middle East	3,4	3,6	3,8	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0
Afrika Africa	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY 4)												
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC .	41,9	41,1	40,6	41,2	40,6	40,4	40,2	41,1	40,9	40,6	41,0	42,2
OECD	16,3	16,6	16,8	17,6	16,6	16,4	16,7	17,4	17,5	17,4	17,3	17,6
Nord-Amerika North America ..	11,1	11,1	11,0	10,9	11,1	10,9	10,9	11,0	11,0	10,7	10,9	11,1
Europa Europe	4,5	4,8	5,2	6,0	4,9	4,8	5,1	5,8	5,9	6,0	5,8	6,5
Stillehavsområdet Pacific ...	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7
IKKE-OECD NON OECD	25,6	24,5	23,5	23,6	24,0	24,0	23,5	23,7	23,4	23,2	23,7	23,9
Tidligere Sovjet Former USSR	10,4	9,0	7,8	7,1	8,2	8,0	7,7	7,5	7,1	7,1	7,3	7,0
Kina China	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0
Europa Europe	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Latin Amerika Latin America .	5,6	5,7	5,8	6,0	5,7	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	6,1
Asia Asia	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0
Midt-Østen Middle East	1,4	1,5	1,6	1,8	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8
Afrika Africa	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1
Nettotilvekst prosessering 5)												
Processing Gains 5)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
OPEC	25,0	26,2	26,9	...	27,3	26,4	27,0	27,1	27,1	27,1	27,2	...
Råolje Crude	23,0	24,1	24,7	...	25,1	24,2	24,7	24,9	24,9	24,8	24,9	...
NGL NGLs	2,1	2,1	2,2	...	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4
LAGERENDRING OG ANNET 6)												
STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS 6).....	0,0	0,1	0,3	...	-0,4	1,2	1,3	-1,1	-1,3	1,4	0,7	...

- 1) Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.
- 2) Øst-Tyskland er inkludert i OECD Europa for årene 1990-93. Eastern-Germany is included in OECD Europe throughout the time period covered in this table.
- 3) Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.
- 4) Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.
- 5) Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe)
- 6) Omfatter i tillegg til registert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

K i l d e: IEA Monthly Oil Market Report
S o u r c e: IEA Monthly Oil Market Report

Statistisk behandling av oljevirksomheten

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 oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

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

1.1 Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenes-

ter 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 "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.2.

2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass
Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

SN-nr. 5023 Oljeboring
Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktsbasis.

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport
Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass
Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har

minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det 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).

2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørenes virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

NACE-nr. 11 Utvinning av råolje og naturgass, tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter følgende fra SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass": utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass (NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Denne næringen omfatter også prosjektering og boring for egen regning.

NACE-nr. 11.10 omfatter også SN-nr 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" (virksomheten til rettighetshavere). I SN var ikke næringene 22 "olje- og gassutvinning" og 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" knyttet sammen på en slik måte.

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomheten. Denne koden erstatter SN-nr 5023 "Oljeboring" og SN-nr. 83249 "Annen teknisk tjenesteyting". Tidligere var heller ikke disse SN-numrene tilknyttet SN-nr. 22.

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i rørledninger. SN-koden for denne næringen er 714.

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

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "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 bidrar til finansieringen av virksomheten som utføres i regi av en operatør. Hovedaktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

3.2 Bedrift

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

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgavegiver.

3.3 Hjelpeavdeling

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

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

4. 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 fratrukk.

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

4.2 Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel 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 korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

Inntekt av 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 onshore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, it has been necessary to modify the application of these general rules to some extent.

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

1.1 Nationality of drilling platforms

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

1.2 Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3 Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the

Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. 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.

Statistics Norway will from the yearly statistic for 1993 be using a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.2.

2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

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 gas 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).

2.2 Industrial Classification of the Oil Activity by NACE Rev. 1.

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying", "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". In SIC based on ISIC Rev. 2 only the operators activity were included in this industry. "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration-, appraisal- and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

NACE no. 11 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.**11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas**

Includes the following from SIC no. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production": Extraction of crude petroleum, natural gas, condensate and NGL, including stabilizing, separating and fractionating. This industry also includes projecting and drilling for own account.

NACE no. 11.10 also includes SIC no. 81021 "Operation of Financing Institutions connected with Crude Petroleum and Natural Gas Production". In SIC the industries 22 and 81021 were not linked together in such a way.

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.

This industry-code includes drilling of exploration-, appraisal- and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code replace SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.

Includes transport of oil and gas via pipelines. The SIC-code for this industry is 714.

Other activity in connection with Oil-exploration/production is classified in existing groups in compliance with NACE (like building and repairing of oil-platforms and modules, tugs and supply vessels in Norwegian coastal waters, catering, technical consultancy)

SIC No. 22 and NACE no. 11 "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 Statistics Norway. 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 1993:

Ekofisk:	0,823
Gullfaks:	0,870
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,833
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,841

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 1993:

Ekofisk:	0,823
Gullfaks:	0,870
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,833
Average Norwegian Shelf:	0,841

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. januar 1994. Emneinndelt oversikt

Publications issued by Statistics Norway since 1 January 1994.

Survey arranged by subject matter

0. Generelle emner *General subject matters*

Historisk statistikk 1994 *Historical Statistics 1994*.
(NOS C 188) Under utgivelse

Standard for kommuneklassifisering 1994 *Standard
Classification of Municipalities 1994*. 1994-59s. (NOS C
192) 70 kr ISBN 82-537-4087-5

Statistisk årbok 1994 *Statistical Yearbook 1994*. 1994-
495s. (NOS C 161) 95 kr ISBN 82-537-4017-4
ISSN 0377-8908

1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment*

10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts*

A Growth Model of Norway with a Two-way Link to the
Environment/Haakon Vennemo. 1994-57s. (RAPP 94/5)
95 kr ISBN 82-537-3985-0 ISSN 0332-8422

Bomiljø og ulikhet Om fordeling og endring av
miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad. 1994-69s.
(RAPP 94/23) 95 kr ISBN 82-537-3829-3
ISSN 0332-8422

Naturressurser og miljø 1993. 1994-153s. (SA nr. 2)
115 kr ISBN 82-537-3967-2 ISSN 0804-3221

Natural Resources and the Environment 1993. 1994-153s.
(SA nr. 3) 115 kr ISBN 82-537-3968-0
ISSN 0804-3221

Resultatkontroll jordbruk 1993 Tiltak mot avrenning av
næringssalter og jorderosjon. 1994-96s. (RAPP 94/4)
95 kr ISBN 82-537-3966-4 ISSN 0332-8422

19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment*

Avfallsstatistikk Kommunalt avfall 1992 *Waste Statistics
Municipal Waste 1992*. 1994-77s. (NOS C 145) 70 kr
ISBN 82-537-3984-2 ISSN 0804-6433

Framskrivning av utslipp til luft i Norge En modell-
dokumentasjon/Anne Brendemoen, Mona I. Hansen og
Bodil M. Larsen. 1994-56s. (RAPP 94/18) 95 kr
ISBN 82-537-4036-0 ISSN 0332-8422

Inntekter fra utvinning av norske naturressurser Noen
teoretiske betraktninger/Asbjørn Aaheim. 1994-30s.
(RAPP 94/14) 80 kr ISBN 82-537-4022-0
ISSN 0332-8422

2. Sosiodemografiske emner *Sociodemographic subject matters*

20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters*

Sociodemographic Studies of Fertility and Divorce in
Norway with Emphasis on the Importance of Economic
Factors/Øystein Kravdal. 1994-261s. (SØS 90) 155 kr
ISBN 82-537-4088-3 ISSN 0801-3845

Social Survey 1993 Summary with tables and graphs.
1994-155s. (SA 4) 90 kr ISBN 82-537-3987-7
ISSN 0804-3221

21. Befolkning *Population*

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte I Endringstal for
kommunar 1992-1994 *Population Statistics 1994
Volume I Population Changes in Municipalities 1992-
1994*. 1994-59s. (NOS C 151) 70 kr ISBN 82-537-
3999-0 ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte III Oversikt *Population
Statistics 1993 Volume III Survey*. 1994-159s.
(NOS C 111) 95 kr ISBN 82-537-3990-7
ISSN 0801-6704

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte II Folkemengd 1. januar
*Population Statistics 1994 Volume II Population
1 January*. 1994-147s. (NOS C 184) 80 kr
ISBN 82-537-4065-4 ISSN 0801-6690

Flytting, utdanning og arbeidsmarked 1986-1990 En
interaktiv analyse av sammenhengen mellom endringer i
flyttetilbøyelighet og arbeidsmarked/Lasse Sigbjørn
Stambøl. 1994-60s. (RAPP 94/17) 95 kr ISBN 82-537-
4035-2 ISSN 0332-8422

Framskrivning av folkemengden 1993-2050 Nasjonale og regionale tall *Population Projections 1993-2050 National and Regional Figures*. 1994-166s. (NOS C 176) 95 kr ISBN 82-537-4047-6 ISSN 0332-8015

Kohort- og periodefruktbarhet i Norge 1820-1993 *Cohort and Period Fertility for Norway 1820-1993*/Helge Brunborg og Svenn Erik Mameland. 1994-77s. (RAPP 94/27) 95 kr ISBN 82-537-4070-0 ISSN 0332-8422

Yrkesstart og familiestiftelse En analyse av sentrale begivenheter i menns livsløp/Svein Blom. 1994-53s. (RAPP 94/13) 95 kr ISBN 82-537-4054-9 ISSN 0332-8422

22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services*

Brukerkontakter i helsesøstertjenesten En utvalgsundersøkelse/Jon Erik Finnvold. 1994-58s. (RAPP 94/22) 95 kr ISBN 82-537-4056-5 ISSN 0332-8422

Dødsårsaker 1992 Hovedtabeller *Causes of Death 1992 Main Tables*. 1994-142s. (NOS C 155) 80 kr ISBN 82-537-4008-5 ISSN 0550-032X

Pasientstatistikk 1992 *Patient Statistics 1992*. 1994-96s. (NOS C 116) 70 kr ISBN 82-537-3954-0 ISSN 0332-8422

23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions*

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1992 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1992*. 1994-73s. (NOS C 150) 70 kr ISBN 82-537-3996-6 ISSN 0332-804X

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1993 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1993*. 1994-70s. (NOS C 186) 70 kr ISBN 82-537-4073-5 ISSN 0332-804X

Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1992*. 1994-132s. (NOS C 138) 80 kr ISBN 82-537-3961-3 ISSN 0300-5631

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1992*. 1994-102s. (NOS C 139) 80 kr ISBN 82-537-3962-1 ISSN 0332-8031

24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure*

Feriereiser 1992/93/Odd Frank Vaage. 1994-49s. (RAPP 94/6) 80 kr ISBN 82-537-3989-3 ISSN 0332-8422

Kulturstatistikk 1992 *Cultural Statistics 1992*. 1994-132s. (NOS C 144) 80 kr ISBN 82-537-3983-4 ISSN 0800-2959

25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services*

Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1992 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1992*. 1994-74s. (NOS C 115) 70 kr ISBN 82-537-3953-2 ISSN 0803-4664

Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1993 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1993*. 1994-76s. (NOS C 187) 70 kr ISBN 82-537-4074-3 ISSN 0803-4664

Inntekt, levekår og sysselsetting for pensjonister og stønadsmottakere i folketrygden/Grete Dahl, Else Flittig og Jorunn Lajord. 1994-57s. (RAPP 94/8) 95 kr ISBN 82-537-3998-2 ISSN 0332-8422

Kombinert bruk av sosialhjelp og trygdeytelser/Trygve Kalve. (RAPP 95/1). Under utgivelse

Sosialstatistikk 1992 *Social Statistics 1992*. 1994-77s. (NOS C 154) 70 kr ISBN 82-537-4006-9 ISSN 0333-2055

26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions*

Kriminalstatistikk 1992 *Criminal Statistics 1992*. 1994-140s. (NOS C 160) 80 kr ISBN 82-537-4015-8 ISSN 0333-3914

29. Andre sosiodemografiske emner *Other sosiodemographic subject matters*

Dokumentasjon av prosjektet LOTTE-TRYGD/Marie W. Arneberg. 1994-40s. (RAPP 94/29) 80 kr ISBN 82-537-4077-8 ISSN 0332-8422

Syke- og fødselspenger i mikrosimuleringsmodellen LOTTE/Marie W. Arneberg og Thor Olav Thoresen. 1994-37s. (RAPP 94/10) 80 kr ISBN 82-537-4026-3 ISSN 0332-8422

3. Sosioøkonomiske emner Socioeconomic subject matters

32. Arbeidskraft *Labour*

Arbeidsmarkedstatistikk 1993 Hefte I Hovedtall *Labour Market Statistics 1993 Volume I Main Results*. 1993-175s. (NOS C 148) 95 kr ISBN 82-537-3991-5 ISSN 0078-1878

Flyktninger og arbeidsmarkedet 2. kvartal 1993/Morten Kjelsrud og Jan Erik Sivertsen. (RAPP 95/3) Under utgivelse

Tilbud av arbeidskraft i Norge En empirisk analyse på kvartalsdata for perioden 1972-1990/Hilde-Marie Branæs Zakariassen. 1994-100s. (RAPP 94/3) 110 kr ISBN 82-537-3958-3 ISSN 0332-8422

Tilbud og etterspørsel etter ulike typer arbeidskraft/Wenche Drzwi, Lisbeth Lerskau, Øystein Olsen og Nils Martin Stølen. 1994-56s. (RAPP 94/2) 95 kr ISBN 82-537-3950-8 ISSN 0332-8422

33. Lønn *Wages and salaries*

Lønnsstatistikk 1993 *Wage Statistics 1993*. 1994-134s. (NOS C 181) 80 kr ISBN 82-537-4053-0 ISSN 0078-1916

36. Boliger og boforhold *Housing and housing conditions*

Prisindekser for boligmarkedet/Magnar Lillegård. 1994-31s. (RAPP 94/7) 80 kr ISBN 82-537-3992-3 ISSN 0332-8422

4. Næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters*

40. Generelle næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters*

Regnskapsstatistikk 1992 Industri og varehandel *Statistics of Accounts 1992 Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1994-147s. (NOS C 171) 95 kr ISBN 82-537-4040-9 ISSN 0802-684X

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial Classification* 1994-144s. (NOS C 182) 95 kr ISBN 82-537-4063-8 ISSN 0333-1741

41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*

Fiskeristatistikk 1990-1991 *Fishery Statistics 1990-1991*. 1994-135s. (NOS C 93) 80 kr ISBN 82-537-3885-4 ISSN 0333-3728

Jaktstatistikk 1993 *Hunting Statistics 1993*. 1994-55s. (NOS C 175) 70 kr ISBN 82-537-4046-8 ISSN 0550-0400

Jordbruksstatistikk 1992 *Agricultural Statistics 1992*. 1993-167s. (NOS C 110) 85 kr ISBN 82-537-3939-7 ISSN 0078-1894

Jordbruksstatistikk 1993 *Agricultural Statistics 1993*. 1995-172s. (NOS C 193) 95 kr ISBN 82-537-4090-5 ISSN 0078-1894

Skogavvirkning 1992/93 Til salg og industriell produksjon *Roundwood Cut 1992/93 For Sale and Industrial Production*. 1994-60s. (NOS C 153) 65 kr ISBN 82-537-4004-2 ISSN 0800-3637

Skogstatistikk 1992 *Forestry Statistics 1992*. 1993-111s. (NOS C 113) 75 kr ISBN 82-537-3942-7 ISSN 0468-8155

42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*

Elektrisitetsstatistikk 1992 *Electricity Statistics 1992*. 1994-91s. (NOS C 157) 70 kr ISBN 82-537-4011-5 ISSN 0333-3779

Energistatistikk 1993 *Energy Statistics 1993*. 1994-131s. (NOS C 183) 80 kr ISBN 82-537-4064-6 ISSN 0333-371X

Industristatistikk 1992 Næringstall *Manufacturing Statistics 1992 Industrial Figures*. 1994-127s. (NOS C 162) 80 kr ISBN 82-537-4020-4 ISSN 0800-580X

Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993 Priser, kvantum og leveringsbetingelser/Tom Langer Andersen, Ole Tom Djupskås og Tor Arnt Johnsen. 1994-53s. (RAPP 94/12) 80 kr ISBN 82-537-4007-7 ISSN 0332-8422

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1993 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1994-66s. (NOS C 140) 55 kr ISBN 82-537-3964-8 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-74s. (NOS C 156) 55 kr
ISBN 82-537-4009-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-75s. (NOS C 172) 55 kr
ISBN 82-537-4043-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-121s. (NOS C 189) 55 kr ISBN 82-537-4083-2 ISSN 0802-0477

43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction*

Byggearealstatistikk 1993 *Building Statistics 1993*. 1994-86s. (NOS C 158) 70 kr ISBN 82-537-4012-3
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1993. 1994-53s. (NOS C 146) 65 kr ISBN 82-537-3986-9
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1994. 1994-60s. (NOS C 173) 65 kr ISBN 82-537-4044-1
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1994. 1994-60s. (NOS C 180) 65 kr ISBN 82-537-4052-2
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1994. 1995-62s. (NOS C 194) 65 kr ISBN 82-537-4091-3
ISSN 0550-7162

Bygge- og anleggsstatistikk 1992 *Construction Statistics*. 1994-57s. (NOS C 179) 70 kr ISBN 82-537-4051-4
ISSN 0550-029X

44. Utenrikshandel *External trade*

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1994 *Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1994 and External Trade 1994*. 1994-138s. (NOS C 137) 80 kr
ISBN 82-537-3960-5 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1994 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1994 og Utenrikshandel 1994. 1994-175s. (NOS C 136) 95 kr
ISBN 82-537-3959-1 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1993 *External Trade 1993*. 1994-340s. (NOS C 163) 140 kr ISBN 82-537-4021-2
ISSN 0802-9571

45. Varehandel *Internal trade*

Varehandelsstatistikk 1992 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1992*. 1994-74s. (NOS C 177) 80 kr ISBN 82-537-4084-0 ISSN 0078-1959

46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism*

Reiselivsstatistikk 1992 *Statistics on Travel 1992*. 1994-142s. (NOS C 147) 80 kr ISBN 82-537-3988-5
ISSN 0333-208X

Samferdselsstatistikk 1993 *Transport and Communication Statistics 1993*. 1994-171s. (NOS C 191) 95 kr
ISBN 82-537-4086-7 ISSN 0468-8147

Sjøfart 1993 *Maritime Statistics 1993*. 1994-130s. (NOS C 190) 80 kr ISBN 82-537-4084-0 ISSN 0800-9848

Veitrafikkulykker 1993 *Road Traffic Accidents 1993*. 1994-106s. (NOS C 178) 80 kr ISBN 82-537-4049-2
ISSN 0468-8198

47. Tjenesteyting *Services*

Forretningsmessig tjenesteyting 1992 *Business Services 1992*. 1994-48s. (NOS C 174) 70 kr ISBN 82-537-4016-6 ISSN 0800-4056

49. Andre næringsøkonomiske emner *Other industrial subject matters*

En økonometrisk analyse av lagertilpasningen i norske industrisektorer/Tom-André Johansson. 1994-46s. (RAPP 94/16) 80 kr ISBN 82-537-4027-1
ISSN 0332-8422

5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters*

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

Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi/Torstein Bye, Ådne Cappelen, Torbjørn Eika, Eystein Gjelsvik og Øystein Olsen. 1994-54s. (RAPP 94/1) 95 kr ISBN 82-537-3956-7 ISSN 0332-8422

Norsk medlemskap i EU - En makroøkonomisk analyse/Einar Bowitz, Taran Fæhn, Leo Andreas Grünfeld og Knut Moum. 1994-46s. (RAPP 94/25) 95 kr
ISBN 82-537-4068-9 ISSN 0332-8422

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1994. 1994-82s. (RAPP 94/21) 95 kr ISBN 82-537-4055-7 ISSN 0332-8422

Struktur tall for kommunenes økonomi 1991 og 1992 *Structural Data from the Municipal Accounts 1991 and 1992*. 1994-159s. (NOS C 142) 95 kr ISBN 82-537-3970-2 ISSN 0333-3809

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

A Computable General Equilibrium Model for Tanzania Documentation of the Model, the 1990 - Social Accounting Matrix and Calibration/Ragnhild Balsvik and Anne Brendemoen. 1994-50s. (RAPP 94/20) 80 kr ISBN 82-537-4041-7 ISSN 0332-8422

En indikator for effekter av næringspolitiske tiltak i en økonomi karakterisert ved monopolitisk konkurranse/Torbjørn Hægeland. (RAPP 94/31) Under utgivelse

En økonometrisk analyse av utviklingen i importandelene for industrivarer 1968-1990/Bjørn E. Naug. 1994-78s. (SØS 84) 95 kr ISBN 82-537-3955-9 ISSN 0801-3845

En økonometrisk modell for norsk eksport av industrielle råvarer/Bjørn E. Naug. (RAPP 95/2) Under utgivelse

Estimering av en makrokonsumfunksjon for ikke-varige goder 1968-1991/Leif Brubakk. 1994-42s. (RAPP 94/9) 80 kr ISBN 82-537-4003-4 ISSN 0332-8422

Estimering av investeringsrelasjoner med installasjonskostnader/Elin Berg. 1994-86s. (RAPP 94/30) 95 kr ISBN 82-537-4078-6 ISSN 0332-8422
Framskrivning av sysselsettingen i kommuneforvaltningen/Audun Langørgen. 1994-33s. (RAPP 94/24) 80 kr ISBN 82-537-4066-2 ISSN 0332-8422

Militærutgifter i utviklingsland Metodeproblemer knyttet til måling av militærutgifter i norske programland/Mette Rolland. 1994-42s. (RAPP 94/26) 80 kr ISBN 82-537-4069-7 ISSN 0332-8422

Modelling Regional Producer Behaviour - A Survey/Klaus Mohn. 1994-71s. (SØS 86) 95 kr ISBN 82-537-4042-5 ISSN 0801-3845

Monetarism and Structural Adjustment - The Case of Mozambique/Klaus Mohn. 1994-48s. (RAPP 94/11) 80 kr ISBN 82-537-4005-0 ISSN 0332-8422

MSG-5 A Complete Description of the System of Equations/Erling Holmøy, Gunnar Nordén and Birger Strøm. 1994-209s. (RAPP 94/19) 155 kr ISBN 82-537-4039-5 ISSN 0332-8422

Old-Age Pensions Retirement Behaviour and Personal Saving A Discussion of the Literature/Knut A. Magnussen. (SØS 87) Under utgivelse

Prisdannelse og faktoreterspørsel i norske næringer/Einar Bowitz og Ådne Cappelen. 1994-177s. (SØS 85) 125 kr ISBN 82-537-4024-7 ISSN 0801-3845

Regional analyse av arbeidsmarked og demografi Drivkrefter og utviklingstrekk belyst ved modellsystemet REGARD/Klaus Mohn, Lasse S. Stambøl og Knut Ø. Sørensen. (SØS 88) Under utgivelse

Stochastic Simulation of KVARTS 91/Dag Kolsrud. 1994-70s. (RAPP 93/20) 95 kr ISBN 82-537-3952-4 ISSN 0332-8422

Utviklingsoppdrag i Sri Lanka/Petter Jakob Bjerve. 1994-26s. (RAPP 94/28) 80 kr ISBN 82-537-4071-9 ISSN 0332-8422

6. Samfunnsorganisatoriske emner *Subject matters related to social organisation***61. Administrative emner *Administration***

Standard for kommuneklassifisering 1993 *Standard Classification of Municipalities 1993*. (NOS C 185) Under utgivelse

Standard for kommuneklassifisering 1994 *Standard Classification of Municipalities 1994*. (NOS C 192) Under utgivelse

62. Politiske emner *Politics*

Stortingsvalget 1993 *Storting Election 1993*. 1994-146s. (NOS C 170) 80 kr ISBN 82-537-4038-7 ISSN 0802-9067

Utenlandske statsborgere og Kommunestyre- og Fylkestingsvalget 1991/Trine Dale og Arne Faye. 1994-100s. (RAPP 94/15) 110 kr ISBN 82-537-4025-5 ISSN 0332-8422

Publiserte standarder for norsk statistikk*Published standards for Norwegian statistics***I serien Standarder for norsk statistikk (SNS)***In the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)*

Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989
*Accounting System of the National Accounts. Updated
May 1989.* 1989-95s. (SNS nr. 1) 45 kr
ISBN 82-537-2792-5

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial
Classification.* 1983-49s. (SNS nr. 2) 35 kr
ISBN 82-537-1891-8

Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen
pr. 1. januar 1989. 1989-39s. (SNS nr. 3) 35 kr
ISBN 82-537-2806-9

Standard for kommuneklassifisering *Standard
Classification of Municipalities.* 1985-46s. (SNS nr. 4)
20 kr ISBN 82-537-2212-5

Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status
Standard Classification of Socioeconomic Status.
1984-32s. (SNS nr. 5) 12 kr ISBN 82-537-2073-4

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av International Classification of Diseases,
Ninth Revision (ICD-9)

Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS nr. 6)
100 kr ISBN 82-537-2966-9

Stikkordregister. Optrykk 1992. 1992-153s. (SNS nr. 6)
115 kr ISBN 82-537-2350-4

Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk
statistikk Revidert 1989 *Norwegian Standard
Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s.
(SNS nr. 7) 60 kr ISBN 82-537-2793-3

Internasjonal standard for varegruppering i statistikken
over utenrikshandelen (SITC-Rev. 3). 1989-96s.
(SNS nr. 9) 55 kr ISBN 82-537-2741-0

I serien Norges offisielle statistikk (NOS)*In the series Official Statistics of Norway (NOS)*

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av ICD-9 Systematisk del. Optrykk.
1993-310s. (NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9
ISSN 0333-1741

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av ICD-9 Stikkordregister. Optrykk.
1993-153s. (NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4
ISSN 0333-1741

Standard for kommuneklassifisering 1994 *Standard
Classification of Municipalities 1994.* 1994-59s. (NOS C
192) 70 kr ISBN 82-537-4087-5

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial
Classification.* 1994-144s. (NOS C 182) 95 kr
ISBN 82-537-4063-8 ISSN 0333-1741



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
Postboks 8131 Dep.
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
Postboks 8131 Dep.
N-0033 Oslo

Telefon: 22 86 49 64
22 86 48 87
Telefaks: 22 86 49 76

eller:
Akademika - avdeling for
offentlige publikasjoner
Møllergt. 17
Postboks 8134 Dep.
N-0033 Oslo

Telefon: 22 11 67 70
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4110-3
ISSN 0802-0477

Pris kr 55,00
Årsabonnement, pris kr 210,00



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 741109