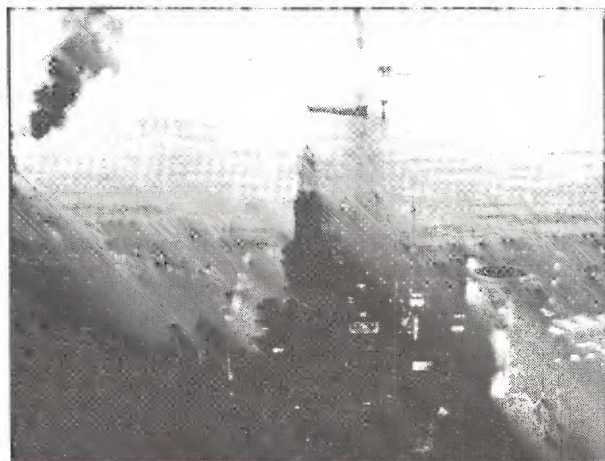


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

4. KVARTAL 1989

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4TH QUARTER 1989
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

RETTET VERSJON (s. 42-45)

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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)
1971	301	301	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241
1987	49 516	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676
1988	56 176	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960
1989*	74 887	10 754	34	28 950	395	3 748	371	11 582
1988								
Jan. Jan.	4 748	740	5	2 682	22	282	38	105
Feb. Feb.	4 430	694	3	2 501	21	264	33	70
Mars March ..	4 865	770	4	2 635	22	278	34	70
April April .	4 802	770	4	2 566	22	270	35	105
Mai May	4 614	783	4	2 572	22	275	34	70
Juni June ...	3 610	666	3	2 027	21	248	33	11
Juli July ...	4 857	865	1	2 502	42	273	39	-
Aug. Aug.	4 439	824	2	2 057	54	280	37	-
Sep. Sep.	4 853	840	2	2 457	52	269	34	-
Okt. Oct.	5 149	857	3	2 568	52	279	36	-
Nov. Nov.	5 010	850	3	2 436	49	276	37	-
Des. Dec.	5 272	874	4	2 624	48	295	38	555
1989								
Jan.	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620
Feb.	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804
Mars	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798
April	6 495	885	3	2 575	21	303	30	1 023
Mai	6 445	921	4	2 526	1	313	31	997
Juni	5 776	926	4	2 211	38	246	10	1 046
Juli	6 593	966	0	2 479	36	332	20	1 089
Aug.	6 716	945	2	2 527	34	343	29	1 095
Sep.	5 983	764	3	2 055	36	328	35	1 105
Okt.	6 635	825	3	2 628	38	340	34	1 099
Nov.	6 647	926	2	2 535	34	315	34	1 156
Des.	6 095	966	-	2 517	31	345	37	750
1990								
Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262
Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136

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

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	Ula	Gullfaks	Tommeliten	Veslefrikk	Troll Vest
1971	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-
1986	738	35	-	-	-
1987	925	3 549	-	-	-
1988	4 395	7 482	189	-	-
1989*	4 371	13 924	759	-	-
1988					
Jan. Jan.	397	477	-	-	-
Feb. Feb.	364	480	-	-	-
Mars March ..	395	657	-	-	-
April April .	385	646	-	-	-
Mai May	371	484	-	-	-
Juni June ...	276	325	-	-	-
Juli July ...	401	735	-	-	-
Aug. Aug.	385	801	-	-	-
Sep. Sep.	371	828	-	-	-
Okt. Oct.	366	937	50	-	-
Nov. Nov.	379	911	70	-	-
Des. Dec.	310	444	80	-	-
1989					
Jan.	399	1 090	71	-	-
Feb.	320	961	72	-	-
Mars	390	1 250	71	-	-
April	357	1 253	44	-	-
Mai	396	1 226	29	-	-
Juni	302	945	47	-	-
Juli	385	1 211	76	-	-
Aug.	380	1 284	76	-	-
Sep.	386	1 200	71	-	-
Okt.	382	1 213	73	-	-
Nov.	351	1 230	64	-	-
Des.	322	1 060	66	-	-
1990					
Jan.	401	1 081	70	71	63
Feb.	361	964	61	95	70

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murci- son 3)	Valhall	Heimdal
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988	29 754	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772
1989*	31 964	10 380	10 608	3 756	31	747	3 458
1988							
Jan. Jan.	2 823	781	1 175	405	2	52	324
Feb. Feb.	2 657	786	1 109	351	2	51	276
Mars March	2 795	843	1 182	319	2	53	295
April April	2 647	760	1 146	300	2	50	299
Mai May	2 341	736	883	304	2	53	285
Juni June	2 218	703	798	310	2	45	302
Juli July	2 088	743	571	296	1	48	322
Aug. Aug.	2 060	777	546	265	3	53	306
Sep. Sep.	2 090	767	573	280	3	51	292
Okt. Oct.	2 438	832	734	304	3	54	316
Nov. Nov.	2 757	800	1 019	313	3	56	337
Des. Dec.	2 903	876	1 031	418	3	61	324
1989							
Jan.	3 015	916	1 094	361	3	61	329
Feb.	2 746	878	1 012	271	4	56	297
Mars	2 919	799	1 109	353	4	60	320
April	2 804	872	1 089	258	1	59	301
Mai	2 451	745	837	323	-	62	284
Juni	2 362	825	681	343	3	42	276
Juli	2 371	847	638	302	3	63	242
Aug.	2 364	857	606	295	2	72	247
Sep.	2 329	907	639	173	3	66	277
Okt.	2 744	879	937	316	3	69	261
Nov.	2 862	894	967	364	3	64	305
Des.	2 999	960	999	397	2	73	320
1990							
Jan.	2 987	936	1 000	393	3	75	314
Feb.	2 681	871	904	314	3	60	286

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	Ula	Gullfaks	Tommeliten	Oseberg
1977	-	-	-	-
1978	-	-	-	-
1979	-	-	-	-
1980	-	-	-	-
1981	-	-	-	-
1982	-	-	-	-
1983	-	-	-	-
1984	-	-	-	-
1985	-	-	-	-
1986	50	-	-	-
1987	345	225	-	-
1988	448	808	250	-
1989*	440	1 281	1 186	77
1988				
Jan. Jan.	41	43	-	-
Feb. Feb.	38	45	-	-
Mars March	40	59	-	-
April April	39	52	-	-
Mai May	38	41	-	-
Juni June	28	31	-	-
Juli July	41	66	-	-
Aug. Aug.	38	72	-	-
Sep. Sep.	37	87	-	-
Okt. Oct.	37	94	65	-
Nov. Nov.	39	92	97	-
Des. Dec.	32	46	112	0
1989				
Jan.	41	110	99	0
Feb.	32	90	104	2
Mars	39	122	109	4
April	36	117	63	7
Mai	39	113	39	8
Juni	28	85	70	8
Juli	39	111	119	8
Aug.	39	117	121	8
Sep.	39	100	118	8
Okt.	39	107	124	9
Nov.	36	115	106	8
Des.	33	93	115	7
1990				
Jan.	40	92	124	10
Feb.	37	89	110	8

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 891



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

4. KVARTAL 1989
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY
4th QUARTER 1989
STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1990

ISBN 82-537-2889-1
ISSN 0802-0477

EMNEGRUPPE
42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD
Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

FORORD

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

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av førstekonsulent Espen Søybye og konsulent Kjell Agnar Dragvik. Datainnsamlingen til dette heftet ble avsluttet 25. februar.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 21. mars 1990

Arne Øien

Frank Foyen

PREFACE

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

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

The publication is prepared by Mr. Espen Søybe and Mr. Kjell Agnar Dragvik. The deadline for information used in the publication was 25 February.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 21 March 1990

Arne Øien

Frank Foyen

INNHOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1989	11
1. Påløpte investeringskostnader	11
2. Produksjon	17
3. Markedet	19
4. Regnskapsstatistikk 1988	21
Engelsk sammendrag	22
Tabelldel	26
Statistisk behandling av oljevirksomheten	56
1. Nasjonal avgrensning	56
2. Næringsklassifisering	56
3. Statistiske enheter	57
4. Kjennemerker	58
Engelsk tekst	60
Vedlegg	
1. Måleenheter	64
2. Regnskapsposter på engelsk	66
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. januar 1989. Emneinndelt oversikt	68
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	76

Standardtegn i tabeller

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

CONTENTS

	Page
Index of figures	9
Index of tables	9
Oil activity 4th quarter 1989 (in Norwegian only)	11
Summary in English	22
 Tables	 26
The statistical treatment of the oil activity	60
1. National borderline	60
2. Industrial classification	60
3. Statistical units	61
4. Characteristics	62
 Annex	
1. Units of measurement	65
2. The accounting items in English	66
 Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1989. Survey arranged by subject matter	68
Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)	76

Explanation of Symbols in Tables

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

Frontpage illustration: Statoil.

FIGURREGISTER

Side

- | | |
|---|----|
| 1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel | 24 |
| 2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br. | 25 |

TABELLREGISTER

FELTOVERSIKTER

- | | |
|--|----|
| 1. Felt i produksjon. 1. januar 1990 | 26 |
| 2. Felt under utbygging. 1. januar 1990 | 30 |
| 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1990 | 32 |

INVESTERINGER I ALT

- | | |
|---|----|
| 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1985-1990. Mill.kr | 35 |
|---|----|

LETEVIRKSOMHET

- | | |
|---|----|
| 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1989. Mill.kr | 35 |
| 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill.kr | 36 |
| 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1988 - 3. kvartal 1989 i alt. Mill.kr | 36 |
| 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1990 | 37 |
| 9. Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1985-1989. Mill.kr | 37 |
| 10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1989 | 38 |
| 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1989 | 38 |
| 12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1989 | 38 |
| 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981-1989. 1 000 USD/dag | 39 |

FELTUTBYGGING OG FELT I DRIFT

- | | |
|---|----|
| 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1989. Mill.kr | 39 |
| 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill.kr | 40 |
| 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1989 | 40 |
| 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill.kr | 41 |
| 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1989. Kr/time | 41 |

PRODUKSJON

- | | |
|---|----|
| 19. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn | 42 |
| 20. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³ | 44 |

EKSPORT

- | | |
|--|----|
| 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. 1 000 metriske tonn | 46 |
| 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. Mill.kr | 46 |
| 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980-1989. Kr/tonn | 46 |
| 24. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. 1 000 metriske tonn | 47 |
| 25. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. 1 000 metriske tonn | 47 |
| 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Mill. Sm ³ | 48 |
| 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Mill.kr | 48 |

	Side
PRISER	
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980-1989. Kr/Sm ³	48
29. Priser på råolje etter felt. 1983-1989. USD/fat	49
30. Priser på naturgass. 1980-1989. USD/toe	50
31. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1989	51

ÅRSREGNSKAP OG LØNNSOMHET

32. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1983-1988 ..	52
33. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1986-1988	53
34. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985-1988	54
35. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1986-1988	55

Sist	Neste
publi-	publi-
sert	sert
	sering

TABELLER IKKE MED I DETTE HEFTET

Varebalanse for norsk kontinentalsokkel	4/88	1/90
Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass	4/88	1/90
Vareinnsats for felt i drift	4/88	1/90
Ikke-operatørkostnader	4/88	1/90
Sysselsatte i Utvinning av råolje- og naturgass	4/88	1/90
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember	1/89	1/90
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/89	1/90
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember	1/89	1/90
Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. Mill.kr	1/89	1/90
Statens inntekter fra oljevirkksomheten. Mill.kr	1/89	1/90
Sysselsetting i oljevirkksomheten etter bedriftstype	1/89	1/90
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Skadehendelser	1/89	1/90
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Skadet legemsdel	1/89	1/90
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirkksomheten. Yrkesgrupper	1/89	1/90
Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1981-1988. 1 000 metriske tonn	1/89	1/90
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1981-1988. 1 000 metriske tonn	1/89	1/90
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/89	2/90
Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter land	2/89	2/90
Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer pr. 1. januar, etter bostedsfylke	2/89	2/90
Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkksomhet. Mill.kr	2/89	1/90

INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	24
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62° N.....	25

INDEX OF TABLES

SURVEY OF FIELDS

1. Fields in production. 1 January 1990	26
2. Fields under development. 1 January 1990	30
3. Licensees on fields in production and under development. 1 January 1990	32

TOTAL INVESTMENTS

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1985-1990. Million kroner	35
---	----

EXPLORATION

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1989. Million kroner	35
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1987 - Q 3 1989. Million kroner	36
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1988 - Q 3 1989. Million kroner	36
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1990	37
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1989. Million kroner	37
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1989	38
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1989	38
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1989	38
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1981-1989. 1 000 USD/day	39

FIELD DEVELOPMENT AND FIELD ON STREAM

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1989. Million kroner	39
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 4 1987 - Q 3 1989. Million kroner	40
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1989	40
17. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. 4 3 1987 - Q 3 1989. Million kroner	41
18. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1989. Kroner/hour	41

PRODUCTION

19. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	42
20. Natural gas production by field. Million Sm ³	44

EXPORTS

21. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1989. 1 000 tonnes	46
22. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980-1989. Million kroner	46
23. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980-1989. Kroner/tonnes	46
24. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 4 1987 - Q 3 1989. 1 000 tonnes	47
25. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1987 - Q 3 1989. 1 000 tonnes	47
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1989. Million Sm ³	48
27. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1980-1989. Million kroner	48

	Page
PRICES	
28. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980-1989. Kroner/Sm ³	48
29. Crude oil prices by field. 1983-1989. USD/barrel	49
30. Natural gas prices. 1980-1989. USD/toe	50
31. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1989	51

ANNUAL REPORT AND PROFITABILITY

32. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1983-1988	52
33. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central Government. 1986-1988	53
34. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1985-1988	54
35. Balance sheet for licenses on the Norwegian continental shelf. 1986-1988	55

Last publi- shed	Next publi- shing
------------------------	-------------------------

TABLES NOT PUBLISHED IN THIS ISSUE

Balance sheet for the Norwegian continental shelf	4/88	1/90
Main figures for Crude petroleum and natural gas production	4/88	1/90
Intermediate consumption for fields in production	4/88	1/90
Non-operator costs	4/88	1/90
Persons engaged in oil and natural gas production	4/88	1/90
Areas with production licences as of 31 December 1988	1/89	1/90
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1988	1/89	1/90
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1988	1/89	1/90
Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1988. Million kroner	1/89	1/90
Central Government income from oil activities. 1981-1988. Million kroner	1/89	1/90
Employment in oil activities by type of establishment. 1984-1988	1/89	1/90
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1983-1988	1/89	1/90
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body. 1983-1988 ...	1/89	1/90
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1983-1988	1/89	1/90
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1981-1988. 1 000 tonnes	1/89	1/90
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1981-1988. 1 000 tonnes	1/89	1/90
Figures from the national accounts for all industries and "the oil industries". 1982-1988	2/89	2/90
Number of employees on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by country. 1983-1989	2/89	2/90
Number of employees on Norwegian drilling and entrepreneur vessels per 1 January, by county of residence. 1983-1989	2/89	2/90
Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1982- 1987. Million kroner	2/89	1/90

OLJE- OG GASSVIRKSOMHET 4. KVARTAL 1989

1. PÅLØPTE INVESTERINGSKOSTNADER

1.1. Totale investeringer

Anslaget for 1989

Totalanslaget for 1989 i 4. kvartal var 31,4 milliarder kroner. Anslaget viser en mindre økning på 150 millioner kroner fra forrige kvartal. I tidligere år har anslagene målt på samme tidspunkt vanligvis blitt nedjustert fra kvartalet før.

Det er høyere anslag til leting som fører til at totalanslaget for utvinningssektoren holder seg på om lag samme nivå som ved tellingene i 3. kvartal 1989.

Økningen i leteanslaget skyldes flere forhold. Aktiviteten i 2. halvår 1989 har økt. Kostnadene i forbindelse med Sagas problebrønn på Ekofiskfeltet gjør seg også gjeldende. Dessuten foregår det nå mer omfattende og lengre testproduksjoner, som Statistisk sentralbyrå har gruppert som leteaktivitet. Kostnadene ved slike testproduksjoner blir naturlig nok høyere enn ved vanlige undersøkelses- og avgrensingsboringer.

Anslaget for feltutbygging og felt i drift er imidlertid justert ned med henholdsvis 3 og 5 prosent. Det kan fortsatt bli justeringer når de påløpte kostnadene blir registrert i neste kvartalstelling. Anslag registrert på dette tidspunktet avviker vanligvis lite fra de endelig påløpte kostnadene.

Anslaget for 1990

Anslaget for utvinningssektoren i 1990 er nå 34,8 milliarder kroner, og det er 160 millioner kroner høyere nå enn ved registreringen i 3. kvartal 1989. Økningen er ubetydelig.

Leteanslagene har økt med 4 prosent til om lag 6,6 milliarder kroner. Anslaget viser at selskapene regner med å øke aktiviteten betydelig i år, etter at aktiviteten falt, som en følge av prisnedgangen for olje i 1986.

For felt i drift øker anslaget med 18 prosent til 5,3 milliarder kroner. Det planlegges omfattende injeksjonsprogram som fører til høye anslag for felt i drift. Injeksjonsprogrammene tar sikte på å øke utnyttelsesgraden av reservoarene på eldre felt.

Anslaget for feltutbygging er justert ned med 5 prosent og er nå på 22,1 milliarder kroner. Dette anslaget er fortsatt usikkert, fordi det for tiden pågår revisjoner av feltutbyggingsplanene både for Sleipner og for Troll. I forbindelse med Sleipnerutbyggingen er det nå vedtatt å føre kondensatet i rørledning til Kårstø. For Troll planlegges en forenklet plattform til havs med rørledning til Sture og utstyr for fraksjonering og prosessering på land. Denne utbyggingsløsningen er imidlertid ennå ikke vedtatt.

Disse endringene får følger for investeringene framover. Begge utbyggingene får høyere investeringer og reduserte driftskostnader. Utbyggingsløsningene vil føre til økte investeringer i rørsektoren og på land.

1.2. Leting

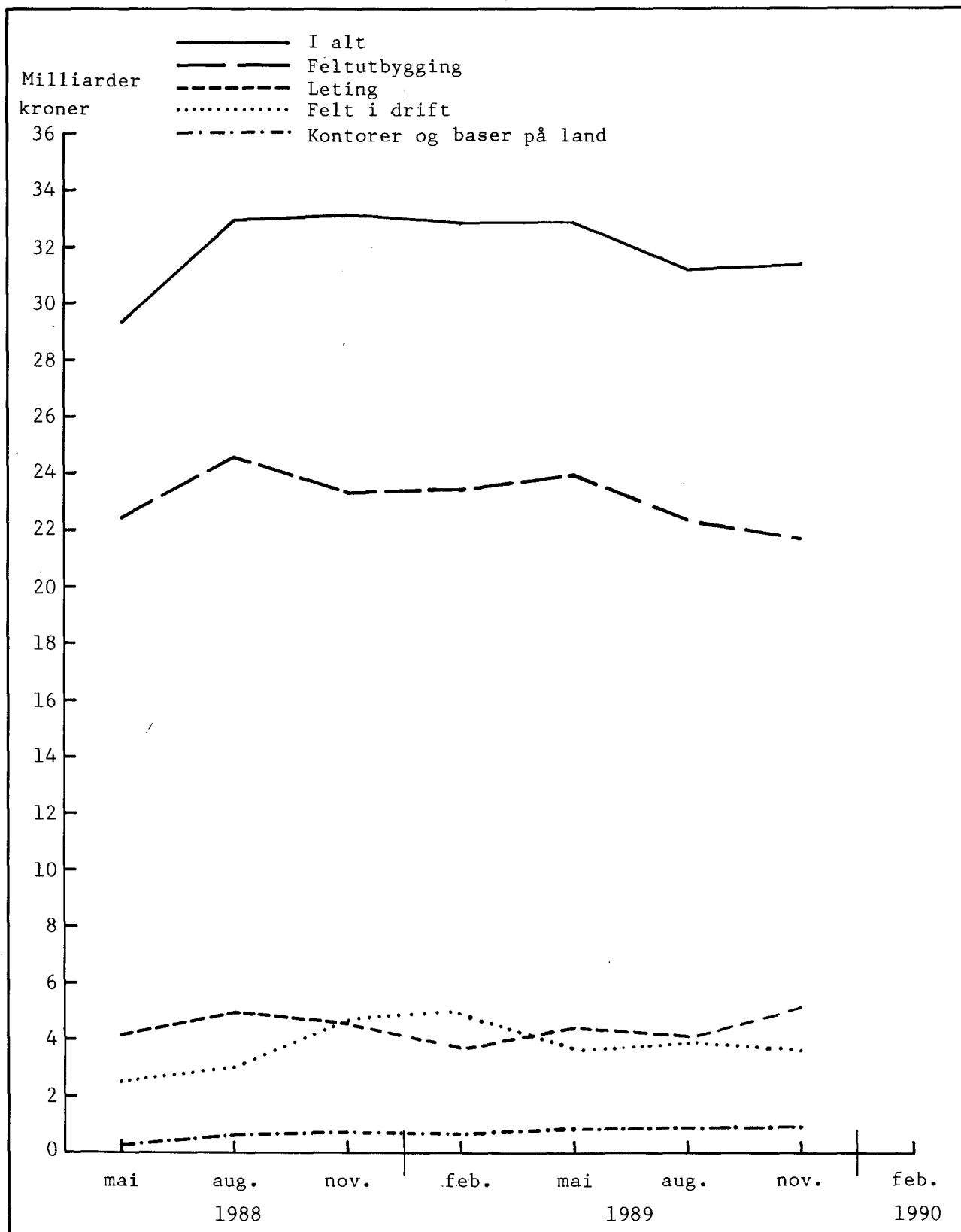
Letekostnadene omfatter alle lisensene i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

Letekostnadene økte fra 1 178 millioner kroner i 2. kvartal til 1 435 millioner kroner i 3. kvartal 1989. Året har vært preget av stigende aktivitet. Anslaget for 4. kvartal er 1,8 milliarder kroner slik figur 3* viser, og det tyder på fortsatt høy aktivitet i dette kvartalet.

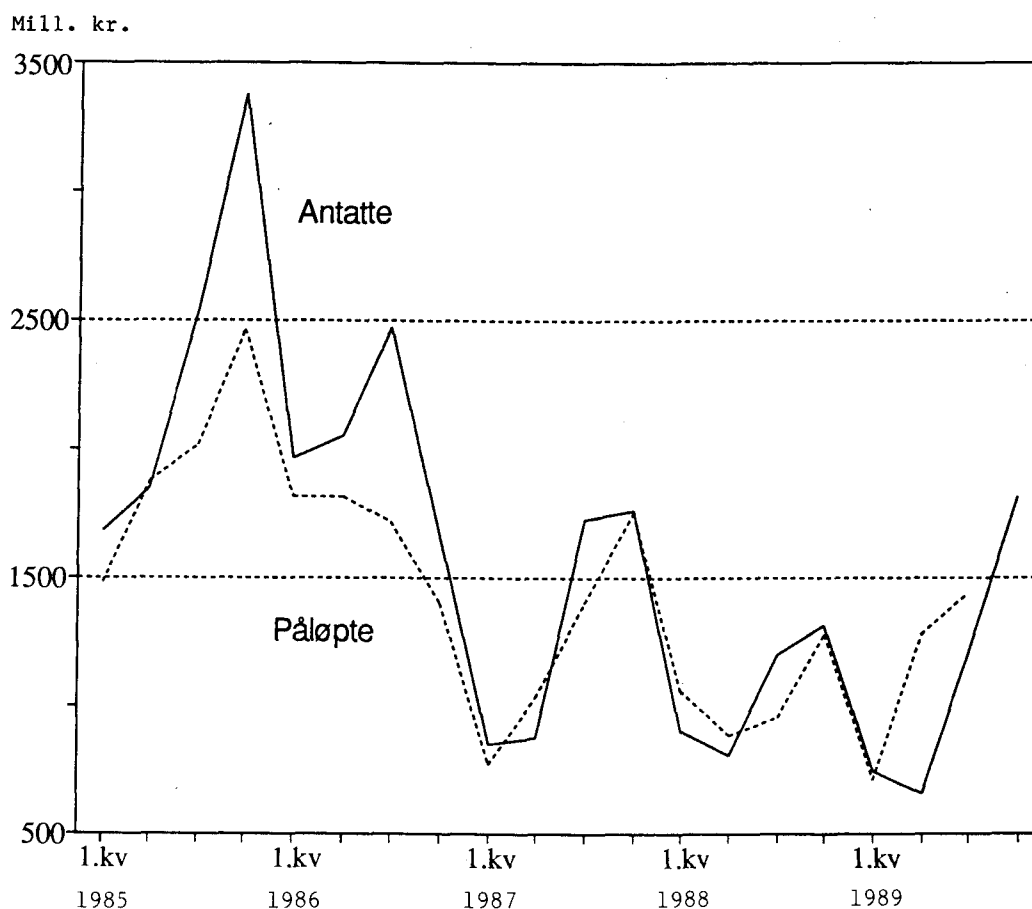
Andre aktivitetsindikatorer som påbegynte borehull, viser at leteomfanget i begynnelsen av året var beskjedent, men at det økte i 2. kvartal og toppet seg i 3. kvartal, da det ble påbegynt til sammen 11 undersøkelses- og avgrensingshull.

De påbegynte borehullene førte til økt beskjeftigelse for borefartøyene, og antall borefartøydøgn i 4. kvartal 1989 nådde nesten opp til nivået før oljeprisfallet i 1986.

Figur 1*. Anslag for påløpte investeringskostnader for 1989 registrert på forskjellige tidspunkter



Figur 3*. Antatte og utførte investeringer til leting. Kvartal 1985-1989



Aktiviteten er fortsatt konsentrert i Nordsjøen, mens det for tiden ikke foregår boreriger på Haltenbanken. I Barentshavet bores det nå på en brønn.

Noe av kostnadsøkningen skyldes imidlertid særegne forhold. På Sagas problemboringer var det betydelige kostnader i 3. kvartal. Selskapet fikk kontroll over brønnen i begynnelsen av 4. kvartal, men fortsatt vil betydelige kostnader påløpe.

I 4. kvartal ble det avsluttet fire boreriger uten at nye funn ble gjort. To av borerigene ble foretatt på strukturer med kjente forekomster.

Hydro avsluttet et undersøkeshull på Omega -strukturen på blokk 30/9. Forekomsten ligger sør for Oseberg. Boringen ble oppfattet som positiv. Oljesonene befant seg i to separate strukturer som ble produksjonstestet, og olje/vannkontakt ble ikke påvist. Det var "Polar Pioneer" som utførte boringen.

Leteriggen fikk videre oppdrag i forbindelse med TOGI-prosjektet.

På blokk 34/7 avsluttet boreriggen "Vildkat" en undersøkelsesboring for Saga. Boringen foregikk på en struktur 10 km sør for Snorre. Resultatene viste en oljeforekomst med gode produksjonsegenskaper, og drivverdighetserklæring kan bli lagt fram neste år.

Det ble ikke gjort funn ved boringen på blokk 2/9. Informasjonen blir betegnet som verdifull for videre boreriger i samme område. Boringen fant sted om lag 30 km nordøst for Valhallfeltet.

"Ross Rig" avsluttet en undersøkelsesbrønn for Mobil i Barentshavet på blokk 7228/2. Det ble påvist små mengder av olje og gass. Leteriggen fortsatte deretter til blokk 7228/9 hvor Hydro er operatør.

Anslaget for 1989

Leteanslaget økte til 5,1 milliarder kroner i 4. kvartalstillingen. Det skyldes flere forhold. Aktiviteten på norsk sokkel økte i 2. halvår av 1989. Kostnadene i forbindelse med Sagas problembønn i Ekofiskområdet var betydelige. Dessuten ble mer omfattende og lengre produksjonstester startet mot slutten av året.

Troll testproduksjon er et slikt eksempel. Hydro har fått tillatelse til å testprodusere den tynne oljesonen på Troll Vest. I løpet av 4. kvartal ble det avviksboret en produksjonsbrønn inn i oljesonen. Et viktig formål har vært å finne ut om det er mulig å avviksbore for å nå tynne oljesoner, som ellers hadde vært for dyre å produsere ved konvensjonell boreteknikk. Produksjonsskipet "Petro-Jarl" har vært benyttet til selve produksjonen. Forsøket kan sees i sammenheng med den vellykkede tidligproduksjonen på Osebergfeltet der samme produksjonsskip ble benyttet.

Denne typen aktivitet har SSB valgt å betrakte som leting. Grunnen er at det ikke foreligger en ordinær feltutbyggingstillatelse. Det blir heller ikke utplisert en fast installasjon på feltet. Et viktig aspekt for selskapene er å få bedre kjennskap til reservoaret.

Boreaktiviteten i 1989

Sammenlignet med 1. halvår var aktiviteten i 2. halvår høyere. Flere borehull ble påbegynt, og flere borefartøydøgn ble registrert.

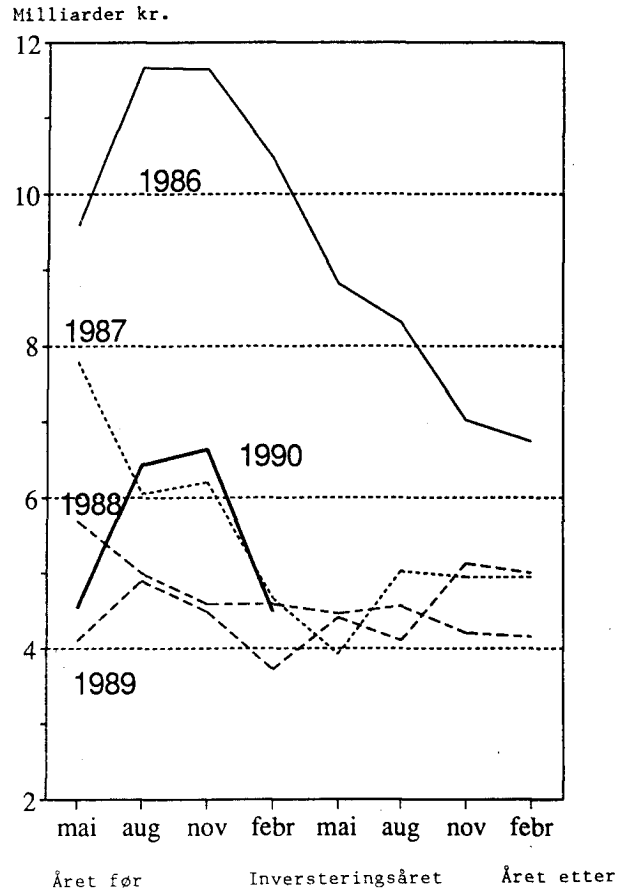
Året under ett hadde likevel lav aktivitet. Det ble bare påbegynt 28 nye borehull, som er ett mindre enn i fjor. Dette er det laveste antall påbegynte borehull på hele 80-tallet. Påbegynte borehull nådde 50 i 1985. Det ble registrert 2 744 borefartøydøgn i fjor. Dette er høyere enn både i 1987 og i 1988. Økningen kan ha noe sammenheng med "nestenutblåsningen". Det er imidlertid en tydelig aktivitetsøkning i 4. kvartal som er med på å trekke årstallet opp. Antall boremeter var svært lavt med 85 105 meter i 1989. Her viser også tallene økt aktivitet utover året.

Aktivitetsindikatorerne viser en nær sammenheng mellom oljepris(forventninger) og letevirksomhet.

Etter oljeprisfallet våren 1986 falt aktiviteten betydelig allerede samme høst, og befant seg på et bunnivå i 1. kvartal 1987. Endringer i konsesjonsbetingelsene førte ikke til at aktiviteten ble opprettholdt på samme

nivå som før prisfallet. Aktivitetsøkningen i 1989 fant sted i 2. halvår, etter at oljeprisen steg våren 1989. Dette gir grunn til å tro at en høyere pris enn forventet gjennom et par hektiske vårmåneder erstattet dystre prisforventninger med atskillig mer oppløftende prisforhåpninger, slik selskapene så det. Dette forklarer den økende aktiviteten mot slutten av året.

Figur 4*. Antatte og utførte investeringskostnader til leting, registrert på forskjellige tidspunkter. 1986-1990



Anslaget for 1990

Anslaget for 1990 økte med om lag 200 millioner kroner fra forrige registrering og er nå om lag 6,6 milliarder kroner. Det er flere årsaker til det høye anslaget. Lengre og mer omfattende testproduksjoner enn tidligere er en grunn. Omfattende leteprogrammer på enkelte lisenser til dels nær eksisterende infrastruktur er en annen grunn. Flere selskaper behøver dessuten funn som kan resultere i utbygginger for å forsvare store leteorganisasjoner.

SSB har i de to siste kvartalstillingene registrert høye leteanslag for 1990. Det er anslag på allerede tildelte lisenser som er registrert. Forventede tildeling i år vil neppe få vesentlig innvirkning på letevirksomheten i 1990.

Myndighetene tar sikte på å tildele nye letekonsejner i den 13. tildelingsrunden kommende sommer. Søknadsfristen for denne tildelingen er satt til februar. En tar sikte på å tildele lisenser innen alle geografiske områder av sokkelen. Tildelingen vil bli omfattende, en av de største på norsk sokkel med mellom 30 og 40 blokker. Framtidige letetildelinger forutsettes å komme sjeldnere. Hensikten er å oppmuntre til jevnere aktivitet.

Forslaget om en omfattende tildeling må tolkes på bakgrunn av den lave aktiviteten de to - tre siste årene.

Med bakgrunn i de to - tre siste års erfaringer med lave oljepriser, vil de mest attraktive områdene bli tildelt nå. Når prisene er lave, vil tildeling av de mest lovende blokkene være nødvendig for å opprettholde selskapenes leteinteresse.

Større leteinnsats i lovende områder gjør det sannsynlig å vente nye funn. Kostnadene til leting skal forrentes, og dette er en sterk drivmekanisme for raske utbygginger av de funn som blir gjort. Nye feltutbygginger kan føre til stigende investeringsnivå i utvinningssektoren.

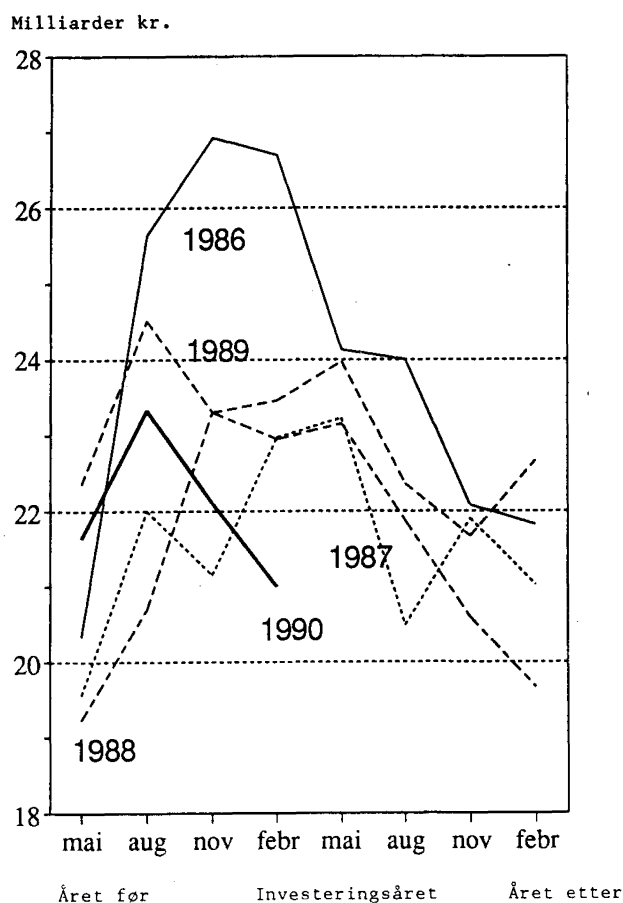
Ved sjeldne og mer omfattende tildelinger gir myndighetene fra seg et viktig middel for å styre feltutbyggingstakten.

1.3. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygging i 3. kvartal 1989: Snorre, Troll, Draugen, Oseberg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma Nord, Ekofisk Betongkappe, Ekofisk utvidet vanninjeksjon, Gullfaks C, Gyda Sleipner, Veslefrikk og Hod. I anslaget for 1990 er ikke Gullfaks C og Veslefrikk inkludert. Hydros testproduksjon i Ekofiskområdet regnes som feltutbygging i 1990-anslaget.

I 3. kvartal 1989 påløp det 5,2 milliarder kroner til feltutbygging. Det er 9 prosent eller om lag 400 millioner kroner mer enn i 2. kvartal 1989. Sammen-

Figur 5*. Antatte og utførte investeringer til feltutbygging registrert på ulike tidpunkter. 1986-1990



lignet med 3. kvartal 1988 er de påløpte kostnadene 450 millioner kroner høyere.

Anslaget for 1989 er nå 21,7 milliarder kroner, og er justert ned med 600 millioner kroner i forhold til forrige registrering. Det er nedjusteringer for felt i avslutningsfasen som er årsaken til nedjusteringer i anslaget.

For 1990 er anslaget 22,1 milliarder kroner. Anslaget er dermed justert ned med om lag 1,2 milliarder kroner. Noe av forklaringen skyldes nedjusterte anslag for felt i varefasen. I tillegg kommer Gullfaks C i produksjon, og anslaget for dette feltet regnes som investering til felt i drift i 1990. Anslaget for 1990 er ennå usikkert. Vedtak om framtidige utbygginger vil neppe føre til betydelige investeringer allerede i år.

Utviklingen i vedtatte prosjekter

I 3. kvartal var det betydelige oppkplingsarbeider til havs i forbindelse med Gullfaks C-prosjektet. Plattformen kom i produksjon mot slutten av desember.

På Veslefrikk har det vært forsinkelser. Den 30. september kom den ombygde, halvt nedsenkbare, tidligere "West-Vision" til feltet. Oppkoplingen av rørledninger og kabler som forbinder riggen med de andre installasjonene på feltet, ble utført i 4. kvartal, og i slutten av desember startet produksjonen.

Det har vært stor aktivitet i forbindelse med modulastingen på Gyda. Operatøren har gjennomført denne operasjonen vinterstid. Vanligvis foregår slike operasjoner om sommeren for da er været mer stabilt. De tunge løftene ble utført av kranskipet Microperi. Installasjonen på feltet i vinter fører til at produksjon starter i juli, et halvt år tidligere enn planlagt.

Snorre var i 3. kvartal i en intens planleggingsfase. De store fabrikkkontraktene er nå fordelt, og prosjektet kommer snart i den mest omfattende delen av varefasen.

Stortinget har godkjent en endret utbyggingsplan for Sleipner. Det er nå meningen å føre kondensatet i land i rørledning til Kårstø.

1.4. Felt i drift

Investeringer til felt i drift omfatter ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedring av prosessen eller utvidelse av kapasiteten for felt som er kommet i ordinær produksjon.

Som felt i drift regnes Odin, Heimdal, Ekofiskområdet, Statfjord, Murchison, Gullfaks A og B, Tommeliten, Frigg, Øst-Frigg, Valhall, Ula og Nord-Øst Frigg. Fra og med 2. kvartal regnes også Oseberg A og B som felt i drift. For 1. kvartal ble investeringene på dette feltet regnet som utbyggingskostnader selv om feltet kom i produksjon i begynnelsen av desember 1988. For 1990-anslaget regnes også Gullfaks C som felt i drift.

I 3. kvartal 1989 påløp 860 millioner kroner til felt i drift. Det er 60 millioner kroner lavere enn i forrige kvartal. Produksjonsboring utgjør den største andelen av kostnadene. På eldre felt erstattes gamle produk-

sjonsbrønner, og på nye felt fullføres boreprogrammene som ble påbegynt i feltutbyggingsfasen.

Anslag for 1989

Anslaget for 1989 er nå 3,7 milliarder kroner og er nedjustert med 200 millioner fra forrige undersøkelse. Selskapene budsjetterer med 1,3 milliarder kroner for 4. kvartal. Det kan synes noe høyt, og de påløpte kostnadene kan bli noe lavere enn anslaget tyder på.

Anslaget for 1990

Anslaget for 1990 er økt med 18 prosent og er nå 5,3 milliarder kroner. I forhold til tidligere er dette et høyt anslag. Det høye anslaget henger sammen med omfattende arbeider for å øke utnyttelsesgraden i reservoarene. Dessuten er det planer om å installere utstyr for automatisering av produksjonsplattformer og borearbeider i forbindelse med nylig utplasserte produksjonsplattformer.

2. PRODUKSJON

Norsk oljeproduksjon ble i 1989 begrenset med 7,5 prosent av tilgjengelig kapasitet. Produksjonsbegrensningen var en selvpålagt norsk restriksjon, som skulle bidra til å regulere produksjonen for å opprettholde prisen på olje.

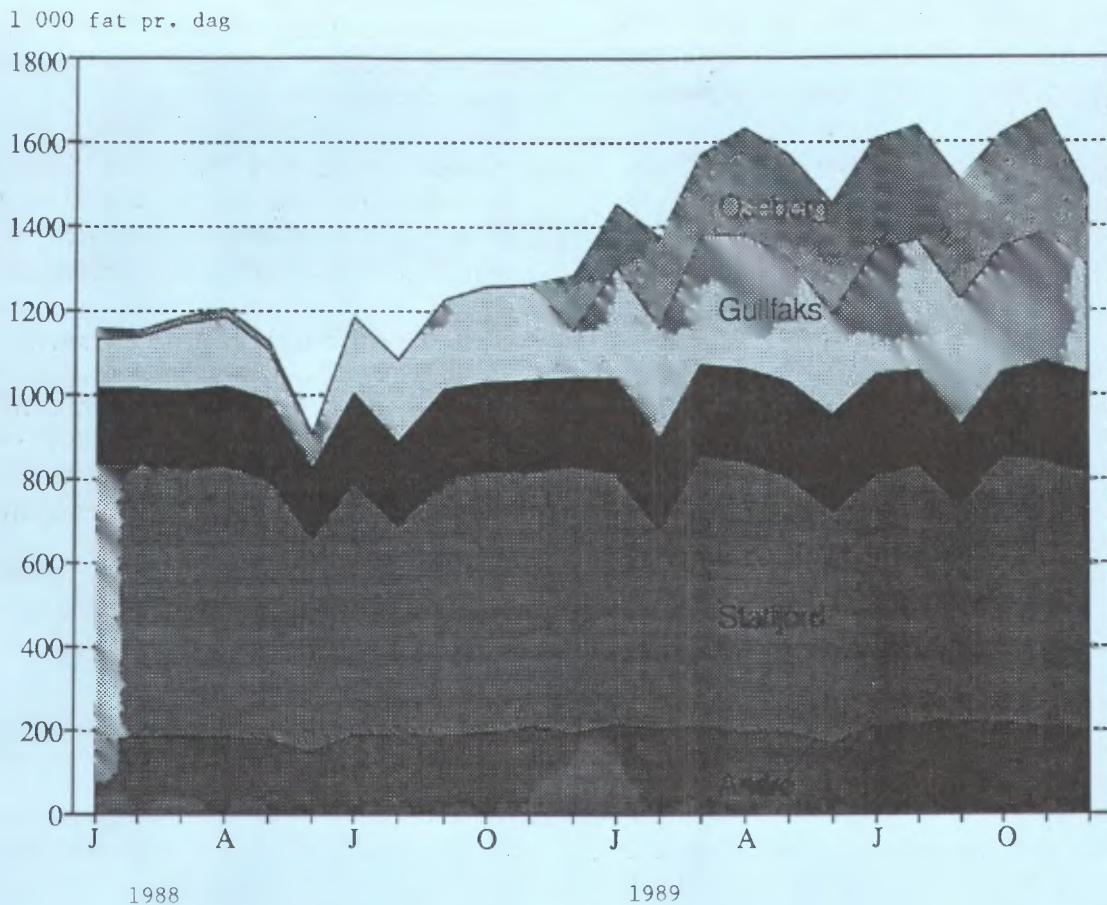
Regjeringen har vedtatt at produksjonen fortsatt skal begrenses i første halvår av 1990, men nå bare med 5 prosent av tilgjengelig kapasitet. Det er høy etterspørsel og økt produksjon i utlandet som er grunnen til en endret produksjonsgrense.

Olje

I 1989 har den norske produksjonskapasiteten på norsk sokkel steget betydelig. Oljedirektoratets tall viser at den gjennomsnittlige dagsproduksjonen har vært i underkant av 1,5 millioner fat stabilisert olje.

I desember 1989 var den gjennomsnittlige dagsproduksjonen om lag 1,42 mill. fat stabilisert olje. Det var en betydelig nedgang i forhold til dagsproduksjonen i november, som var nesten 1,54 millioner fat. Produksjonen var lavere fordi en vesentlig del av produksjonsbegrensningen på Gullfaks og Oseberg ble lagt til desember.

Figur 6*. Gjennomsnittlig produksjon av ustabilisert olje i fat pr. dag 1988-1989



SSBs produksjonsstatistikk viser at produksjonen av råolje økte med 33 prosent fra 1988 til om lag 75 millioner tonn i 1989.

Det var først og fremst Oseberg og Gullfaks som bidrog til å øke produksjonen. Oseberg kom i produksjon i desember 1988. Dette feltet har i 1989 produsert 11,6 millioner tonn. På Gullfaks var produksjonen 13,9 millioner tonn. Det er en fordobling av produksjonen i forhold til samme tidsrom i 1988.

På Ekofiskfeltet har produksjonen økt fra 9,5 millioner tonn i 1988 til 10,8 millioner tonn i 1989.

Statfjord er fortsatt feltet med høyest produksjon. Feltet hadde imidlertid en produksjonsnedgang fra 1988 til 1989. En regner nå at feltet har nådd produksjonstoppen, og framover er det fortsatt forventet nedgang i produksjonen.

Gass

I 1989 ble det produsert om lag 31,9 milliarder sm^3 gass på norsk sokkel. Det er en økning på 11 prosent i forhold til 1988.

Det var særlig Ekofisk og Gullfaks som økte produksjonen med henholdsvis 11 og 76 prosent. Dessuten kom Tommeliten i produksjon i oktober 1988. I løpet av det første hele produksjonsåret har feltet produsert 1 186 millioner sm^3 .

Sammenlignet med 1988, hadde fire felt lavere produksjon i 1989. Disse var Frigg, Statfjord, Heimdal og Ula.

3. MARKEDET

3.1. Pris

Brent Blend

Gjennomsnittsprisen på Brent Blend i 4. kvartal 1989 var 18,79 dollar (PIW). Ved inngangen til kvartalet ble prisen notert til 17,50 dollar pr. fat. Prisen økte i løpet av kvartalet, og fram mot årsskiftet hadde den steget til 19,60 dollar pr. fat. Selv om oljeprisen steg betydelig, kan svingningene ikke kalles dramatiske. I forhold til 3. kvartal økte gjennomsnittsprisen med 1,32 dollar pr. fat.

Årsaken til prisoppgangen i 4. kvartal er først og fremst økt etterspørsel. Prisøkningen skjer til tross for økende produksjon, og gjør det lettere for OPEC å administrere produksjonskvotene.

Gjennomsnittsprisen for Brent Blend i 1989 var om lag 18 dollar pr. fat. Året startet med en oljepris på litt over 16 dollar pr. fat. I månedskiftet april/mai var prisen over 20 dollar fatet, og det var den høyeste noteringen for året.

Mot slutten av juni sank prisen til om lag 16,50 dollar, og fram til august holdt den seg mellom 16,50 og 18,20 dollar pr. fat. Fra begynnelsen av august steg prisen fram mot årets slutt.

Til sammenligning var gjennomsnittsprisen for 1988 på om lag 14,90 dollar pr. fat. Året var preget av prisfall som var spesielt sterkt mot slutten av året. Prisen varierte mellom 12,40 dollar og 17,75 dollar. I 1988 var prisvariasjonen større enn i 1989, og det gir grunnlag for å betegne 1988 som mer urolig enn 1989.

Figur 7*. Pris på Brent Blend for 1989. Ukebasis

Dollar pr. fat



3.2. Produksjon

Oljeproduksjonen utenom statshandelslandene var i 4. kvartal 1989 anslått til 54,8 millioner fat pr. dag (mfd). Produksjonsøkningen var om lag 4 prosent fra 3. kvartal til 4. kvartal 1989 (IEA Monthly Oil Market Report). Det er den høyeste 4. kvartalsproduksjonen i 80-åra.

Produksjonsanslaget for 1989 er på 52,4 mfd og er uendret fra forrige kvartal. Økningen i produksjonen vil bli 3,1 prosent fra 1988 til 1989. Det er lavere enn produksjonsveksten fra 1987 til 1988 da den var 4,5 prosent.

OPEC

Produksjonsøkningen er størst i OPEC-landene med 7 prosent økning fra 3. til 4. kvartal. Total OPEC-produksjon i 4. kvartal var ifølge IEA 23,7 mfd. Dette er betydelig over den avtalte produksjonskvoten.

Anslaget for 1989 for produksjonen i OPEC er 21,7 mfd. Det er en økning på 9,2 prosent i forhold til 1988.

Tall fra PIW (5. februar, 1990) viser at det var produsentene i Midtøsten som stod for den sterkeste produksjonsveksten innen OPEC i forrige år. Tabellen viser land med den høyeste prosentvise produksjonsøkningen i Midtøsten i 1989.

Tabell 1*. Produksjon i 1989 i midtøstenlandene, med prosentvis størst økning fra 1988. 1 000 fat pr. dag. Prosentvis endring

Land	1989	Prosentvis endring fra 1988
Iran	2 863	28,2
Kuwait	1 600	27,6
Nøytral Sone ¹	400	26,8
Qatar	391	24,4
De forente arabiske emiratene	1 800	21,8
Irak	2 821	8,0

¹ Produksjonen i den nøytrale sonen deles mellom Kuwait og Saudi-Arabia.

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly (5. februar, 1990).

Forbruksvekst har imidlertid gjort det enklere for OPEC å administrere kvoteordningene det siste året. Ytterligere økt forbruk tyder på fortsatt stabile priser. Anslagene for 1. kvartal 1990 er imidlertid lavere enn i 4. kvartal 1989. Det indikerer tilstramninger av produksjonen for å opprettholde prisene.

OECD

Produksjonen i OECD økte fra 15,8 mfd i 3. kvartal til 16,2 mfd 4. kvartal 1989.

Den gjennomsnittlige dagsproduksjonen sank imidlertid med om lag 3,6 prosent fra 1988 til 16,0 mfd i 1989 (IEA Oil Market Report).

Tall publisert i PIW (8. februar 1990) viser at produksjonen sank med 6,3 prosent i USA. Nordsjøområdet hadde også produksjonsnedgang på 3,6 prosent til tross for økt norsk oljeproduksjon på om lag 30 prosent.

3.3. Etterspørsel

Etterspørselen i 1989 er av IEA anslått til 37,4 mfd i OECD-området. Det er en vekst på om lag 1,1 prosent fra 1988. Veksten fra 1987 til 1988 var høyere, på 2,8 prosent. Etterspørselen har dermed flatet noe ut.

I 1989 økte etterspørselen med 5,5 prosent i Stillehavsområdet. Dette var høyeste etterspørselsveksten i OECD-området.

Etterspørselen økte med 16,7 prosent i dette området fra 3. til 4. kvartal. Dette var den høyeste økning i etterspørselen i OECD. I Europa var økningen 10,8 prosent og i Nord-Amerika 3,7 prosent.

Etterspørselsveksten faller sammen med en økonomisk oppgang i Japan. Økningen i BNP er på om lag 5 prosent i 1989. Samtidig har oljeimporten økt med om lag 8 prosent (PIW 8. februar, 1990:8). Leveransene fra OPEC til Japan har økt med 15 prosent, mens de har falt med 8 prosent fra land utenfor OPEC.

Anslag for 1990 viser fortsatt vekst, men på moderate 1,3 prosent for hele OECD-området. Det er fortsatt ventet størst økonomisk vekst i Japan, men ikke så sterk som i 1989. Etterspørselen etter olje vil også være forholdsmessig stor i dette området, men flate noe ut i 1990.

4. REGNSKAPSSTATISTIKK 1988

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinental-sokkel hadde i 1988 en viss nedgang i driftsinntekter og regnskapsresultater før skatt. Svake oljepriser og lav dollarkurs bidro sterkt til denne nedgangen, mens økt oljeproduksjon begrenset svikten. Driftsinntektene gikk ned fra 102,1 milliarder kroner i 1987 til 96,9 milliarder kroner i 1988, mens driftsresultatet gikk ned fra 20,9 til 18,2 milliarder kroner og resultatet før ekstraordinære poster fra 18,2 til 14,3 milliarder kroner. Årsoverskuddet (etter ekstraordinære poster, skatter og andre årsoppgjørdisposisjoner) gikk derimot opp fra 2,9 milliarder kroner i 1987 til 3,7 milliarder kroner i 1988 pga. redusert skattebelastning. Nesten hele årsoverskuddet siste år ble utdelt som utbytte til eierne. Resultatene i olje- og gassvirksomheten har vist sterk nedgang etter det drastiske oljeprisfallet i 1986. I 1985 var inntjeningen på topp med driftsinntekter på 131,5 milliarder kroner og et årsoverskudd på 13,4 milliarder kroner.

Beregnet skatt på formue og inntekt gikk ned fra 7,7 milliarder kroner i 1987 til 4,6 milliarder kroner i 1988, mens royalty og andre særavgifter på salgsinntektene ble redusert fra 11,1 til 9,3 milliarder kroner. Til sammen utgjorde disse skatter og avgifter vel 14 prosent av driftsinntektene i 1988, mot drøyt 18 prosent året før og hele 43 prosent i 1985.

Avkastningen på total kapital (totalrentabilitet før skatt) gikk ned fra 15,8 prosent i 1987 til 13,1 prosent i 1988, mens avkastningen på egen kapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) falt fra 28,5 til 23,0 prosent.

Total kapital bokført i foretakene økte med 4,6 prosent i 1988 til 175,2 milliarder kroner ved utgangen av

året. Av denne kapitalen var 19 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 81 prosent i anleggsmidler (mesteparten varige driftsmidler). 79 prosent av total kapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egen kapital. Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 16 prosent av total kapitalen, mens egen kapitalandelen var 25 prosent. I 1988 var det en betydelig økning i den kortsiktige kapitalen (omløpsmidler og kortsiktig gjeld) pga. omplassering av langsiktige konsernposter. Likviditetsgraden gikk litt opp i 1988, og egen kapitalandelen økte med vel en halv prosentenheter fra inngangen til året som følge av betydelige avsetninger til anleggsreserve.

I tallene nevnt foran er ikke statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten medregnet. Statens direkte engasjement er holdt utenom i tabellene 1 og 2, men er vist i tabell 3. Gjennom sitt direkte økonomiske engasjement dekker staten en betydelig del av investeringskostnadene på kontinentalsokkelen. Ved utgangen av 1988 var total kapitalen, knyttet til det direkte statlige engasjementet, 47,2 milliarder kroner, en økning på 8,2 milliarder kroner fra foregående år. Staten tjener foreløpig lite på dette engasjementet. I 1988 var det et underskudd på 0,8 milliarder kroner, mens det var et overskudd på 0,1 milliarder i 1987. I disse resultatene er ikke kalkulatoriske renter på den innskutte statskapitalen fratrukket.

Statistikken omfatter foretak i bransjene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. Statistikken dekker all virksomhet i disse foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY, 4TH QUARTER 1989

The quarterly investment survey from the Central Bureau of Statistics shows that the oil companies expect to invest 34.8 billion kroner in the petroleum extraction sector in 1990. This is 200 million kroner more than in the previous 1990 estimate. Exploration, fields on stream, and investments onshore have been increased, while the estimate for field development has been reduced.

The 1989 estimate is now 31.4 billion kroner. The estimate has been increased by about 150 million kroner from the previous survey. This is mainly because the estimate for exploration costs has been increased considerably, while the estimate for investments in field development and fields on stream has been reduced.

The accrued investment costs for the 3rd quarter 1989 in the petroleum extraction sector were 7.7 billion kroner. In the 2nd quarter 1989, the corresponding costs were 7.1 billion kroner. Field development was mainly responsible for the increase in accrued costs. Exploration costs have also increased from the 2nd to the 3rd quarter. Investments in fields on stream were lower in the 3rd quarter.

The quarterly investment surveys record the accrued investment costs as a measure of the current activity. This also includes production drilling, preparations for production and costs accrued abroad. The operators of exploration licences, development licences and production licences report to CBS.

EXPLORATION

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

For the 3rd quarter 1989, the exploration costs were 1 435 million kroner, as compared with 1 178 million kroner in the 2nd quarter 1989. In the 3rd quarter 1988, the exploration costs were 952 million kroner.

The estimate for 1989 is now 5.1 billion kroner. This is an increase of about 1 billion kroner compared with the previous estimate, and indicates an increase in activity in the second half of 1989. There has been a large increase in the 1989 estimate. This is a result of a higher level of activity, Saga's problem well in the Ekofisk area and more extensive and longer test production runs than formerly. The companies expect exploration costs of about 1.8 billion kroner in the 4th quarter.

FIELD DEVELOPMENT AND FIELDS ON STREAM

The estimate for field development and fields on stream in 1989 is 25.3 billion kroner, and has been reduced from 26.2 billion kroner in the previous survey. The figure for field development has been reduced from 22.3 billion kroner to 21.7 billion kroner from the previous survey, and fields on stream from 3.9 to 3.7 billion kroner.

In 1990, costs for field development and fields on stream are estimated at 27.4 billion kroner in the budget. The estimate is thus 400 million kroner lower than in the previous survey.

Field development

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The following projects are considered to be under development in the 3rd quarter 1989: Snorre, Troll, Draugen, Oseberg C, Oseberg M10, Oseberg Gamma North, Ekofisk concrete jacket, Ekofisk expanded water injection, Gullfaks C, Gyda, Sleipner, Veslefrikk and Hod. Gullfaks C and Veslefrikk are not included in the estimate for 1990. Hydro's test production in the Ekofisk area is regarded as field development in the 1990 estimate.

The accrued costs for field development were 5.2 billion kroner in the 3rd quarter 1989. This is an increase of 9 per cent or about 400 million kroner from the 2nd quarter 1989. The accrued costs are 450 million kroner higher than in the 3rd quarter 1988.

The estimate for 1989 is 21.7 billion kroner, and has been reduced by 600 million kroner from the previous survey. The decrease in the estimate is explained by lower figures for fields in the completion phase.

The estimate for 1990 is 22.1 billion kroner. The estimate has thus been reduced by about 1.2 billion kroner. This is partly explained by reduced estimates for the fields which are under development. In addition, the estimate for Brage is not included, as it was in the previous survey. Gullfaks C is also due to come on stream, and the estimate for this field is included in investments in fields on stream in 1990. The estimate for 1990 is still uncertain because the development of new fields may increase investments. It is nevertheless unlikely that new field developments will result in large investments as early as next year.

Fields on stream

Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which increases the value of the production equipment, improvements of the process or increases in capacity, including production drilling and water injection drilling. The following fields are regarded as on stream in the 3rd quarter 1989: Odin, Heimdal, Ekofisk,

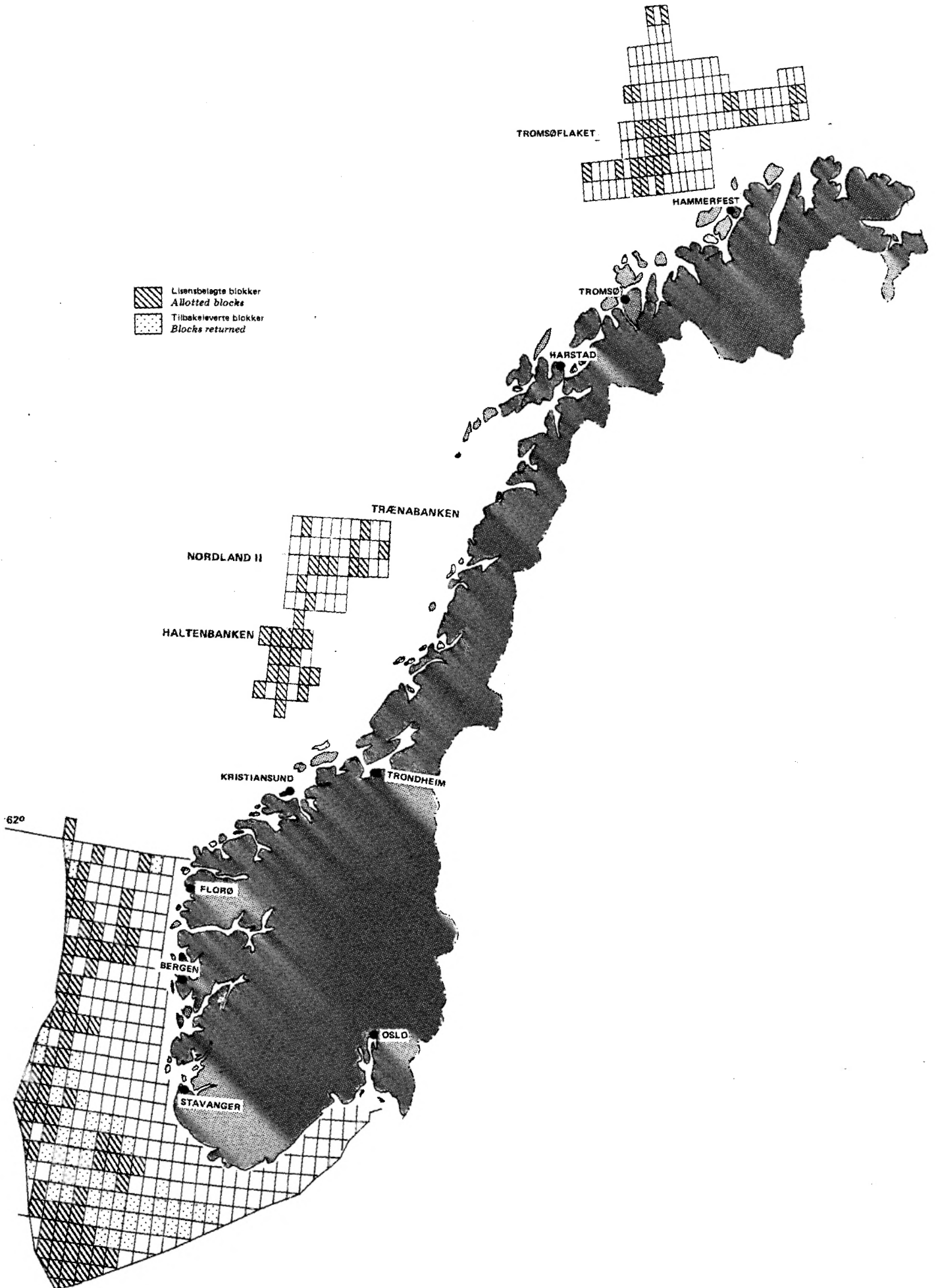
Statfjord, Murchison, Gullfaks A and E, Tommeliten, Frigg, East Frigg, Valhall, Ula, North East Frigg and Oseberg A and B. Veslefrikk and Gullfaks C are included in the estimate for 1990.

The accrued investment costs for the 3rd quarter 1989 were 860 million kroner. This is somewhat lower than in the previous survey, when the costs were 920 million kroner. The investments for fields on stream were about 300 million kroner lower in the 3rd quarter 1989 than for the same quarter the year before.

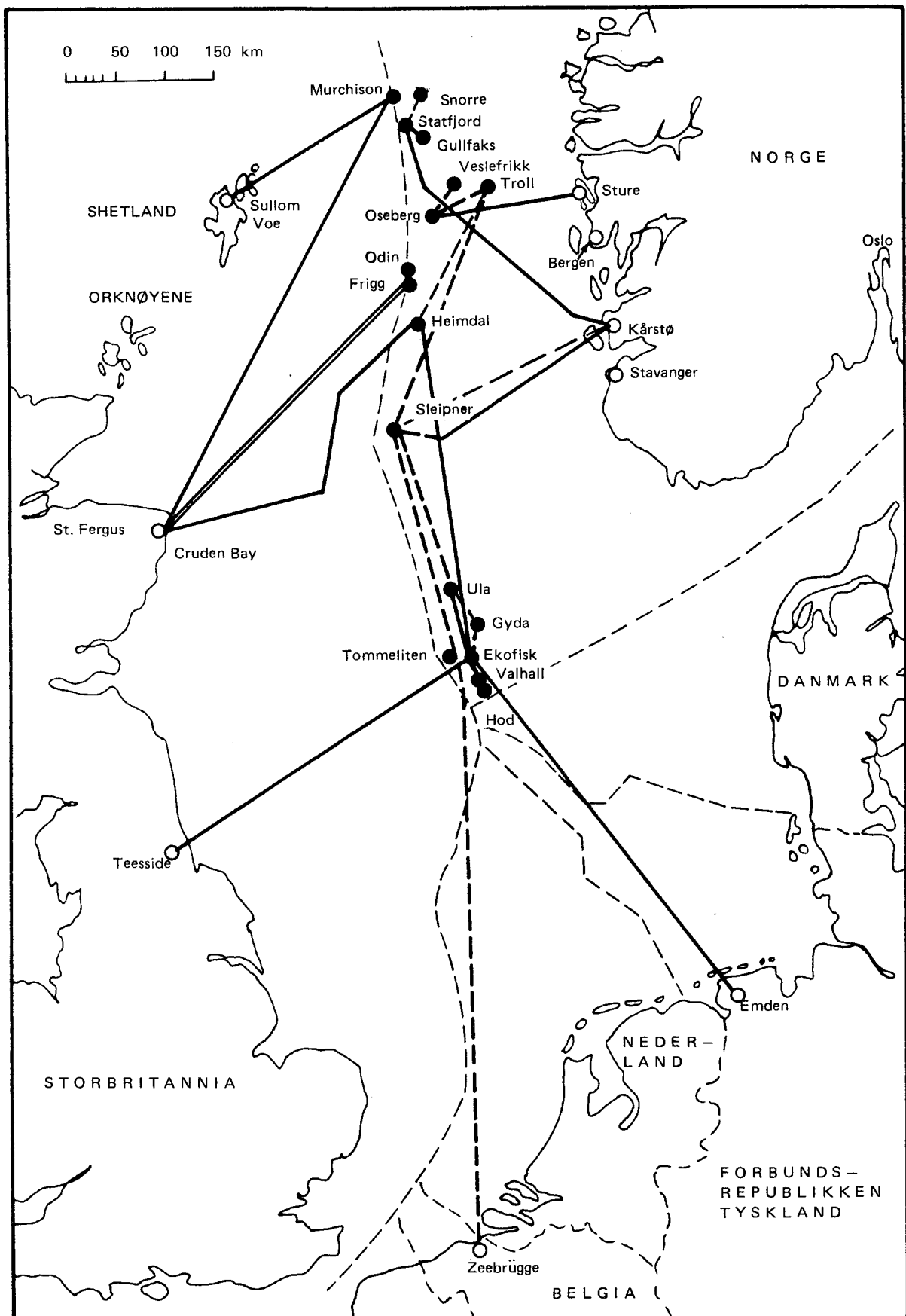
The estimate for 1989 is 3.7 billion kroner. This has been reduced by 200 million kroner from the previous survey.

In 1990, the oil companies expect to invest 4.3 billion kroner in fields on stream. This is an increase of 800 million kroner from the previous survey. Several fields have come on stream, and extensive drilling of production wells is in progress on these fields. Major drilling programmes are also under way on fields which have been on stream for some time.

FIGUR 1. LISENSBELAGTE BLOKKER PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL
ALLOTTED BLOCKS ON THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



FIGUR 2. NORSKE FELT OG RØRLEDNINGER SØR FOR 62° N. BR.
NORWEGIAN FIELDS AND PIPELINES SOUTH OF LATITUDE 62° N



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. januar 1990 Fields in production. 1 January 1990

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	100	145	156	69
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	352,5	0,4	375,0	12,0	41,0
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	23,2	-	15,4	0,4	2,8
Gass. 1 000 mill.Sm ³ Gas. 1 000 Million Sm ³	233,9	105,0	49,0	0,3	11,9
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	144,2	-	218,4	3,4	28,9
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	12,7	-	13,5	-	2,2
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	117,5	16,2	42,8	-	9,8
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	207	26	93	..	34
Av dette i drift Of which producing	124	21	57	..	23
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål, 1 betong- plattform	4 stål, 3 betong- plattformer	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6)	ca 57 mrd	ca 20,5 mrd	ca 60 mrd	ca 2 mrd	ca 11,3 mrd

1) Ekofisk omfatter følgende felt, årstall for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 84,09322 oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1988. 6) Investeringer pr. 1. januar 1989. Oppgitt i 1988 kroner.

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

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 84.09322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22,2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1988.

6) Investments per 1 January 1989. Amount given in 1988 kroner.

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

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

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1990 Fields in production. 1 January 1990

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972
Operatør Operator	Elf	Esso	Elf
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	100	103	116
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	0,1	0,1	4,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	11,0	33,3	33,2
Resterende reserver 1)			
Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	-	3,8
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	4,8	20,7	27,6
Borede produksjonsbrønner 1)			
Production wells drilled 1) .	7	11	11
Av dette i drift			
Of which producing	6	11	9
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	-	2	1
Type Type	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 3 steel platforms
Transportløsning			
Transport solution	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeland to Frigg	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	20
Investeringer			
Investments.....	ca 3 mrd	ca 2,9 mrd	ca 11,6 mrd

1) Pr. 31.12.1988.

1) As of 31 December 1988.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1990 Fields in production. 1 January 1990

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg
Produksjonsstart On stream .	1986	1987	1988
Oppdaget Year of discovery .	1976	1978	1971
Operatør Operator	BP	Statoil	Elf
Vanndybde, meter Water depth, metres	72	142-217	100
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	33,0	210,3	-
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	1,4	2,1	-
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	1,6	13,8	13,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	27,9	206,4	-
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	1,1	2,0	-
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	1,3	13,8	13,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	10	26	5
Av dette i drift Of which producing	6	18	5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	3	3	-
Type Type	3 stål- plattformer 3 steel platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeland to Ekofisk	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
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	73	2,1
Investeringer Investments	ca 7,6 mrd	ca 47 mrd	ca 2,3 mrd

1) Pr. 31.12.1988.

1) As of 31 December 1988.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. januar 1990 Fields in production. 1 January 1990

	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk
Produksjonsstart On stream .	1988	1988	1989
Oppdaget Year of discovery .	1977	1979	1981
Operatør Operator	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	110	175
Opprinnelige utvinnbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	6,4	200,0	36,4
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	0,9	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	16,8	71,0	3,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	6,4	200,0	37
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	0,9	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	16,8	71	4,3
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	7	15	4
Av dette i drift		5	
Of which producing	6	1	...
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	-	3	1
Type Type	Havbunns- installasjoner Subseal installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket
Transportløsning Transport solution	Gass og kondensat i rør til Ekofisk via Edda Gas and condensate pipeline to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture	Olje via Oseberg til Sture. Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	73	2,1
Investeringer Investments	ca 2 mrd	ca 26 mrd	ca 6,5 mrd

1) Pr. 31.12.1988.

1) As of 31 December 1988.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. januar 1990 Fields under development. 1 January 1990

	Sleipner Øst	Troll Øst	Gyda
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1991
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1980
Operatør Operator	Statoil	Shell	BP
Vanndybde, meter Water depth, metres	82	300-340	65
Utvinnbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	17	..	30,5
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	10	..	2,5
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	51	825,0	3,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	1
Planlagt produksjon Production planned			
Olje. Tusen tonn/år Oil. Thousand tonnes/year...	28
Gass. Mill.Sm ³ /år Gas. Million Sm ³ /year	7	17	6
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Stålplattform Steel platform
Transportløsning Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge	Kondensat i rør til Oseberg. Gass i rør til Emden via Heimdal og Ekofisk og til Zeebrugge via Sleipner Condensate pipeline to Oseberg. Gas pipeline to Emden via Heimdal and Ekofisk and to Zeebrugge via Sleipner	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside. Gass til Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas pipeline to Emden via Ekofisk center
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	29,6	62,696	30
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	ca 17,9 mrd	ca 25,3 mrd	ca 8,4 mrd

1) Se note 6 tabell 1. 1) See note 6 table 1.

2) Fase 1. 2) Phase 1.

Kilde: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. januar 1990 Fields under development. 1 January 1990

	Snorre	Draugen	Hod
Produksjonsstart On stream ..	1992	1993	1990
Oppdaget Year of discovery ..	1982	1984	
Operatør Operator	Saga	Shell	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	300-350	ca. 270	70
Utvinnbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	106-108	68,0	4-7
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	-	-
Gass. Milliard Sm ³ Gas. Billion Sm ³	6-7	3,0	1-5
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production			
Olje. Tusen tonn/år Oil. Thousand tonnes/year...	83	5,2	-
Gass. Mill.Sm ³ /år Gas. Million Sm ³ /year	-	-
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1		
Type Type	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Bunnfast platt- form i betong Concrete platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje og gass i rør til Valhall Oil and gas pipeline to Valhall
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	46,8	65,000	-
Antatte investeringer Estimated investments.....	ca 22 mrd	ca 10,1 mrd	ca 620 mrd

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1990
Licensees on fields in production and under development. 1 January 1990

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,04	42,04661	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,99	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,19	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,57674	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	25,19	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,40932	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,61400	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Amoco	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Shell	-	-	8,40932	2,22	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	0,87597	0,23	28,09377	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Cofranord	0,304	-	-	-	-	-	-
Coparex	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep	0,456	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium....	-	-	-	-	15,71871	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-

1) Gjelder utvinningstillatelse 2/4 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk og Vest Ekofisk. 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. 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100.

1) Cover the license 2/4 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk and Vest Ekofisk. 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. 3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 1990
Licensees on fields in production and under development. 1 January 1990

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst
Statoil	40,000	12,5	85,0	7,19195	70,64	65,04	49,6
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,11159	-	13,75	10,0
Elf Aquitaine	21,514	-	-	40,46431	-	5,60	9,0
Saga	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-
Total Marine	4,820	-	-	20,23215	-	2,80	1,0
Conoco	-	10,0	-	-	-	-	-
Esso	-	-	-	-	-	-	30,4
Mobil	-	-	-	-	-	4,20	-
Amerada Hess	-	-	-	-	-	-	-
Amoco	-	-	-	-	-	-	-
Shell	-	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	-	-	-	-
Agip	-	-	-	-	9,13	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-
Fina	-	-	-	-	20,23	-	-
Pelican & Co	-	5,0	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-
Cofranord	-	-	-	-	-	-	-
Coparex	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Eurafrep	-	-	-	-	-	-	-
Marathon	23,798	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium....	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 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. 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. 1. januar 1990
 Licensees on fields in production and under development. 1 January 1990

	Troll øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	7/11
Statoil	74,576	55,00	50,000	41,4000	65	-	50,0
Norsk Hydro	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	25,0
Elf Aquitaine	2,353	-	-	5,5106	-	-	-
Saga	4,080	-	-	11,2559	-	-	10,0
Total Marine	1,000	-	-	-	-	-	-
Conoco	2,015	-	9,375	-	-	-	7,5
Esso	-	-	-	10,3323	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	-	7,5
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-
Amoco	-	-	-	-	-	25	-
Shell	8,288	-	-	-	21	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	14	-	-
Fina	-	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	4,000	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-
Cofranord	-	-	-	-	-	-	-
Coparex	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	13,50	-	10,0348	-	-	-
Eurafrep	-	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	25	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	18,00	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	9,6	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1985 - 1990. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1985 - 1990. Million kroner

	1985	1986	1987	1988	Anslag 1) Estimates 1)	
					1989	1990
					I alt Total	32 951
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	31 615	33 035	34 011	29 339	31 373	34 797
Leting Exploration	7 834	6 735	4 951	4 161	5 130	6 646
Feltutbygging Field development	19 158	21 831	21 022	19 683	21 650	22 107
Varer Commodities	10 328	12 338	10 346	8 055	10 775	12 378
Tjenester Services	8 122	8 192	9 354	10 377	9 601	7 543
Produksjonsboring Production drilling	718	1 301	1 321	1 251	1 273	2 186
Felt i drift Fields in production	1 734	2 310	5 744	3 737	3 666	5 301
Varer Commodities	517	499	1 184	709	448	589
Tjenester Services	119	670	3 463	835	691	1 979
Produksjonsboring Production drilling	1 098	1 141	1 124	2 193	2 526	2 734
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	2 889	2 160	2 294	1 759	927	743
Rørtransport Pipeline transport	1 336	466	716	339	469	2 180

1) Registrert 4. kvartal 1989. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
1) Registered 4th quarter 1989. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1989. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1989. 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	708	1 177	1 435	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1987 - Q 3 1989. Million kroner

	1987		1988			1989		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 756	1 055	879	952	1 275	709	1 178	1 435
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	977	562	606	570	842	454	828	941
Borefartøyer Drilling rigs	274	196	176	163	234	134	243	243
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	225	167	153	130	211	120	218	212
Andre borekostnader Other drilling costs ..	48	29	23	32	23	14	25	31
Transportkostnader Transportation costs	120	74	81	51	110	54	98	117
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	49	34	34	27	44	17	29	41
Båter Vessels	71	40	47	24	66	37	69	76
Varer Commodities	235	94	102	100	158	100	176	158
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	74	41	43	31	69	46	91	60
Sement Cement	8	11	9	14	13	6	11	13
Boreslam Drilling mud	17	23	16	20	26	19	38	26
Drivstoff Fuel	34	24	13	13	19	14	18	24
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	30	30	7	-2	11	8	17	13
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	71	-35	13	23	21	7	0	23
Tekniske tjenester Technical services	349	198	248	256	340	167	311	423
Klargjøring og rydding Clearing	71	5	17	26	24	13	23	17
Sementtjenester Cement services	11	10	10	2	6	3	13	16
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	15	13	9	9	14	26	49	130
Logging Logging	65	45	20	-24	50	18	29	36
Testing Testing	36	15	23	11	44	18	19	25
Dykking Diving	8	7	6	8	9	5	22	18
Basekostnader Costs of onshore bases	27	21	27	-1	41	13	22	33
Andre tekniske tjenester Other technical services	116	82	135	225	152	71	134	149
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..	199	58	137	158	184	77	99	91
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	80	39	77	68	74	54	57	54
Seismikk Seismic	61	1	36	62	75	11	34	32
Spesielle studier Special studies	59	19	24	28	34	11	9	5
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	414	264	-10	104	101	17	74	261
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	166	172	146	120	148	160	177	143
Lisensadministrasjon Licence administration	60	43	68	25	73	47	75	69
Annen administrasjon Other administration ..	107	50	61	44	60	27	68	49
Arealavgift Area fee	-1	79	17	52	15	86	34	25

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1988 - 2. kvartal 1989 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1988 - Q 2 1989. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o		I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
		Sør for 62 o South of 62 o				
Letekostnader i alt Exploration costs,						
total	4 113	2 734		1 379	688	692
Undersøkelsesboring Exploration drilling	2 694	1 885		809	366	443
Generelle undersøkelser General exploration	517	324		193	86	107
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	296	125		171	138	33
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	605	399		206	97	109

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1990
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1990

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Registreringstidspunkt Estimates for investments made the year before the investment year. Month of registration			Antatte investeringer i investerings- året. Registreringstidspunkt Estimates for the investments made in the year of investment. Month of registration			Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs	
	Mai	August	November	Februar	Mai	August		November
	May	August	November	February	May	August		November
Mill. kr Million kroner								
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	...
1990	4 545	6 435	6 646
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

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1989. Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1985 - 1989. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investeringskvartalet Estimated investment costs registered during the quarter of investment		Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	1. kv.	2. kv.	
1985	1. kv. Q 1	1 679	1 478
	2. kv. Q 2	1 848	1 872
	3. kv. Q 3	2 541	2 019
	4. kv. Q 4	3 375	2 465
1986	1. kv.	1 961	1 808
	2. kv.	2 047	1 813
	3. kv.	2 467	1 719
	4. kv.	1 668	1 395
1987	1. kv.	844	760
	2. kv.	873	1 031
	3. kv.	1 723	1 404
	4. kv.	1 764	1 756
1988	1. kv.	901	1 055
	2. kv.	806	879
	3. kv.	1 196	952
	4. kv.	1 309	1 275
1989	1. kv.	745	708
	2. kv.	649	1 177
	3. kv.	1 191	1 435
	4. kv.	1 810	

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1989 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1989

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	...

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1989 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1989

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

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

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1989 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1989

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

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1981 - 1989.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1981 - 1989. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels			Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation		
1981	1. kv. Q 1	92,5	-	-	7,0	5,41
	2. kv. Q 2	92,5	-	-	7,0	5,92
	3. kv. Q 3	95,0	-	-	8,7	5,98
	4. kv. Q 4	92,5	-	-	8,5	5,80
1982	1. kv.	85,0	-	-	8,0	6,02
	2. kv.	65,0	80,0	-	7,5	6,18
	3. kv.	40,0	70,0	-	6,0	6,89
	4. kv.	37,5	67,5	-	4,5	7,02
1983	1. kv.	30,0	60,0	-	4,3	7,17
	2. kv.	27,5	60,0	-	3,6	7,26
	3. kv.	27,5	57,5	-	3,3	7,43
	4. kv.	30,0	57,5	-	3,0	7,72
1984	1. kv.	42,5	57,5	-	2,7	7,50
	2. kv.	42,5	50,0	-	4,3	7,82
	3. kv.	42,5	60,0	-	3,0	8,61
	4. kv.	46,0	62,0	-	2,4	8,89
1985	1. kv.	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48
	2. kv.	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82
	3. kv.	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34
	4. kv.	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65
1986	1. kv.	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13
	2. kv.	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61
	3. kv.	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35
	4. kv.	17,0	22,5	..	3,0	7,53
1987	1. kv.	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04
	2. kv.	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71
	3. kv.	22,5	23,5	..	3,5	6,73
	4. kv.	25,0	25,0	..	4,0	6,47
1988	1. kv.	25,0	28,5	..	4,5	6,36
	2. kv.	23,3	26,0	..	4,5	6,26
	3. kv.	24,0	38,5	..	4,1	6,84
	4. kv.	24,0	27,5	..	3,8	6,61
1989	1. kv.	25,5	26,4	..	5,9	6,73
	2. kv.	26,5	29,5	..	11,2	7,01
	3. kv.	22,0	42,0	..	2,1	6,98
	4. kv.	23,0	42,0	..	4,1	6,55

K i l d e r: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.

Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1989. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1989. 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	...	4 651	4 809	5 217	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 4 1987 - Q 3 1989. Million kroner

	1987		1988			1989		
	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	7 540	3 405	5 047	4 788	6 445	4 651	4 809	5 217
VARER COMMODITIES	3 413	784	1 918	2 128	3 225	2 329	2 461	1 902
Bærestrukturer Platform structures	895	244	701	509	637	188	334	279
Dekk Decks	1 903	358	418	523	1 175	392	695	330
Moduler Modules	295	-84	482	493	931	540	573	878
Lastebøyer Loading buoys	10	0	-7	-	-	158	121	32
Rør Pipes	72	14	2	28	29	83	38	40
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	202	192	255	428	179	665	268	46
Andre varer Other commodities	36	61	67	147	274	303	433	297
TJENESTER SERVICES	3 682	2 380	2 876	2 257	2 864	2 021	2 206	3 072
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering consultancy	730	427	835	813	1 185	892	1 246	1 223
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	11	15	91	10	26	-4	57	2
Oppkopling ved land Hook up inshore	429	386	235	106	96	-30	4	141
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	127	67	141	93	134	49	37	475
Oppkopling til havs Hook up offshore ...	649	283	467	362	325	128	91	255
Legging av rør Pipeline construction ...	328	2	77	48	46	92	126	115
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	45	40	12	24	18	3	1	19
Båter Vessels	18	18	20	12	6	3	-	10
Forpleining Catering	98	24	32	21	19	-4	8	63
Forsikringspremier Insurances	8	4	7	6	7	4	4	2
Andre tjenester Other services	404	180	163	103	177	425	141	229
Egne arbeider Own work	836	934	795	658	824	465	491	539
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	444	241	253	402	355	300	143	243
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	958	681	993	1 152	887	632	920	860
Varer Commodities	193	135	148	233	193	96	88	48
Tjenester Services	519	211	192	254	178	98	145	106
Produksjonsboring Production drilling ..	247	335	653	665	516	438	687	705

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1989 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1989

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	L	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		1 157	14,4
1989 1. halvår 1st half year	4 790		1 096	22,9

Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 4 1987 - Q 3 1989. Million kroner

	1987		1988				1989	
	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	722	576	907	1 067	871	738	830	948
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	140	146	186	246	217	129	157	155
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	97	93	142	159	193	104	137	119
Andre kostnader Other costs	43	53	44	86	24	25	20	36
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	57	49	80	80	57	47	52	82
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	22	22	37	36	31	26	29	37
Båter Vessels	36	27	43	44	25	21	22	45
VARER COMMODITIES	223	149	263	345	293	200	292	231
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	103	76	128	172	154	134	181	141
Sement Cement	11	7	19	10	17	10	15	22
Boreslam Drilling mud	34	24	26	32	36	33	38	42
Drivstoff Fuel	13	8	9	8	13	6	11	5
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	47	16	19	33	27	21	35	16
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	14	17	62	90	46	-4	12	5
TJENESTER SERVICES	302	232	378	397	305	363	330	481
Klargjøring og rydding Clearing	0	-11	1	0	1	0	0	3
Sementtjenester Cement services	15	22	12	14	21	15	11	13
Boreslamtjenester Drilling mud services	20	16	21	31	28	20	27	29
Logging Logging	17	20	30	21	17	33	13	27
Testing Testing	13	6	7	14	10	6	24	19
Dykking Diving	6	5	2	1	2	1	2	2
Basekostnader Costs of onshore bases	11	14	3	20	7	14	12	23
Andre tekniske tjenester Other technical services	220	160	302	295	218	274	241	365

Tabell 18. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1989. Kr/time Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1989. Kroner/hour

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

1) Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.

1) Includes mainly shipyards and engineering workshops producing for the oil industry.

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Eko- fisk	Frigg 3),4),5)	Statfj- ord 5)	Murchi- son 5)	Val- hall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula	Gull- faks	Tomme- Liten
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738	35	-
1987	49 516	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 925	3 549	-
1989*	74 887	10 754	34	28 950	395	3 748	371	11 582	4 371	13 924	759
1990*	6 632	925	-	2 474	34	347	37	1 262	401	1 081	70
1989 Jan-mars											
Jan-March	17 502	2 631	12	6 896	124	882	110	2 223	1 110	3 301	214
1990 Jan-mars	6 632	925	-	2 474	34	347	37	1 262	401	1 081	70
1988											
Jan. Jan.	4 748	740	5	2 682	22	282	38	105	397	477	-
Feb. Feb.	4 430	694	3	2 501	21	264	33	70	364	480	-
Mars March ...	4 865	770	4	2 635	22	278	34	70	395	657	-
April April ...	4 802	770	4	2 566	22	270	35	105	385	646	-
Mai May	4 614	783	4	2 572	22	275	34	70	371	484	-
Juni June	3 610	666	3	2 027	21	248	33	11	276	325	-
Juli July	4 857	865	1	2 502	42	273	39	-	401	735	-
Aug. Aug.	4 439	824	2	2 057	54	280	37	-	385	801	-
Sep. Sep.	4 853	840	2	2 457	52	269	34	-	371	828	-
Okt. Oct.	5 149	857	3	2 568	52	279	36	-	366	937	50
Nov. Nov.	5 010	850	3	2 436	49	276	37	-	379	911	70
Des. Dec.	5 272	874	4	2 624	48	295	38	555	310	444	80
1989											
Jan.	5 969	922	4	2 475	46	303	39	620	399	1 090	71
Feb.	5 094	829	4	1 753	40	275	36	804	320	961	72
Mars	6 438	879	4	2 669	39	304	35	798	390	1 250	71
April	6 495	885	3	2 575	21	303	30	1 023	357	1 253	44
Mai	6 445	921	4	2 526	1	313	31	997	396	1 226	29
Juni	5 776	926	4	2 211	38	246	10	1 046	302	945	47
Juli	6 593	966	0	2 479	36	332	20	1 089	385	1 211	76
Aug.	6 716	945	2	2 527	34	343	29	1 095	380	1 284	76
Sep.	5 983	764	3	2 055	36	328	35	1 105	386	1 200	71
Okt.	6 635	825	3	2 628	38	340	34	1 099	382	1 213	73
Nov.	6 647	926	2	2 535	34	315	34	1 156	351	1 230	64
Des.	6 095	966	-	2 517	31	345	37	750	322	1 060	66
1990											
Jan.	6 632	925	-	2 474	34	347	37	1 262	401	1 081	70

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

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

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

År 2)/måned Year 2)/month	Ula	Gullfaks	Tommeliten	Veslefrikk	Troll Vest
1971	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-
1986	738	35	-	-	-
1987	925	3 549	-	-	-
1988	4 395	7 482	189	-	-
1989*	4 371	13 924	759	-	-
1990*	761	2 046	131	166	133
1988					
Jan. Jan.	397	477	-	-	-
Feb. Feb.	364	480	-	-	-
Mars March ..	395	657	-	-	-
April April .	385	646	-	-	-
Mai May	371	484	-	-	-
Juni June ...	276	325	-	-	-
Juli July ...	401	735	-	-	-
Aug. Aug.	385	801	-	-	-
Sep. Sep.	371	828	-	-	-
Okt. Oct.	366	937	50	-	-
Nov. Nov.	379	911	70	-	-
Des. Dec.	310	444	80	-	-
1989					
Jan.	399	1 090	71	-	-
Feb.	320	961	72	-	-
Mars	390	1 250	71	-	-
April	357	1 253	44	-	-
Mai	396	1 226	29	-	-
Juni	302	945	47	-	-
Juli	385	1 211	76	-	-
Aug.	380	1 284	76	-	-
Sep.	386	1 200	71	-	-
Okt.	382	1 213	73	-	-
Nov.	351	1 230	64	-	-
Des.	322	1 060	66	-	-
1990					
Jan.	401	1 081	70	71	63
Feb.	361	964	61	95	70

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

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

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

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murci- son 3)	Valhall	Heimdal
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641
1988							
1989*	31 964	10 380	10 608	3 756	31	747	3 458
1990*	5 668	1 808	1 903	706	6	135	600
1988							
Jan. Jan.	2 823	781	1 175	405	2	52	324
Feb. Feb.	2 657	786	1 109	351	2	51	276
Mars March	2 795	843	1 182	319	2	53	295
April April	2 647	760	1 146	300	2	50	299
Mai May	2 341	736	883	304	2	53	285
Juni June	2 218	703	798	310	2	45	302
Juli July	2 088	743	571	296	1	48	322
Aug. Aug.	2 060	777	546	265	3	53	306
Sep. Sep.	2 090	767	573	280	3	51	292
Okt. Oct.	2 438	832	734	304	3	54	316
Nov. Nov.	2 757	800	1 019	313	3	56	337
Des. Dec.	2 903	876	1 031	418	3	61	324
1989							
Jan.	3 015	916	1 094	361	3	61	329
Feb.	2 746	878	1 012	271	4	56	297
Mars	2 919	799	1 109	353	4	60	320
April	2 804	872	1 089	258	1	59	301
Mai	2 451	745	837	323	-	62	284
Juni	2 362	825	681	343	3	42	276
Juli	2 371	847	638	302	3	63	242
Aug.	2 364	857	606	295	2	72	247
Sep.	2 329	907	639	173	3	66	277
Okt.	2 744	879	937	316	3	69	261
Nov.	2 862	894	967	364	3	64	305
Des.	2 999	960	999	397	2	73	320
1990							
Jan.	2 987	936	1 000	393	3	75	314
Feb.	2 681	871	904	314	3	60	286

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.
 1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

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

År 1)/måned Year 1)/month	Ula	Gullfaks	Tommeliten	Oseberg
1977	-	-	-	-
1978	-	-	-	-
1979	-	-	-	-
1980	-	-	-	-
1981	-	-	-	-
1982	-	-	-	-
1983	-	-	-	-
1984	-	-	-	-
1985	-	-	-	-
1986	50	-	-	-
1987	345	225	-	-
1988				
1989*	440	1 281	1 186	77
1990*	77	181	233	18
1988				
Jan. Jan.	41	43	-	-
Feb. Feb.	38	45	-	-
Mars March	40	59	-	-
April April	39	52	-	-
Mai May	38	41	-	-
Juni June	28	31	-	-
Juli July	41	66	-	-
Aug. Aug.	38	72	-	-
Sep. Sep.	37	87	-	-
Okt. Oct.	37	94	65	-
Nov. Nov.	39	92	97	-
Des. Dec.	32	46	112	0
1989				
Jan.	41	110	99	0
Feb.	32	90	104	2
Mars	39	122	109	4
April	36	117	63	7
Mai	39	113	39	8
Juni	28	85	70	8
Juli	39	111	119	8
Aug.	39	117	121	8
Sep.	39	100	118	8
Okt.	39	107	124	9
Nov.	36	115	106	8
Des.	33	93	115	7
1990				
Jan.	40	92	124	10
Feb.	37	89	110	8

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 21. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1989. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 078
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 022	15 559	16 038	17 090	16 335

Tabell 22. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1980 - 1989. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 085	12 992	15 202	15 347	15 543

Tabell 23. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1989. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1980 - 1989.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1980	1 229	1 164	1 230	1 233	1 292
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	909	835	948	898	952

Tabell 24. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 4. kvartal 1987 - 3. kvartal 1989. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 4 1987 - Q 3 1989. 1 000 tonnes

	1987		1988		1989			
	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	12 743	5 929	5 683	5 921	5 949	16 756	17 876	19 416
Belgia Belgium	268	448	-	205	330	407	324	561
Canada Canada	143	4	-	-	-	798	614	1 219
Danmark Denmark	209	62	137	-	-	273	232	231
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	949	198	246	348	137	495	612	319
Frankrike France	1 466	330	169	217	261	2 176	2 640	2 492
Israel Israel	241	-	-	-	-	125	-	126
Italia Italy	159	228	69	130	203	-	68	282
Nederland Netherlands	1 838	466	596	364	384	1 927	1 653	2 480
Norge Norway	1 742	1 915	1 995	1 917	1 264	1 491	2 397	2 394
Polen Poland	-	-	-	-	-	-	-	107
Portugal Portugal	-	-	128	68	-	140	-	68
Spania Spain	-	81	-	-	277	206	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	3 821	1 384	1 396	1 472	1 992	4 592	5 325	5 667
Sverige Sweden	1 006	250	352	319	225	1 512	1 629	1 865
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	730	563	596	880	876	2 353	2 382	1 515
Østerrike Austria	106	-	-	-	-	137	-	-
Andre Other	64	-	-	-	-	126	-	88

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Mottakerland er definert ved første havn lasten ankommer.

1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Receiving country is defined by the first harbour at which the cargo arrives.

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

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 3. kvartal 1987 - 2. kvartal 1989. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 3 1987 - Q 2 1989. 1 000 tonnes

	1987		1988		1989			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments	395	453	386	364	421	435	634	573
Belgia Belgium	16	6	2	7	17	22	53	37
Danmark Denmark	-	-	-	-	2	1	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	15	26	-	-	-	7	27	7
Frankrike France	2	44	8	1	14	19	20	35
Italia Italy	-	4	1	-	3	7	-	-
Nederland Netherlands	37	43	33	44	39	52	101	66
Norge Norway	176	223	253	245	248	217	224	193
Portugal Portugal	-	2	11	2	4	18	4	7
Spania Spain	-	-	3	-	-	-	-	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	72	73	67	61	92	74	156	130
Sverige Sweden	78	31	-	4	2	12	50	98
USA USA	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	2	7	-	-	7	-	-

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

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

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

Tabell 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1989. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1980 - 1989. Million Sm³

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 153	7 868	6 556	6 094	7 635

Tabell 27. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1989. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1980 - 1989. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	13 538	3 915	3 149	2 873	3 601

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.
1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1980 - 1989.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas 1). Quarterly. 1980 - 1989.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	0,48	0,50	0,48	0,47	0,47

1) Se note 1, tabell 27.
1) See note 1, table 27.

Tabell 29. Priser på råolje etter felt. 1983 - 1989. USD/fat Crude oil prices by field.
1983 - 1989. USD/barrel

År og kvartal/måned Year and quarter/month		Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	.	.	28,75
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	.	.	30,36
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	.	.	30,64
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	.	.	28,83
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	Januar January	25,60	25,35	25,70	.	.	22,60
	Februar February	19,05	18,80	19,15	.	..	17,50
	Mars March	15,90	15,65	16,00	.	..	14,00
	April April	12,95	12,60	12,90	.	..	12,40
	Mai May	13,25	12,95	13,25	.	..	13,95
	Juni June	13,25	12,85	13,15	.	..	12,00
	Juli July	10,90	10,55	10,85	.	..	9,60
	August August	11,25	10,90	11,20	.	..	13,85
	September September	14,45	14,10	14,40	.	..	14,00
	Oktober October	13,90	13,60	13,90	.	..	13,65
	November November	13,90	13,60	13,90	.	..	14,50
	Desember December	14,80	14,55	14,85	.	..	15,85
1987	Januar	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
	Februar	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
	Mars	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
	April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
	Mai	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
	Juni	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
	Juli	19,25	19,00	19,80
	August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
	September	18,25	18,10	18,35
	Oktober	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
	November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
	Desember	17,60	17,40	17,70	17,30	..	17,00
1988	Januar	16,75	16,70	...	16,55	.	17,11
	Februar	16,20	18,15	...	16,00	.	15,91
	Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	.	14,45
	April	15,60	15,45	...	15,30	.	16,20
	Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	.	16,48
	Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	.	15,85
	Juli	14,95	14,65	...	14,50	.	14,63
	August	15,35	15,05	...	14,90	.	15,00
	September	14,35	14,10	14,30	13,95	.	13,74
	Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,42
	November	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,68
	Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	.	14,70
1989	Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	16,20	16,80
	Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	17,00	16,61
	Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	17,55	18,25
	April	19,75	19,60	...	19,45	19,65	19,74
	Mai	19,90	19,70	...	19,50	19,75	18,78
	Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	18,00	17,33
	Juli	17,80	17,60	...	17,35	17,60	17,82
	August	16,95	16,80	...	16,65	16,85	16,87
	September	17,50	17,45	...	17,30	17,45	17,64
	Oktober	18,58
	November	18,85
	Desember	19,05

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

Tabell 30. Priser på naturgass. 1980 - 1989. USD/toe Natural gas prices. 1980 - 1989. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frankrike France	Forbunds- republikken The Federal Republic of Germany	USA 2) USA 2)	Frankrike France	Japan Japan	Nederland The Netherlands	Norge Norway
1980	138,94	122,27	118,52	110,78	149,05	216,48	118,11	..
1981	150,87	143,90	147,90	126,96	211,13	243,96	145,47	..
1982	185,64	143,89	161,88	128,70	196,30	240,20	163,54	..
1983	174,44	148,36	148,18	116,26	175,89	216,63	150,72	134,69
1984	177,72	146,59	141,51	104,02	177,59	205,65	154,39	128,48
1985	178,57	144,91	148,36	80,40	172,67	211,46	151,52	140,84
1986	171,18	132,88	144,83	62,79	148,51	165,71	146,64	141,21
1987	117,10	93,84	98,63	53,99	108,06	141,98	98,72	91,35
1988	101,79	91,15	87,02	50,71	106,76	134,69	95,01	92,36
1986								
1. kv. Q 1	190,50	155,72	166,03	70,20	164,80	219,28	167,77	162,21
2. kv. Q 2	191,05	140,42	160,28	72,47	163,46	178,03	172,54	153,45
3. kv. Q 3	170,53	128,06	143,66	61,11	148,64	148,99	145,66	127,06
4. kv. Q 4	122,98	102,06	109,36	51,00	116,16	116,26	100,65	122,70
1987								
1. kv.	109,49	88,15	93,65	53,33	98,81	133,01	86,71	103,26
2. kv.	128,30	90,06	96,24	56,36	104,63	141,87	103,38	106,94
3. kv.	128,84	97,38	102,02	58,86	110,79	142,03	115,54	92,80
4. kv.	111,56	100,60	103,61	49,70	116,40	151,47	106,76	82,41
1988								
1. kv.	110,26	100,36	102,12	49,41	115,52	148,68	106,03	93,08
2. kv.	108,42	99,36	93,55	52,48	109,16	149,17	109,39	96,13
3. kv.	100,93	86,21	78,01	51,71	100,36	138,71	95,09	94,85
4. kv.	88,37	80,49	73,80	49,71	94,18	103,00	78,29	86,04
1989								
1. kv.	78,96	78,66	67,87	49,96	90,98	130,30	73,48	80,71
2. kv.	...	83,86	69,83	50,77	97,72	138,13	83,21	71,11
3. kv.	51,57	...	138,41

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 31. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1974 - 1989 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1989

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
1976	29
1977	25
1978	29
1979	47
1980	37
1981	28
1982	26
1983	29
1984	35
1985	32
1986	33
1987					
Januar January	33
Februar February	30
Mars March	27
April April	32
Mai May	37
Juni June	39
Juli July	54
August August	69
September September	41	69	93	127	169
Oktober October	47	77	105	140	179
November November	48	83	101	150	176
Desember December	42	78	109	184	170
1988					
Januar	34	76	123	169	167
Februar	33	78	124	..	155
Mars	34	68	109	147	149
April	37	72	111	149	148
Mai	38	68	101	130	152
Juni	34	70	98	143	143
Juli	41	78	101	148	163
August	41	66	99	142	163
September	47	73	101	144	141
Oktober	53	78	105	155	146
November	62	106	134	176	177
Desember	71	128	181	236	234
1989					
Januar	48	98	143	221	221
Februar	36	97	132	207	229
Mars	35	89	139	224	213
April	40	88	146	197	196
Mai	45	110	137	195	179
Juni	52	101	134	191	181
Juli	47	97	129	188	170
August	45	91	124	177	162
September	52	103	144	194	186
Oktober	68	107	143	225	221
November	77	119	160	248	228
Desember	65	133	194	267	269

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

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

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

Tabell 32. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2).
1983 - 1988 Financial highlights for licensees 1) on the Norwegian continental shelf 2).
1983 - 1988

Hoved- og nøkkeltall 3) Highlights 3)	1983	1984	1985	1986	1987	1988
1) Tallet på foretak Number of enterprises	62	62	60	54	50	52
2) Sysselsetting Persons engaged ...	18 821	20 595	23 176	22 571	22 768	23 555
		Mill. kr	Million kroner			
3) Driftsinntekter Operating income.	95 723	115 822	31 477	100 888	102 054	96 902
4) Driftsresultat Operating results.	40 033	52 351	54 352	20 111	20 867	18 218
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net	-7 577	-9 568	121	-2 825	-2 632	-3 880
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items	32 456	42 783	54 473	17 286	18 235	14 338
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments	32 315	42 812	54 130	15 974	15 545	12 367
8) Årsoverskudd Net annual profit ..	4 928	9 045	13 431	4 844	2 877	3 709
9) Omløpsmidler Current assets	27 639	35 223	38 110	26 966	24 638	33 670
10) Anleggsmidler Fixed assets	80 638	104 696	104 001	105 675	138 873	141 528
11) Kortsiktig gjeld Current liabilities	33 876	40 288	46 932	28 174	28 014	36 508
12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities	65 894	86 730	74 449	84 028	78 801	72 608
13) Egenkapital 4) Equity 4)	8 294	12 522	20 208	19 864	39 328	43 997
14) Totalkapital Total capital	108 277	139 919	142 111	132 641	163 511	175 198
		Prosent	Per cent			
15) Totalrentabilitet Return on total capital	38,0	40,2	44,8	18,2	15,8	13,1
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity	72,2	101,5	94,3	33,4	28,5	23,0
17) Egenkapitalandel Equity share ...	7,7	9,0	14,2	15,0	24,1	25,1
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,82	0,87	0,81	0,96	0,88	0,92

1) Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

2) Fra 1985 ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. Ved at Staten overtok eierandeler på kontinentalsokkelen fra Statoil ble postene anleggsmidler, langsiktig gjeld og totalkapital redusert med 9 082 millioner kroner fra 1984 til 1985. 3) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31.12.

4) Omfatter 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger og reserver i tillegg til den ordinære egenkapitalen (aksjekapital, reservefond, oppskrivningsfond og fri egenkapital).

1) Includes all activities in the enterprises, also activities not connected to the oil industry.

2) Fixed assets, long-term liabilities and total capital were reduced by 9 082 million kroner from 1984 to 1985 because the Central government acquired owner shares from Statoil. 3) Highlights 9-14 per 31 Dec. 4) Includes 50 per cent of conditional tax-free allocations and reserves in addition to ordinary equity (share capital, reserve fund, revaluation fund and distributable equity)

Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve.

Interrupted time series due to different treatment of depreciations and fixed assets tax reserves.

DEFINISJON AV NØKKELTALL DEFINITION OF KEY FIGURES

Totalrentabilitet Return on total capital	=	Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader Net profit before extraordinary items + interest paid

		Gjennomsnittlig totalkapital Average total capital
Egenkapitalrentabilitet Return on equity	=	Resultat før ekstraordinære poster - skatt på formue og inntekt 1) Net profit before extraordinary items - capital and income tax 1)

		Gjennomsnittlig egenkapital 2) Average equity 2)
Egenkapitalandel Equity share	=	Egenkapital 2) pr. 31.12. Equity 2) as of 31 Dec.

		Totalkapital pr. 31.12. Total capital as of 31 Dec.
Likviditetsgrad Current ratio	=	Omløpsmidler pr. 31.12. Current assets as of 31 Dec.

		Kortsiktig gjeld pr. 31.12. Current liabilities as of 31 Dec.

1) Gjelder bare skatt i ikke-personlige selskaper. 2) Se note 4, tabell 38.

1) Includes only taxes in non-private companies. 2) See note 4, table 38.

Tabell 33. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1986 - 1988 Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1986 - 1988

Hoved- og nøkkeltall 1) Highlights 1)	Alle rettighetshavere All licensees			Av dette: Statens direkte økonomiske engasjement Of this: The direct economic involvement by the Central government		
	1986	1987	1988	1986	1987	1988
1) Tallet på foretak Number of enterprises	55	51	53	1	1	1
2) Sysselsetting Persons engaged ...	22 571	22 768	23 555	-	-	-
		Mill. kr Million kroner				
3) Driftsinntekter Operating income.	101 895	105 966	102 184	1 007	3 913	5 282
4) Driftsresultat Operating results.	19 239	20 993	17 453	-872	125	-765
5) Netto finanskostnad/inntekt Financial items, net	-2 837	-2 646	-3 868	-12	-13	12
6) Resultat før ekstraordinære poster Net profit before extraordinary items	16 402	18 347	13 585	-884	112	-753
7) Resultat før årsoppgjørdisp. Net profit before year-end adjustments	15 090	15 657	11 614	-884	112	-753
8) Årsoverskudd Net profit	3 960	2 989	2 956	-884	112	-753
9) Omløpsmidler Current assets	27 218	25 190	34 432	252	552	762
10) Anleggsmidler Fixed assets	133 327	177 238	187 929	27 652	38 365	46 401
11) Kortsiktig gjeld Current Liabilities	29 928	29 816	38 182	1 754	1 801	1 674
12) Langsiktig gjeld Long-term Liabilities	84 044	78 804	72 611	16	3	3
13) Egenkapital 2) Equity 2)	45 998	76 441	89 483	26 134	37 113	45 486
14) Totalkapital Total capital	160 545	202 428	222 361	27 904	38 917	47 163
		Prosent Per cent				
15) Totalrentabilitet Return on total capital	15,1	13,2	10,1	.	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity	14,3	15,5	10,8	.	.	.
17) Egenkapitalandel Equity share ...	28,7	37,8	40,2	.	.	.
18) Likviditetsgrad Current ratio ...	0,91	0,85	0,90	.	.	.

1) Se note 3, tabell 38. 2) Se note 4, tabell 38.

1) See note 3, table 38. 2) See note 4, table 38.

Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve.

Interrupted time series due to different treatment of depreciations and fixed assets tax reserves.

Tabell 34. Resultatregnskap 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel, 1985 - 1988.
Mill. kr Profit and loss account 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf,
1985 - 1988. Million kroner

	1985	1986	1987	1988
R E S U L T A T R E G N S K A P				
Driftsinntekter	131 477	100 888	102 054	96 902
Salgssinntekter	133 530	95 776	99 001	87 914
- Offentlige avgifter 3)	17 022	10 303	11 087	9 331
Offentlige tilskudd	-	-	9	9
Aktiverte egne investeringsarbeider	3 253	2 324	1 506	1 899
Leieinntekter, fast eiendom	38	41	11	11
Provisjonsinntekter	30	16	27	25
Andre driftsinntekter	11 648	13 034	12 585	16 375
Driftskostnader	77 124	80 777	81 187	78 684
Forbruk av innkjøpte varer	18 591	20 669	23 395	18 395
Lønninger mv.	5 851	6 447	6 677	7 220
Arbeidsgiveravgift til folketrygden	857	843	1 053	1 209
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader ..	954	630	872	545
Frakt og spedisjon vedr. salg	2 894	3 683	5 717	5 677
Husleie, tomteleie, lys og varme	410	463	473	547
Provisjonskostnader	82	76	72	15
Diverse driftskostnader	31 131	32 521	28 913	31 657
Tap på fordringer	138	-38	119	-62
Beholdn. endr. egentilvirkede varer	458	232	77	-31
Ordinære avskrivninger	15 757	15 251	13 820	13 513
Driftsresultat	54 352	20 111	20 867	18 218
Finansinntekter	9 657	7 220	7 444	5 332
Utdeling på aksjer i datterselskaper	56	14	42	77
Utdeling på andre aksjer og andeler	192	239	363	291
Renteinntekter fra konsernselskaper	791	1 242	727	498
Andre renteinntekter	1 188	1 754	1 370	1 965
Agio	6 762	3 565	4 862	2 405
Andre finansinntekter	668	406	79	95
Finanskostnader	9 536	10 045	10 076	9 212
Renter til konsernselskaper	3 291	3 847	3 172	3 564
Andre rentekostnader	3 167	3 693	4 154	4 580
Disagio	2 946	2 352	2 673	927
Andre finanskostnader	133	153	77	142
Resultat av finansielle poster	121	-2 825	-2 632	-3 880
Resultat før ekstraordinære poster	54 473	17 286	18 235	14 338
Ekstraordinære inntekter	372	315	913	2 070
Vinning ved avgang av anleggsmidler	116	60	629	1 723
Offentlige tilskudd	104	1	1	1
Andre ekstraordinære inntekter	152	254	284	347
Ekstraordinære kostnader	715	1 627	3 603	4 041
Tap ved avgang av anleggsmidler	94	30	27	450
Nedskrivning av anleggsmidler	366	540	3 039	2 811
Andre ekstraordinære kostnader	255	1 056	537	780
Resultat av ekstraordinære poster	-343	-1 312	-2 690	-1 971
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	54 130	15 974	15 545	12 367
Årsoppgjørdisposisjoner				
Oppskrivning av anleggsmidler	840	36	-	-
Overført fra oppskrivningsfond	-	-	-	-
til oppskrivningsfond	840	20	-	-
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital	-	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond	43	62	17	54
salgsgevinster	-	-	17	557
kontraktsavskrivning	8	0	5	1
konsolideringsfond	-	-	0	-
øvrige skattefrie fond	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond	70	16	24	-
salgsgevinster	49	53	562	597
kontraktsavskrivning	1	4	1	0
konsolideringsfond	130	152	118	102
øvrige skattefrie fond	-	-	-	-
Ekstraordinære skatteavskrivninger	1 335	521	4 324	4 020
Økning nedskrivning varekontrakter	-	-	-	-
Økning lagerreserver	58	-56	-14	-12
Skatt på formue og inntekt	39 107	10 517	7 692	4 562
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	-40 699	-11 130	-12 668	- 8 658
Årsoverskudd	13 431	4 844	2 877	3 709
Avsatt til aksjekapital, reservefond	2 054	409	210	21
Avsatt til fri egenkapital	4 274	-1 978	-284	36
Utbytte o.l. 4)	7 103	6 414	2 952	3 652

1) Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. 2) Ikke medregnet Statens økonomiske engasjement. 3) Medregnet royalty. 4) Medregnet overføring fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

1) English translation, see annex 2. 2) The direct economic involvement by the Central government is excluded. 3) Royalty is included. 4) Includes transfer from a Norwegian affiliate of a foreign joint-stock company to the company's head quarter.

Tabell 35. Balanse 1) for rettighetshavere 2) på norsk kontinentalsokkel, 1986 - 1988. Mill. kr
Balance sheet 1) for licensees 2) on the Norwegian continental shelf, 1986 - 1988. Million kroner

	1986		1987		1988	
	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.
B A L A N S E						
EIENDELER						
Omløpsmidler	38 231	26 966	26 928	24 638	24 323	33 670
Kasse, innskudd i bank og postgiro	9 506	5 589	5 578	5 796	5 581	6 934
Aksjer og andeler	7	1	1	3	3	3
Obligasjoner og andre verdipapirer	203	189	189	396	396	296
Vekselfordringer	357	354	354	349	349	309
Kundefordringer	9 077	5 883	5 844	5 985	5 901	5 663
Kortsiktige fordringer konsernselskap ..	11 128	8 549	8 548	3 957	3 956	12 593
Andre kortsiktige fordringer	4 718	4 239	4 251	6 022	6 017	5 556
Lager av råvarer og innkj. halvfabr ...	1 334	663	663	898	897	717
Lager av varer under tilvirkning	227	127	127	132	132	107
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte ..	1 537	1 293	1 293	1 011	1 001	1 192
Forskudd til leverandører	137	80	80	88	88	300
Anleggsmidler	101 745	105 675	132 727	138 873	143 199	141 528
Aksjer og andeler i datterselskaper ...	1 348	2 612	2 611	3 080	3 080	3 417
Andre aksjer og andeler	1 362	1 318	1 318	1 612	1 605	2 362
Obligasjoner og andre verdipapirer	1	11	11	11	11	11
Langsiktige fordringer konsernselskap ..	9 263	9 523	9 525	9 376	9 523	2 255
Lån til aksjonærer og ansatte mv	308	310	292	340	340	686
Andre langsiktige fordringer	1 487	1 782	1 783	1 819	1 661	1 549
Forskudd til leverandører	78	43	43	15	15	57
Patenter og lignende rettigheter	-	-	-	-	-	537
Goodwill	89	22	22	193	193	248
Aktiverte kostnader	7 369	7 866	7 500	8 164	8 540	8 821
Skip og andre fartøyer	72	3	15	13	13	41
Andre transportmidler	69	45	58	45	45	46
Maskiner, verktøy, inventar o.l.	5 237	5 846	9 584	8 447	8 459	12 864
Bygninger og bygningsmessige anl. 3) ..	56 222	60 661	81 246	77 407	81 290	89 125
Anlegg under utførelse	17 288	13 990	17 024	26 562	26 636	17 493
Grunnarealer	256	292	316	274	274	303
Boliger (inkl. tomter)	1 294	1 349	1 379	1 512	1 511	1 714
Krav på aksjeinnskudd	-	-	-	-	-	-
Egne aksjer	-	-	-	-	-	-
Totalkapital	139 975	132 641	159 655	163 511	167 521	175 198
GJELD OG EGENKAPITAL						
Kortsiktig gjeld	46 920	28 174	28 128	28 014	27 261	36 508
Leverandørgjeld	7 495	6 225	6 226	6 012	6 012	5 679
Vekselgjeld	3	4	4	0	-	-
Kassekreditt	131	280	277	173	173	62
Byggelån	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter ..	1 081	959	959	1 041	1 042	1 341
Påløpne lønninger og renter mv	882	1 036	1 024	1 236	1 235	1 276
Påløpne, ikke utlignede skatter	19 055	4 131	4 098	3 501	3 490	1 914
Forskudd fra kunder	35	223	223	106	106	152
Avsatt til utbytte	3 801	3 408	3 408	1 824	1 816	1 916
Garanti- og serviceforpliktelser	6	2	2	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld	14 430	11 906	11 908	14 122	13 387	24 168
Langsiktig gjeld	71 822	84 028	81 896	78 801	79 098	72 608
Langsiktig gjeld til konsernselskap ...	40 269	43 972	42 766	37 427	37 626	27 660
Ihendehaverobligasjonslån	6 293	8 709	8 709	12 731	12 731	18 026
Pantelån	191	430	430	603	603	632
Ansvarlig lånekapital	179	185	176	957	957	975
Annen langsiktig gjeld	24 890	30 732	29 816	27 084	27 182	25 314
Betinget skattefrie avsetninger	1 043	1 151	29 918	34 735	40 098	44 170
Distriktsutbyggingsfond	194	148	148	155	155	101
Salgsgevinster	72	125	125	669	669	711
Kontraktsavskrivning	1	5	5	1	1	0
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver	490	434	434	420	420	411
Anleggsreserver	-	-	28 853	33 018	38 381	42 371
Konsolideringsfond	288	440	354	472	472	574
Øvrige skattefrie fond	-	-	-	-	-	-
Egenkapital	20 191	19 288	19 712	21 960	21 064	21 912
Aksjekapital o.l.	5 165	5 862	5 861	8 488	8 422	8 616
Reservefond	8 839	9 271	9 328	9 709	9 724	10 343
Oppskrivningsfond	1 205	1 225	1 225	1 225	1 226	1 226
Fri egenkapital 4)	4 981	2 930	3 299	2 538	1 692	1 727
Totalkapital	139 975	132 641	159 655	163 511	167 521	175 198

1) Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. 2) Ikke medregnet Statens økonomiske engasjement. 3) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. 4) Medregnet komandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

1) English translation, see annex 2. 2) The direct economic involvement by the Central government is excluded. 3) Equipment for production on fields in production is included. 4) Partnership company capital and total equity in the Norwegian affiliate of foreign joint-stock companies are included.

STATISTISK BEHANDLING AV OLJEVIRKSOMHETEN

1. Nasjonal avgrensning

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. 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 tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

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

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

SN-nr.22 UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

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

SN-nr. 5023 OLJEBORING

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

SN-nr. 61215 ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS
Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

SN-nr. 714 RØRTRANSPORT

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

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

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

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

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

Leting

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

Utbygging

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

Drift

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

Hjelpevirksomhet

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men 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 Byrået. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver

utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgavegiver.

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennermerker

4.1. Investering

Omfang:

Alle kostnader som påløper til leting og feltutbygging regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring og driftsforberedelse. For felt i drift regnes som investering ombygginger som gir en 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 direkte til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. En del av denne oljen og gassen går etter bearbeiding ved de britiske anleggene til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden og St. Fergus blir registrert som eksport til henholdsvis Forbundsrepublikken Tyskland og Storbritannia.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inn- gang 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.

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).

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

Exploration

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

Development

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

and production drilling.

Production

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

Ancillary activity

Covers the activity in offices and bases onshore; administrative and technical services both to own activity as operator and interests in other production licenses.

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

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

3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by the Bureau. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is

operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

3.3. Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise, or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production licences. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content:

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

Periodisation:

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

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is however treated as an investment at the moment

of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

4.2. Export

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

The value of oil produced on the Norwegian part of the continental shelf and further exported is calculated on the basis of norm prices determined administratively and adjusted for transport and terminal costs. For natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. Prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are therefore preliminarily estimated by the Bureau 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 not are 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: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass: For omregning fra Nm^3 til Sm^3 divideres med 0,95.
For omregning fra Scuft til Sm^3 divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til Sm^3 , multipliseres med 0,159.
For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt fordi trykket i reservoaret minker. I 1985 var egenvekten $800 \text{ kg}/\text{Sm}^3$ (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og $835 \text{ kg}/\text{Sm}^3$.

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm^3 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: Sm^3 - metre cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - metre cubed in normal conditions
Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of Nm^3 into Sm^3 divide by 0.95.
For conversion of Scuft into Sm^3 divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into Sm^3 multiply by 0.159.
For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1985 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was 800 kg per Sm^3 (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Sm^3 , respectively.

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm^3 gas.
1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP	INCOME STATEMENT
1 Driftsinntekter	Operating income
Salgsinntekter	Sales (goods and services)
- Offentlige avgifter	- Special government taxes (except VAT)
Offentlige tilskudd	Current government subsidies
Aktiverte egne investeringsarbeider	Own work capitalized
Leieinntekter, fast eiendom	Income from rent, real property
Provisjonsinntekter	Commission income
Andre driftsinntekter	Other operating income
2 Driftskostnader	Operating expenditure
Forbruk av innkjøpte varer	Cost of purchased goods
Lønninger mv.	Wages and salaries
Arbeidsgiveravgift til folketrygden	National insurance premium
Pensjonskostnader o.a. personalkostn.	Pension payments and indirect staff expenses
Frakt og spedisjon vedr. salget	Outgoing freight and forwarding costs
Husleie, tomteleie, lys og varme	Rent, lighting and heating
Provisjonskostnader	Commission charges
Diverse driftskostnader	Other operating expenses
Tap på fordringer	Losses on accounts receivable
Beholdn.endr. egentilvirkede varer	Changes in stocks of finished goods/work in process
Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation
3 Driftsresultat	Operating profit
4 Finansinntekter	Financial income
Utdeling på aksjer i datterselskaper	Dividends received from subsidiaries
Utdeling på andre aksjer og andeler	Dividends received from others
Renteinntekter fra konsernselskaper	Interest received from group companies
Andre renteinntekter	Interest received from others
Agio	Surplus on foreign exchange
Andre finansinntekter	Other financial income
5 Finanskostnader	Financial expenditure
Renter til konsernselskaper	Interest paid to group companies
Andre rentekostnader	Interest paid to others
Disagio	Loss on foreign exchange
Andre finanskostnader	Other financial expenses
6 Resultat av finansielle poster	Financial items, net
7 Resultat før ekstraordinære poster	Profit before extraordinary items
8 Ekstraordinære inntekter	Extraordinary income
Vinning ved avgang av anleggsmidler	Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets
Offentlige tilskudd	Extraordinary government subsidies
Andre ekstraordinære inntekter	Other extraordinary income
9 Ekstraordinære kostnader	Extraordinary expenditure
Tap ved avgang av anleggsmidler	Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets
Nedskrivning av anleggsmidler	Extraordinary (not tax-conditioned) depreciation
Andre ekstraordinære kostnader	Other extraordinary expenses
10 Resultat av ekstraordinære poster	Extraordinary items, net
11 Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Profit before year-end adjustments
12 Årsoppgjørdisposisjoner	Year-end adjustments
Oppskrivning av anleggsmidler	Revaluation of fixed assets
Overført fra oppskrivningsfond	Transferred from revaluation fund
til oppskrivningsfond	to revaluation fund
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital	Revaluation used to writing up of share capital
Overført fra distriktsutbyggingsfond	Transferred from regional development fund
salgsgevinster	profit on sale of fixed assets
kontraktsavskrivning	contract depreciation, fixed assets
konsolideringsfond	consolidation fund
øvrige skattefrie fond	other condit. tax-free allocations
til distriktsutbyggingsfond	to regional development fund
salgsgevinster	profit on sale of fixed assets
kontraktsavskrivning	contract depreciation, fixed assets
konsolideringsfond	consolidation fund
øvrige skattefrie fond	other condit. tax-free allocations
Ekstraordinære skatteavskrivninger	Extraordinary tax-conditioned depreciation
Økning nedskrivning varekontrakter	Increase in write-off on purchasing contracts
Økning lagerreserver	Increase in stock reserves
Skatt på formue og inntekt	Tax on property and income
13 Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	Year-end adjustments, net
14 Årsoverskudd	Annual profit
Avsatt til aksjekapital, reservefond	Transferred to share capital, legal reserve fund
Avsatt til fri egenkapital	Transferred to distributable equity
Utbytte o.l.	Proposed dividends etc.

BALANSE**EIENDELER**

- 1 Omløpsmidler
 - Kasse, innskudd i bank og postgiro
 - Aksjer og andeler
 - Obligasjoner og andre verdipapirer
 - Vekselfordringer
 - Kundefordringer
 - Kortsiktige fordringer konsernselsk.
 - Andre kortsiktige fordringer
 - Lager av råvarer og innkj. halvfabr.
 - Lager av varer under tilvirkning
 - Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte
 - Forskudd til leverandører
 - 2 Anleggsmidler
 - Aksjer og andeler i datterselskaper
 - Andre aksjer og andeler
 - Obligasjoner og andre verdipapirer
 - Langsiktige fordringer konsernselsk.
 - Lån til aksjonærer mv. og ansatte
 - Andre langsiktige fordringer
 - Forskudd til leverandører
 - Patenter og liknende rettigheter
 - Goodwill
 - Aktiverte kostnader
 - Skip og andre fartøyer
 - Andre transportmidler
 - Maskiner, verktøy, inventar o.l.
 - Bygninger og bygningsmessige anlegg
 - Anlegg under utførelse
 - Grunnarealer
 - Boliger (inkl. tomter)
 - Krav på aksjeinnskudd
 - Egne aksjer
 - 3 Totalkapital
- GJELD OG EGENKAPITAL**
- 4 Kortsiktig gjeld
 - Leverandørgjeld
 - Vekselgjeld
 - Kassekreditt
 - Byggelån
 - Skyldig skattetrekk og off. avgifter
 - Påløpne lønninger mv. og renter
 - Påløpne, ikke utlignede skatter
 - Forskudd fra kunder
 - Avsatt til utbytte
 - Garanti- og serviceforpliktelser
 - Annen kortsiktig gjeld
 - 5 Langsiktig gjeld
 - Langsiktig gjeld til konsernselskap
 - Ihendehaverobligasjonslån
 - Pantelån
 - Ansvarlig lånekapital
 - Annen langsiktig gjeld
 - 6 Betinget skattefrie avsetninger
 - Distriktsutbyggingsfond
 - Salgsgevinster
 - Kontraktavskrivning
 - Nedskrevet på varekontrakter
 - Lagerreserver
 - Anleggsreserver
 - Konsolideringsfond

Øvrige skattefrie fond
 - 7 Egenkapital
 - Aksjekapital o.l.
 - Reservefond
 - Oppskrivningsfond
 - Fri egenkapital
 - 8 Totalkapital

BALANCE SHEET**ASSETS**

- Current assets**
- Cash in hand, bank and giro account
 - Shares
 - Bonds and other securities
 - Notes receivable
 - Accounts receivable from customers
 - Receivables from group companies
 - Other short-term receivables
 - Stock of raw materials, consumables
 - Work in process
 - Stock of finished goods and goods for resale
 - Advances to suppliers
- Fixed assets**
- Shares in subsidiaries
 - Other shares
 - Bonds and other securities
 - Receivables from group companies
 - Loans to shareholders etc. and employees
 - Other long-term receivables
 - Advances to suppliers
 - Patents and similar rights
 - Goodwill
 - Capitalized expenditure
 - Ships
 - Other means of transport
 - Machinery and equipment
 - Buildings (excl. dwellings)
 - Plant under construction
 - Land and other real property
 - Dwellings (incl. sites)
 - Unpaid share subscriptions
 - Treasury stock
- Total assets**
- LIABILITIES AND EQUITY**
- Short-term liabilities**
- Accounts payable to suppliers
 - Notes payable
 - Bank overdraft
 - Building loans
 - Unpaid payroll taxes and indirect taxes
 - Accrued, not due wages, salaries and interest
 - Accrued property and income taxes, not yet assessed
 - Advances from customers
 - Provisions for dividend
 - Guarantee and service commitments
 - Other short-term liabilities
- Long-term liabilities**
- Payables to group companies
 - Bearer bond loans
 - Mortgage loans
 - Liable loan-capital
 - Other long-term liabilities
- Conditional tax-free allocations**
- Regional development fund
 - Profit on sale of fixed assets
 - Contract depreciation, fixed assets
 - Write-off on purchasing contracts
 - Stock reserves
 - Fixed assets tax reserves
 - Consolidation fund
- Other conditional tax-free allocations
- Equity**
- Share capital and the like
 - Legal reserve fund
 - Revaluation fund
 - Distributable equity
- Total liabilities and equity**

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. JANUAR 1989. EMNEINDELTE OVERSIKT
 Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1989. Survey
 arranged by subject matter

0. **GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS**
- Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s.
 (SNS; 3) 35 kr ISBN 82-537-2806-9
- Statistisk årbok 1989 Statistical Yearbook of Norway. 1989-496s. (NOS B; 835) 75 kr
 ISBN 82-537-2780-1
1. **NATURRESSURSER OG NATURMILJØ NATURAL RESOURCES AND ENVIRONMENT**
10. **R e s s u r s - o g m i l j ø r e g n s k a p Resource and environment accounts**
- Miljøstatistikk 1988 Naturressurser og miljø Environmental Statistics Natural Resources
 and the Environment. 1988-291s. (SØS; 68) 70 kr ISBN 82-537-2664-3
- Naturressurser og miljø 1988 Energi, petroleumsøkonomi, mineraler, fisk, skog, jordbruk,
 avfall, avløp og vannforsyning, luft Ressursregnskap og analyser. 1989-116s.
 (RAPP; 89/1) 75 kr ISBN 82-537-2765-8
- Ressursregnskap for skog 1970-1985/Erik Næsset. 1988-68s. (RAPP; 88/11) 40 kr
 ISBN 82-537-2661-9
12. **E n e r g i Energy**
- Energisubstitusjon i treforedlingssektoren/Torstein Bye og Tor Arnt Johansen. 1990-40s.
 (RAPP 89/22) 60 kr ISBN 82-537-2873-5
13. **L u f t Air**
- Luftforurensning og materialskader: Samfunnsøkonomiske kostnader/Solveig Glomsrød og Audun
 Rosland. 1989-70s. (RAPP; 88/31) 40 kr ISBN 82-537-2727-5
19. **A n d r e r e s s u r s - o g m i l j ø e m n e r Other subject matters related to
 resources and environment**
- Utbyggingsregnskap Dokumentasjon av metode og resultater fra prøveregnskap 1986 og 1987/
 Øystein Engebretsen. 1989-58s. (RAPP; 89/6) 70 kr ISBN 82-537-2724-0
2. **SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS**
20. **G e n e r e l l e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r General socio-
 demographic subject matters**
- Sosialt utsyn 1989 Social Survey 1989-230s. (SØS; 70) 125 kr ISBN 82-537-2776-3
 ISSN 0801-3845
21. **B e f o l k n i n g Population**
- Befolkningsstatistikk 1988 Hefte I Endringstal for kommunar 1986-1988 Population
 Statistics Volume I Population Changes in Municipalities. 1988-60s. (NOS B; 766) 40 kr
 ISBN 82-537-2633-3
- Befolkningsstatistikk 1988 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey.
 1989-136s. (NOS B; 809) 55 kr ISBN 82-537-2715-1
- Befolkningsstatistikk 1989 Hefte I Endringstal for kommunar 1987-1989 Population
 Statistics Volume I Population Changes in Municipalities. 1989-57s. (NOS B; 830) 45 kr
 ISBN 82-537-2768-2
- Befolkningsstatistikk 1989 Hefte II Folkemengd 1. januar Population Statistics Volume
 II Population 1 January. 1989-148s. (NOS B; 853) 55 kr ISBN 82-537-2815-8
- Befolkningsstatistikk 1989 Hefte III Oversikt Population Statistics Volume III Survey.
 1990-138s. (NOS B; 875) 55 kr ISBN 82-537-2855-7
- Befolkningsstatistikk Oversikt 1981-1985 Population Statistics Survey. 1989-118s.
 (NOS B; 791) 40 kr ISBN 82-537-2675-9
- Fruktbarhet og dødelighet i Norge 1771-1987. 1989-44s. (RAPP; 89/17) 60 kr
 ISBN 82-537-2840-9
- Husholdningsstørrelse og -sammensetning 1960, 1970 og 1980 Noen utvalgte alderstrinn/Björg
 Moen. 1989-50s. (RAPP; 89/15) 60 kr ISBN 82-537-2847-6
- Innvandringens betydning for befolkningsutvikling i Norge/Inger Texmon og Lars Østby.
 1989-55s. (RAPP; 89/4) 70 kr ISBN 82-537-2723-2

Sociodemographic Differentials in the Number of Children A Study of Women Born 1935, 1945 and 1955/Øystein Kravdal. 1989-138s. (RAPP; 89/7) 75 kr ISBN 82-537-2766-6

22. H e l s e f o r h o l d o g h e l s e t j e n e s t e Health conditions and health services

Dødsårsaker 1987 Hovedtall Causes of Death Main Tables. 1989-151s. (NOS B; 813) 65 kr ISBN 82-537-2729-1

Helseinstitusjoner 1987 Health Institutions. 1988-91s. (NOS B; 808) 45 kr ISBN 82-537-2712-7

Helsestatistikk 1987 Health Statistics. 1989-124s. (NOS B; 832) 55 kr ISBN 82-537-2772-0

Helseinstitusjoner 1988 Health Institutions. 1990-97s. (NOS B; 877) 45 kr ISBN 82-537-2858-1

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1987. 1988-67s. (RAPP; 88/29) 40 kr ISBN 82-537-2698-8

Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1988. 1990-83s. (RAPP; 89/21) 70 kr ISBN 82-537-2870-0

23. U t d a n n i n g o g s k o l e v e s e n Education and educational institutions

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

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1987 Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools. 1988-89s. (NOS B; 768) 40 kr ISBN 82-537-2637-6

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1988 Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools. 1989-88s. (NOS B; 810) 45 kr ISBN 82-537-2721-6

Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1987 Educational Statistics Universities and Colleges. 1989-144s. (NOS B; 868) 55 kr ISBN 82-537-2838-7

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1986 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1988-152s. (NOS B; 801) 50 kr ISBN 82-537-2696-1

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1987 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1989-148s. (NOS B; 861) 60 kr ISBN 82-537-2829-8

24. K u l t u r e l l e f o r h o l d , g e n e r e l l t i d s b r u k , f e r i e o g f r i t i d Culture, time use, holidays and leisure

Kulturstatistikk 1988 Cultural Statistics. 1989-177s. (NOS B; 871) 60 kr ISBN 82-537-2846-8

Radiolytting og fjernsynsseing blant barn og ungdom Høsten 1988 Programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-55s. (RAPP; 88/28) 40 kr ISBN 82-537-2703-8

Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Fylkesoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-130s. (RAPP; 88/26) 50 kr ISBN 82-537-2699-6

Radiolytting og fjernsynsseing Høsten 1988 Landsoversikt for programdagene 1.-7. oktober/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1988-85s. (RAPP; 88/27) 40 kr ISBN 82-537-2700-3

Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1988 Landsoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-91s. (RAPP; 88/9) 40 kr ISBN 82-537-2653-8

Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1989 Landsoversikt for programdagene 4. - 10. februar/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1989-69s. (RAPP; 89/8) 70 kr ISBN 82-537-2769-0

Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1988 Fylkesoversikt for programdagene 30. januar - 5. februar/Gustav Haraldsen. 1988-168s. (RAPP; 88/10) 50 kr ISBN 82-537-2654-6

Radiolytting og fjernsynsseing Vinteren 1989 Fylkesoversikt for programdagene 4. - 10. februar/Gustav Haraldsen og Odd Frank Vaage. 1989-130s. (RAPP; 89/9) 85 kr ISBN 82-537-2770-4

Undersøkelse om bruk av folkebibliotek 1988. 1989-83s. (RAPP; 89/18) 60 kr ISBN 82-537-2832-8

25. **Sosiale forhold og sosialvesen** Social conditions and social services
- Barnehager og fritidshjem 1987 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1988-60s. (NOS B; 804) 40 kr ISBN 82-537-2708-9
- Barnehager og fritidshjem 1988 Kindergartens and Leisure Time Centres. 1989-66s. (NOS B; 854) 45 kr ISBN 82-537-2817-4
- De eldres inntekter Nivå og ulikhet Income of Aged People Level and Inequality. 1989-156s. (RAPP; 89/12) 95 kr ISBN 82-537-2785-2
- Individuelle faktorer ved rekruttering til uførepensjonsordningen - En empirisk studie 1977-1983/Ellen J. Amundsen. 1988-96s. (RAPP; 88/16) 45 kr ISBN 82-537-2728-3
- Sosialstatistikk 1987 Social Statistics. 1989-121s. (NOS B; 848) 55 kr ISBN 82-537-2804-2
26. **Rettsforhold og rettsvesen** The law and legal institutions
- Kriminalstatistikk 1987 Criminal Statistics 1989-128s. (NOS B; 864) 55 kr ISBN 82-537-2834-4
- Sivilrettsstatistikk 1987 Civil Judicial Statistics. 1989-46s. (NOS B; 818) 35 kr ISBN 82-537-2736-4
- Sivilrettsstatistikk 1988 Civil Judicial Statistics. 1990-46s. (NOS B; 881) 35 kr ISBN 82-537-2866-2
3. **SOSIOØKONOMISKE EMNER** SOCIOECONOMIC SUBJECT MATTERS
30. **Generelle sosioøkonomiske emner** General socioeconomic subject matters
- Ensliges inntekt og forbruk. 1989-107s. (RAPP; 89/14) 75 kr ISBN 82-537-2796-8
32. **Arbeidskraft** Labour
- Arbeidsmarkedstatistikk 1987-1988 Labour Market Statistics. 1989-186s. (NOS B; 843) 60 kr ISBN 82-537-2819-0
- Arbeidstilbudet i MODAG En analyse av utviklingen i yrkesdeltakingen for ulike sosiodemografiske grupper/Kjersti-Gro Lindquist, Liv Sannes og Nils Martin Stølen. 1990-178s. (RAPP 90/4) 85 kr ISBN 82-537-2911-1
- Normalisering av deltidsarbeidet En analyse av endring i kvinners yrkesaktivitet og arbeidstid i 80-årene Normalization of Part-Time Work A Study of Women's Employment and Working Time Patterns in the 1980s. 1989-127s. (SØS; 71) 75 kr ISBN 82-537-2779-8
33. **Lønn** Wages and salaries
- Lønninger og inntekter 1986 Wages, Salaries and Income. 1989-96s. (NOS B; 838) 55 kr ISBN 82-537-2786-0
- Lønnsstatistikk 1988 Wage Statistics. 1989-108s. (NOS B; 852) 55 kr ISBN 82-537-2812-3
- Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1988 Wage Statistics for Bank Employees. 1989-45s. (NOS B; 815) 35 kr ISBN 82-537-2731-3
- Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1989 Wage Statistics for Bank Employees. 1990-46s. (NOS B; 888) 35 kr ISBN 82-537-2881-6
- Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1988 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations. 1989-71s. (NOS B; 811) 45 kr ISBN 82-537-2722-4
- Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1989 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations. 1990-79s. (NOS B; 889) 45 kr ISBN 82-537-2882-4
- Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1988 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity. 1989-42s. (NOS B; 821) 35 kr ISBN 82-537-2740-2
- Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1989 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity. 1990-50s. (NOS B; 894) 35 kr ISBN 82-537-2904-9

Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1988 Wage Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare. 1989-121s. (NOS B; 858) 55 kr ISBN 82-537-2825-5

Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1988 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1989-55s. (NOS B; 841) 45 kr ISBN 82-537-2789-5

Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1988 Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools. 1989-50s. (NOS B; 846) 35 kr ISBN 82-537-2801-8

Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1988 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade. 1989-132s. (NOS B; 826) 55 kr ISBN 82-537-2758-5

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1988 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1989-43s. (NOS B; 828) 35 kr ISBN 82-537-2761-5

Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1988 Wage Statistics for Local Government Employees. 1989-88s. (NOS B; 855) 45 kr ISBN 82-537-2818-2

Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1988 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade. 1989-34s. (NOS B; 829) 35 kr ISBN 82-537-2763-1

Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1987 Wage Statistics for Central Government Employees. 1988-88s. (NOS B; 777) 40 kr ISBN 82-537-2648-1

Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1988 Wage Statistics for Central Government Employees. 1989-88s. (NOS B; 839) 45 kr ISBN 82-537-2787-9

34. P e r s o n l i g i n n t e k t o g f o r m u e Personal income and property

Individ, arbeid og inntekt En fordelingsanalyse Individuals, Jobs and Earnings A Study of Distribution. 1989-198s. (SØS; 72) 85 kr ISBN 82-537-2850-6

Inntekts- og formuesstatistikk 1987 Income and Property Statistics. 1990-203s. (NOS B; 882) 65 kr ISBN 82-537-2871-9

Inntekts- og formuesstatistikk 1986 Income and Property Statistics. 1990-204s. (NOS B; 867) 65 kr ISBN 82-537-2837-9

Inntektsstatistikk 1985 Income Statistics. 1988-140s. (NOS B; 784) 50 kr ISBN 82-537-2663-5

Inntektsulikhet i Norge 1973-1985/Rolf Aaberge og Tom Wennemo. 1988-94s. (RAPP; 88/15) 45 kr ISBN 82-537-2671-6

Skattestatistikk 1987 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax Assessment. 1989-146s. (NOS B; 865) 60 kr ISBN 82-537-2835-2

4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS

40. G e n e r e l l e n æ r i n g s ø k o n o m i s k e e m n e r General industrial subject matters

Den norske informasjonssektoren - Hvor stor del av totaløkonomien har med informasjon å gjøre?/Jan Brunsgaard og Erling Joar Fløttum. 1989-73s. (RAPP; 88/32) 40 kr ISBN 82-537-2707-0

Regnskapsstatistikk 1987 Industri og varehandel Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade. 1990-148s. (NOS B; 873) 60 kr ISBN 82-537-2851-4

41. J o r d b r u k, s k o g b r u k, j a k t, f i s k e o g f a n g s t Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling

Fiske og oppdrett av laks mv. 1987 Fishing and Rearing of Salmon etc. 1989-113s. (NOS B; 840) 55 kr ISBN 82-537-2788-7

Fiskeristatistikk 1987 Fishery Statistics. 1989-141s. (NOS B; 869) 55 kr ISBN 82-537-2841-7

Jaktstatistikk 1988 Hunting Statistics. 1989-58s. (NOS B; 862) 45 kr ISBN 82-537-2830-1

Jordbruksstatistikk 1987 Agricultural Statistics. 1989-134s. (NOS B; 827) 55 kr ISBN 82-537-2759-3

- Jordbruksstatistikk 1988 Agricultural Statistics. 1990-153s. (NOS B; 884) 55 kr
ISBN 82-537-2869-7
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1987/88 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1989-59s. (NOS B; 844) 45 kr ISBN 82-537-2794-1
- Skogstatistikk 1987 Forestry Statistics. 1989-105s. (NOS B; 834) 55 kr
ISBN 82-537-2775-5
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1983-1986. 1989-38s. (RAPP; 89/13) 60 kr
ISBN 82-537-2783-6
- Veterinærstatistikk 1987 Veterinary Statistics. 1989-86s. (NOS B; 805) 40 kr
ISBN 82-537-2709-7
- Veterinærstatistikk 1988 Veterinary Statistics. 1990-84s. (NOS B; 880) 45 kr
ISBN 82-537-2865-4
42. **O l j e u t v i n n i n g, b e r g g v e r k, i n d u s t r i o g k r a f t f o r - s y n i n g** Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
- Elektrisitetsstatistikk 1987 Electricity Statistics. 1989-92s. (NOS B; 833) 45 kr
ISBN 82-537-2773-9
- Energistatistikk 1987 Energy Statistics. 1988-95s. (NOS B; 798) 40 kr
ISBN 82-537-2693-7
- Energistatistikk 1988 Energy Statistics. 1989-90s. (NOS B; 863) 45 kr
ISBN 82-537-2833-6
- Industristatistikk 1987 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Volume I Industrial Figures. 1989-173s. (NOS B; 836) 60 kr ISBN 82-537-2782-8
- Industristatistikk 1987 Hefte II Varettall Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures. 1990-186s. (NOS B; 876) 60 kr ISBN 82-537-2856-5
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1988 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1989-81s. (NOS B; 817) 45 kr ISBN 82-537-2734-8
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1989 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1989-138s. (NOS B; 837) 55 kr ISBN 82-537-2784-4
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1989 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1989-69s. (NOS B; 850) 55 kr ISBN 82-537-2808-5
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1989 Statistikk og analyse Oil and Gas Activity Statistics and Analysis. 1989-70s. (NOS B; 870) 50 kr ISBN 82-537-2843-3
- Regnskapsstatistikk 1986 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1988-170s. (NOS B; 757) 50 kr
ISBN 82-537-2620-1
43. **B y g g e - o g a n l e g g s v i r k s o m h e t** Building and construction
- Byggearealstatistikk 1988 Building Statistics. 1989-76s. (NOS B; 831) 45 kr
ISBN 82-537-2771-2
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1988 Building Statistics. 1989-55s. (NOS B; 822) 40 kr
ISBN 82-537-2742-9
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1989 Building Statistics. 1989-55s. (NOS B; 847) 50 kr
ISBN 82-537-2803-4
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1989 Building Statistics. 1989-55s. (NOS B; 859) 50 kr
ISBN 82-537-2826-3
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1989 Building Statistics. 1989-55s. (NOS B; 874) 50 kr
ISBN 82-537-2854-9
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1989 Building Statistics. 1990-55s. (NOS B; 893) 50 kr
ISBN 82-537-2891-3
- Bygge- og anleggsstatistikk 1987 Construction Statistics. 1989-78s. (NOS B; 814) 45 kr
ISBN 82-537-2730-5
- Rehabilitering av bygninger 1986/Arild Thomassen. 1989-41s. (RAPP; 89/10) 70 kr
ISBN 82-537-2791-7

44. U t e n r i k s h a n d e l External trade

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1990 Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1990 and External Trade 1990 Volume I. 1990-135s. (NOS B; 883) ISBN 82-537-2868-9

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1989 Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1989 and External Trade 1989 Volume I. 1989-118s. (NOS B; 819) ISBN 82-537-2737-2

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

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1990 Tillegg til Månedssstatistikk over utenrikshandelen 1990 og Utenrikshandel 1990 Hefte I. 1990-177s. (NOS B; 882) ISBN 82-537-2867-0

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1989 Tillegg til Månedssstatistikk over utenrikshandelen 1989 og Utenrikshandel 1989 Hefte I. 1989-151s. (NOS B; 820) ISBN 82-537-2739-9

Utenrikshandel 1988 Hefte I External Trade Volume I. 1989-368s. (NOS B; 849) 95 kr ISBN 82-537-2807-7

Utenrikshandel 1988 Hefte II External Trade Volume II. 1990-377s. (NOS B; 872) 95 kr ISBN 82-537-2849-2

45. V a r e h a n d e l Internal trade

Regnskapsstatistikk 1986 Detaljhandel Statistics of Accounts. 1988-84s. (NOS B; 770) 40 kr ISBN 82-537-2640-6

Varehandelsstatistikk 1987 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1989-82s. (NOS B; 857) 45 kr ISBN 82-537-2823-9

46. S a m f e r d s e l o g r e i s e l i v Transport, communication and tourism

Reiselivsstatistikk 1987 Statistics on Travel. 1988-123s. (NOS B; 807) 55 kr ISBN 82-537-2713-5

Reiselivsstatistikk 1988 Statistics on Travel. 1990-127s. (NOS B; 866) 55 kr ISBN 82-537-2836-0

Samferdselsstatistikk 1987 Transport and Communication Statistics. 1989-188s. (NOS B; 806) 60 kr ISBN 82-537-2711-9

Samferdselsstatistikk 1988 Transport and Communication Statistics. 1990-190s. (NOS B; 879) 60 kr ISBN 82-537-2861-1

Sjøfart 1988 Maritime Statistics. 1989-145s. (NOS B; 856) 55 kr ISBN 82-537-2822-0

Veitrafikkulykker 1988 Road Traffic Accidents. 1989-145s. (NOS B; 851) 55 kr ISBN 82-537-2811-5

47. T j e n e s t e y t i n g Services

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1987 Architectural and Other Technical Services Connected with Construction. 1989-43s. (NOS B; 823) 35 kr ISBN 82-537-2743-7

Bilverkstader mv. 1987 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use. 1989-43s. (NOS B; 824) 35 kr ISBN 82-537-2744-5

Tjenesteyting 1987 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1989-74s. (NOS B; 825) 45 kr ISBN 82-537-2745-3

5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunns-
økonomiske emner National accounts and other general economic subject matters

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

Nasjonalregnskapsstatistikk 1987 National Accounts Statistics. 1990-412s. (NOS B; 878) 150 kr ISBN 82-537-2860-3

51. Offentlig forvaltning Public administration

Aktuelle skattetall 1989 Current Tax Data. 1989-44s. (RAPP; 89/19) 60 kr ISBN 82-537-2844-1

De offentlige sektorers finanser 1983-1988 Public Sector Finances. 1989-125s. (NOS B; 860) 60 kr ISBN 82-537-2827-1

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1989. 1989-63s. (RAPP; 89/16) 45 kr ISBN 82-537-2813-1

Struktur tall for kommunenes økonomi 1987 Structural Data from the Municipal Accounts. 1989-162s. (NOS B; 816) 60 kr ISBN 82-537-2732-1

Struktur tall for kommunenes økonomi 1988 Structural Data from the Municipal Accounts. 1990-162s. (NOS B; 890) 60 kr ISBN 82-537-2883-2

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

Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1986 og 1987 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities. 1989-94s. (NOS B; 842) 45 kr ISBN 82-537-2798-4

Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1987 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc. 1989-100s. (NOS B; 845) 45 kr ISBN 82-537-2799-2

59. Andre samfunnsøkonomiske emner Other general economic subject matters

Nasjonale og regionale virkninger av ulike utviklingslinjer i norsk jordbruk/Ådne Cappelen, Stein Inge Hove og Tor Skoglund. 1990-88s. (PAPP 90/3) 45 kr ISBN 82-537-2890-5

KVARTS-86 A Quarterly Macroeconomic Model Formal Structure and Empirical Characteristics/ Einar Bowitz and Torbjørn Eika. 1989-104s. (RAPP; 89/2) 45 kr ISBN 82-537-2714-3

Lønnsrelasjoner i en kvartalsmodell for norsk økonomi En KVARTS-rapport/Einar Bowitz. 1989-87s. (RAPP; 89/3) 70 kr ISBN 82-537-2738-0

Region-2 En modell for regionaløkonomisk analyse/Knut Ø. Sørensen og Jøran Toresen. 1990-76s. (RAPP 90/2) 70 kr ISBN 82-537-2880-8

Struktur og egenskaper ved en MSG-modell med Armingtonrelasjoner/Erling Holmøy og Tor Jakob Klette. 1990-99s. (RAPP 89/23) 70 kr ISBN 82-537-2872-7

Vitskapsfilosofi og økonomisk teori Philosophy of Science and Economic Theory/Kjell Arne Brekke og Asbjørn Torvanger. 1990-315s. (SØS; 73) 115 kr ISBN 82-537-2857-3

6. SAMFUNNSORGANISATORISKE EMNER SUBJECT MATTERS RELATED TO SOCIAL ORGANISATION

62. P o l i t i s k e e m n e r Politics

Velgere, partier og politisk avstand. 1989-329s. (SØS; 69) 125 kr ISBN 82-537-2762-3

69. A n d r e s a m f u n n s o r g a n i s a t o r i s k e e m n e r Other subject matters related to social organisation

Statistisk sentralbyrå Hovedtrekk i arbeidsprogrammet for 1989. 1989-53s. (RAPP; 89/5) 60 kr ISBN 82-537-2720-8

UTKOMMET I SERIEN STANDARDER FOR NORSK STATISTIKK (SNS)
Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)

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

Pris kr 50,00

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

Årsabonnement, pris kr 185,00

Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.