



C 430

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

Statistics Norway



Statistisk sentralbyrå

Olje- og gassvirksomhet

4. kvartal 1997

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
4th Quarter 1997
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1997
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 4th Quarter 1997
Statistics and Analysis

Norges offisielle statistikk

I denne serien publiseres hovedsakelig primærstatistikk, statistikk fra statistiske regnskapssystemer og resultater fra spesielle tellinger og undersøkelser. Serien har først og fremst referanse- og dokumentasjonsformål. Presentasjonen skjer vesentlig i form av tabeller, figurer og nødvendig informasjon om datamaterialet, innsamlings- og bearbeidingsmetoder, samt begreper og definisjoner. I tillegg gis det en kort oversikt over hovedresultatene.

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk månedshefte, Statistisk årbok, Historisk statistikk og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

The series also includes the publications Monthly Bulletin of Statistics, Statistical Yearbook, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, januar 1989
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4474-9
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Emneord

Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Falch Hurtigtrykk

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

Forord

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

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 15. januar 1998.

Publikasjonen er utarbeidet av rådgiver Lise Dalen og førstekonsulent Jørn Bugge. Seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 26. januar 1998

Svein Longva

Olav Ljones

Preface

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

The deadline for information used in the publication was 15 January 1998.

The publication is prepared by Ms. Lise Dalen and by Mr. Jørn Bugge, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics. Head of Division is Bjørn Bleskestad

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 26 January 1998

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1997	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringer	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel.....	15
4. Markedet	17
5. Mer informasjon.....	18
Engelsk sammendrag	19
Tabelldel	21
Statistisk behandling av oljevirkomheten	61
1. Nasjonal avgrensing	61
2. Næringsklassifisering	61
3. Statistiske enheter	62
4. Kjennemerker.....	63
Engelsk tekstst	65
Vedlegg	
Måleenheter	69
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utgitt på emneområdet.....	71
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	73

Contents

List of tables	9
Oil activity 4th quarter 1997 (in Norwegian only)	11
Summary in English	19
Further information	19
Tables	21
The statistical treatment of the oil activity	65
1. National border	65
2. Industrial classification	65
3. Statistical units	66
4. Characteristics	67
Annex	
1. Units of measurement	69
Publications	
Previously issued on the subject.....	71
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	73

Figurregister

1.	Anslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
2.	Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
3.	Nedjustering av anslaget for leting fra 4. kvartal i året før investeringsåret til 1. kvartal i investeringsåret. Mill. kr. 1985-1997.....	12
4.	Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1995-1998.....	13
5.	Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull 1. kv. 1993 - 3. kv. 1997.....	13
6.	Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 3 kv. 1997	13
7.	Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998.....	14
8.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-oktober. 1990-1997. 1000 tonn	16
9.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-oktober. 1994-1997. 1000 tonn.....	16
10.	Samlet produksjon av naturgass. Januar-oktober. 1990-1997. 1000 Sm ³	16
11.	Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-oktober. 1994-1997. 1000 Sm ³	17
12.	Prisutviklingen på Brent Blend. 1994-1997. Dollar pr. fat	18

Tabellregister

Feltoversikter

1.	Felt i produksjon. 15. januar 1998	21
2.	Felt under utbygging. 15. januar 1998	27
3.	Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996	29

Investeringer i alt

4.	Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992-1998. Mill.kr	31
----	--	----

Letevirksomhet

5.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	31
6.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1997. Mill.kr	32
7.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997 Mill.kr	32
8.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1997. Mill.kr.....	33
9.	Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1998	33
10.	Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1997. Mill.kr	34
11.	Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997	34
12.	Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997.....	35
13.	Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997.....	35
14.	Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1997. 1 000 GBP/dag	36

Feltutbygging og felt i drift

15.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	37
16.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1997. Mill.kr	37
17.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. Mill.kr.....	38
18.	Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998.....	39
19.	Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1997	39
20.	Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1992-1997	40
21.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1989-1996. Mill. kr	41
22.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. Mill.kr.....	42
23.	Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1997. Kr/time.....	42

Produksjon

24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn.....	43
25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	47

Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1997.....	50
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1997	50
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1997.....	51
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997	52
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997.....	53
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1995-1996	54
32. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. 1 000 tonn	54

Priser

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988-1997. US dollar/fat	55
34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988-1997. US dollar/fat	56
35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993-1997. US dollar/fat	57
36. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1997	58

Internasjonale markedsforhold

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1994-1997. Millioner fat pr. dag.....	59
--	----

Nøkkeltall

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978-1997. Milliarder 1996-kroner	60
---	----

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. februar 1997	1/97	1/98
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 15. desember 1996	2/97	2/98
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1996	2/97	2/98
Utvinnbare petroleumsressurser i felt besluttet utbygd. 31. desember 1996	2/97	2/98
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1993-1996	2/97	2/98
Skadde/døde pr. million arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1996	2/97	2/98
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987-1996	2/97	2/98
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987-1996	2/97	2/98
Sysselsetting i oljevirksomheten etter driftstypen. 1988-1996	2/97	2/98
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986-1997.		
Faste 1997-priser. Mrd.kr.	2/97	2/98
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985-1995. Mill.kr.	2/97	2/98
Utvagte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet		
Statens direkte økonomiske engasjement. 1994 og 1995	2/97	2/98
Utvagte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1992-1995	2/97	2/98
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1995	2/97	2/98
Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1996. Mill.kr.	2/97	2/98
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn	2/97	2/98
Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn	2/97	2/98
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1992-1996	3/97	3/98
Vareinnsats for felt i drift. 1992-1996. Mill.kr	3/97	3/98
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1996	3/97	3/98
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1996	3/97	3/98
Hovedtall for rørtransport. 1992-1996. Mill.kr.	3/97	3/98
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1996	3/97	3/98
Ikke operatørkostnader. 1991-1996. Mill.kr.	3/97	3/98
Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1996	3/97	3/98

List of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 15 January 1998.....	21
2. Fields under development. 15 January 1998.....	27
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1996.....	29

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1992-1998. Million NOK	31
--	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK.....	31
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1997. Million NOK.....	32
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1995-Q 3 1997. Million NOK.....	32
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1996 - Q 3 1997. Million NOK.....	33
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1998	33
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1997. Million NOK	34
11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997	34
12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997.....	35
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997.....	35
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1997. 1 000 GBP/day	36

Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK	37
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1997. Million NOK.....	37
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 4 1995 - Q 3 1997. Million NOK	38
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1998	39
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1997	39
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1992-1997	40
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1989-1996. Million NOK	41
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 4 1995 - Q 3 1997. Million NOK.....	42
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1997. NOK/hour	42

Production

24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	43
25. Natural gas production by field. Million Sm ³	47

Exports

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1997	50
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1997	50
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1997.....	51
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 1 1996 - Q 4 1997	52
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 1 1995 - Q 4 1997	53
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1995-1996.....	54
32. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1995 - Q 3 1997. 1 000 tonnes.....	54

Prices

33. Brent Blend price. Weekly. 1988-1997. USD/barrel.....	55
34. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988-1997. USD/barrel	56
35. Crude oil prices by field. Monthly. 1993-1997. USD/barrel.....	57
36. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1997	58

International oil markets

37. World oil supply and demand. 1994-1997. Million barrels per day.....	59
--	----

Key figures

38. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978-1997. Billion 1996 NOK	60
--	----

Tables not published in this issue

	Last published	Next publish- ing
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf as of February 1997	1/97	1/98
Areas with production licences as of 15 December 1996	2/97	2/98
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1996	2/97	2/98
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1996	2/97	2/98
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors. 1993-1996	2/97	2/98
Persons injured/dead in accidents per 1000 man-hours. Mobile installations. 1989-1996	2/97	2/98
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1987-1996	2/97	2/98
Accidents on petroleum producing installations. By occupation 1987-1996	2/97	2/98
Employment in oil activities by type of establishment. 1988-1996	2/97	2/98
Central government expenses and income from the Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1997. 1997-prices. Bill. NOK	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1985-1995	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1994 and 1995	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1992-1995	2/97	2/98
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1995	2/97	2/98
Central government tax and royalty income from oil activities. 1987-1996. Million NOK	2/97	2/98
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes	2/97	2/98
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes	2/97	2/98
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1992-1996	3/97	3/98
Intermediate consumption for fields on stream. 1992-1996. Million NOK	3/97	3/98
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1996. Million NOK	3/97	3/98
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1996	3/97	3/98
Principal figures for transport via pipelines. 1992-1996. Million NOK	3/97	3/98
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1996	3/97	3/98
Non-operator costs. 1991-1996. Million NOK	3/97	3/98
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1996	3/97	3/98

1. Investeringer

1.1 Investeringer

Anslag for 1998

De totale oljeinvesteringene i 1998 anslås til hele 66,4 milliarder kroner i investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1997. Dette er en økning på nær 15,0 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1997 innhentet i 4. kvartal 1996. Hovedårsaken til oppgangen er økte investeringer til feltutbygging.

Investeringene til feltutbygging i 1998 anslås til 34,0 milliarder kroner i investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1997. Dette er 6,7 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende 1997-anslaget fra 4. kvartal 1996. Økningen skyldes hovedsakelig at flere felt er vedtatt utbygd i 1997, blant annet Troll Gass, Jotun, Oseberg Øst, Oseberg Sør og Oseberg Gass. Selskapene har også levert planer for utbygging og drift for flere andre felt. Dersom disse blir godkjent vil trolig feltutbyggingsanslaget stige ytterligere i senere tellinger. Feltutbyggingsanslaget for 1998 er oppjustert med hele 3,4 milliarder kroner fra tellingen i 3. kvartal 1997. Dette skyldes blant annet en forskyvning av kostnader fra 1997 til 1998 for blant annet Varg, Ekofisk II og Gullfakssatellittene.

Investeringene i 1998 ser ut til å øke også for leting, felt i drift, landvirksomhet og rørtransport. Leteinvesteringene i 1998 anslås nå til 9,9 milliarder kroner, som er 2,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1997. Anslaget er oppjustert med 1,0 milliarder kroner siden tellingen i 3. kvartal 1997. Dette skyldes en forskyvning av enkelte boreprogrammer fra 1997 til 1998.

For felt i drift anslås investeringene i 1998 til hele 11,5 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noensinne er registrert for felt i drift, og 2,0 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Oppgangen fra 1997 skyldes planer om større boreaktivitet på flere felt og produksjonsstart for nye felt gjennom siste halvår i 1997 og i 1998. Landinvesteringene for 1998 anslås nå til 3,6 milliarder kroner. Dette er hele 2,6 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1997 fra 4. kvartal 1996. Årsaken til økte landinvesteringer i 1998 er utbyggingen av nye anlegg på Kårstø for å motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000. For 1998 anslås de samlede investeringene i rørtransportsektoren til 7,4 milliarder kroner. Anslaget for 1997 har imidlertid blitt oppjustert med 2,1 milliarder kroner siden 4. kvartal 1996, og det er ikke ventet at anslaget for 1998 vil vise like stor oppgang gjennom de neste tellingene.

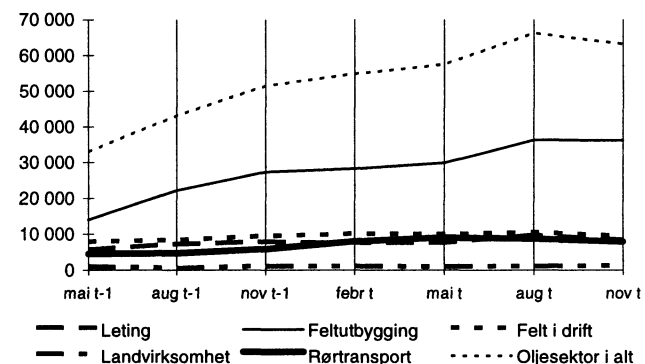
Anslag for 1997

Anslaget for 1997 registrert i 4. kvartal 1997 er 63,1 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende tall for 1996, innhentet i 4. kvartal 1996, er dette en økning på 13,7 milliarder kroner. Det er høyere

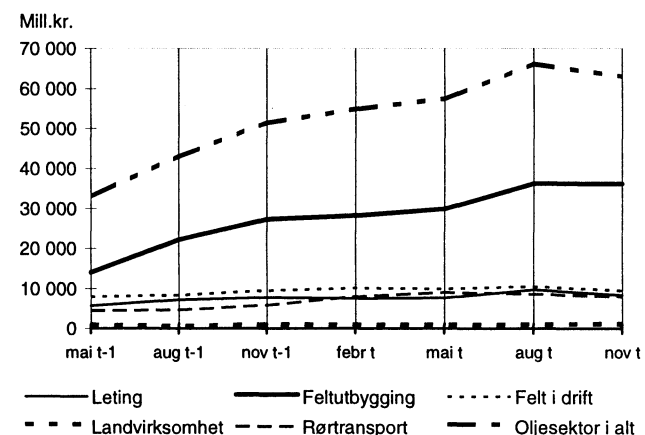
investeringer i leting, feltutbygging og rørtransport som bidrar mest til oppgangen. Det nyeste investeringsanslaget for 1997 er det høyeste som noen gang er registrert i november i investeringsåret, og hele 3,7 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende tallet for toppåret 1993. Det ser dermed ut som om 1997 kan bli et nytt toppår for oljeinvesteringene.

Det er spesielt den store feltutbyggingsaktiviteten som bidrar til de høye investeringene. Det nye feltutbyggingsanslaget for 1997 er 36,2 milliarder kroner, som er 10,1 milliarder kroner større enn tilsvarende tall for 1996 og 0,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1993. Leteinvesteringene anslås til 8,4 milliarder kroner, 2,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1996-tall. Leteanslaget er imidlertid nedjustert med hele 1,4 milliarder kroner fra forrige telling. Dette skyldes hovedsakelig at enkelte selskaper reduserte sitt letebudsjett for siste halvår 1997 som følge av begrenset riggtilgang. Anslaget for felt i drift for 1997 er 9,5 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996 og en nedjustering på 1,1 milliarder kroner fra forrige 1997-anslag.

Figur 1. Anslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner



Figur 2. Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner



1.2 Produksjon og marked

I perioden januar-oktober 1997 var samlet petroleumsproduksjon på norsk kontinentalsokkel 166,7 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på 3,0 mtoe eller 1,8 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat gikk ned med 0,6 prosent. Denne reduksjonen ble mer enn oppveiet av økningen i produksjonen av naturgass, som var på 11,4 prosent.

Den gjennomsnittlige prisen på referanse kvaliteten Brent Blend var i perioden januar-november 1997 19,30 dollar pr. fat. Sammenlignet med tilsvarende periode året før er dette en nedgang på om lag 1 dollar pr. fat. Prisen har imidlertid variert mye gjennom 1997. Fra å være på om lag 23,60 dollar pr. fat i januar, falt den til om lag 17,70 dollar pr. fat i april. Dette skyldtes hovedsakelig en mildere vinter enn antatt i USA og Europa, noe som medførte en lavere etterspørsel enn forventet. I perioden mai-oktober 1997 lå prisen på Brent Blend i intervallet 18-20 dollar pr. fat. Etter dette har spotprisen på Brent Blend falt ytterligere, og ble notert til 15,05 dollar pr. fat den 12. januar 1998.

Foreløpige tall fra det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbudet av råolje på verdensbasis var 73,9 millioner fat pr. dag i gjennomsnitt de ni første månedene av 1997, en oppgang på 2,2 millioner fat pr. dag fra tilsvarende periode 1996. Etterspørselen etter råolje på verdensbasis i perioden januar-september 1997 var i gjennomsnitt 73,1 millioner fat pr. dag ifølge IEA, opp 1,9 millioner fat pr. dag fra tilsvarende tidsrom året før. Det forventes at tilbudet av og etterspørselen etter råolje på verdensbasis blir henholdsvis 76,8 og 75,6 millioner fat pr. dag.

2. Investeringer

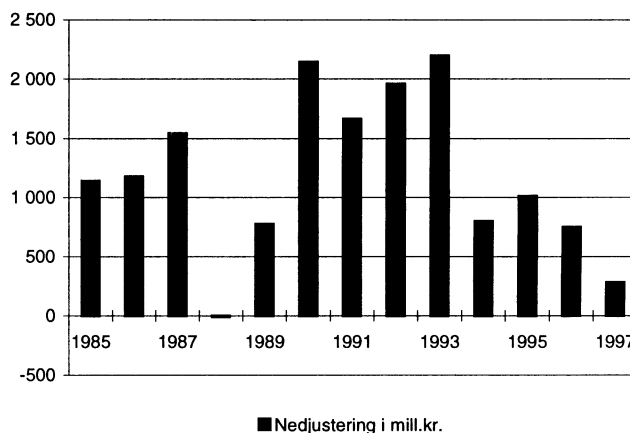
2.1 Leting

Anslag for 1998

Leteanslaget for 1998 ble i 4. kvartal 1997 registrert til 9,9 milliarder kroner. Dette er 2,1 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende leteanslaget for 1997, som ble innhentet i 4. kvartal 1996. Det nyeste leteanslaget for 1998 er det høyeste tallet for antatte leteinvesteringer som er innhentet i 4. kvartal i året før investeringsåret på mer enn ti år. Leteanslaget for 1998 ble oppjustert med 1,0 milliarder kroner fra 3. til 4. kvartal 1997. Dette skyldes en forskyvning av enkelte boreprogrammer fra 1997 til 1998. Imidlertid kan det tenkes at boreprogrammene også i 1998 kan bli begrenset av et stramt riggmarked.

Flere av selskapene opplyser videre at budsjettene ikke er endelig godkjent av lisenspartnerne, og at det kan komme en ytterligere justering når budsjettene er godkjent tidlig i 1998. Som figur 3 viser er det vanlig at selskapene nedjusterer sine leteanslag til dels betydelig

Figur 3. Nedjustering av anslaget for leting fra 4. kvartal i året før investeringsåret til 1. kvartal i investeringsåret. Millioner kroner. 1985-1997



fram mot endelig godkjente budsjettall. Nedgangen fra foreløpig budsjettall fra 4. kvartal året før investeringsåret til endelige budsjettall i 1. kvartal i investeringsåret har variert fra ingen nedjustering til en reduksjon på 2,2 milliarder kroner.

1997

I 4. kvartalstillingen i 1997 anslås de samlede leteinvesteringene for 1997 til 8,4 milliarder kroner. Dette er 2,5 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende tallet for 1996. I de tre første kvartalene av 1997 var de påløpte letekostnadene tilsammen på 5,9 milliarder kroner, som er 2,2 milliarder kroner høyere enn i tilsvarende periode i 1996. Det var først og fremst en oppgang på 2,0 milliarder kroner i kostnadene til undersøkelsesboring som bidro til dette.

De fysiske leteindikatorerne til Oljedirektoratet (OD) viser en tilsvarende oppgang i leteaktiviteten gjennom 1997. I de elleve første månedene av 1997 ble det påbegynt 46 letehull, mot 27 i samme periode året før. Antall riggdøgn økte fra 1 972 i perioden januar-november 1996 til 2 716 i samme periode i 1997. Antall boremeter økte fra 104 980 til 141 111. For de tre første kvartalene i 1997 var den samlede lete-kostnaden pr. borehull på 156 millioner kroner, mot 187 millioner kroner i samme periode året før. Nedgangen skyldes i første rekke en reduksjon i kostnader til generelle undersøkelser (seismikk m.v.) og administrasjon, regnet pr. letehull.

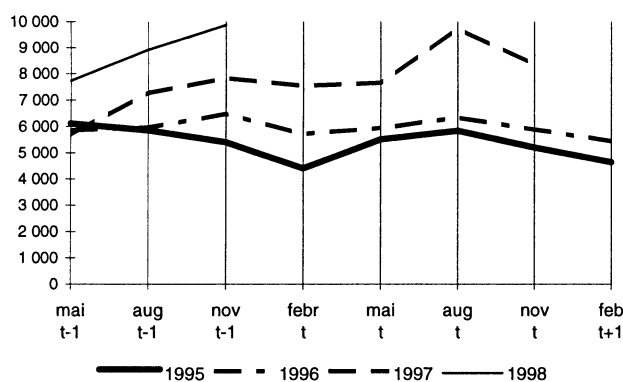
Tabell 1. Letekostnader pr. letehull. 1. kvartal-3. kvartal. Mill. kr. 1996 og 1997

	1. - 3. kv. 1996	1. - 3. kv. 1997
Letekostnader i alt	187	156
Undersøkelsesboring	89	100
Generelle undersøkelser	41	17
Feltevaluering/feltutvikling	12	10
Administrasjon m.v.	44	29

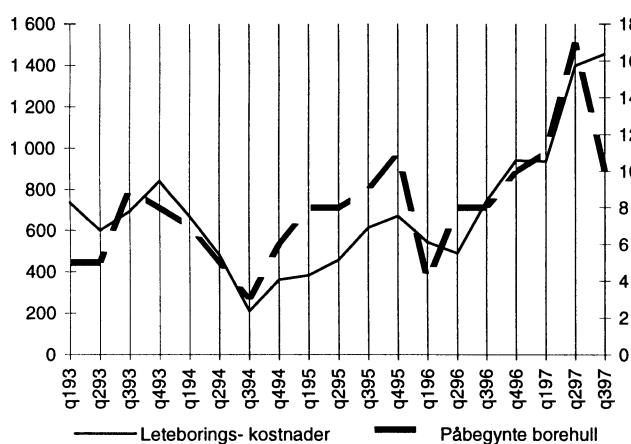
Leteanslaget fra 4. kvartal 1997 ble nedjustert med hele 1,4 milliarder kroner fra tellingen utført i 3. kvartal 1997. Dette skyldes hovedsakelig at enkelte selskaper reduserte sitt letebudsjett for siste halvår 1997 som følge av begrenset riggtilgang.

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

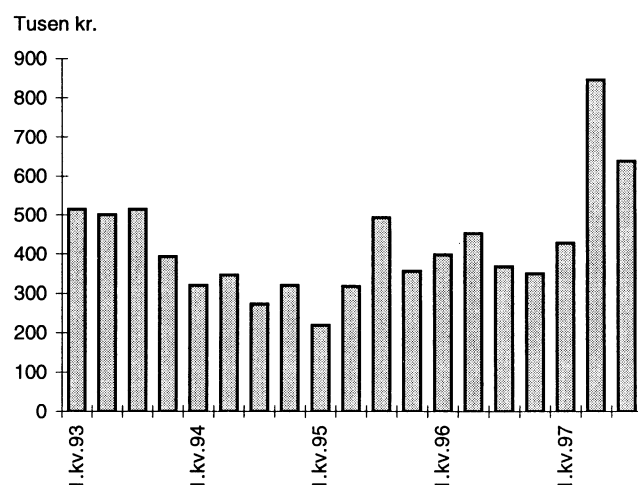
Figur 4. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1995-1998



Figur 5. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull. 1. kv. 1993 - 3. kv. 1997



Figur 6. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kroner. 1. kv. 1990 - 3. kv. 1997



2.2 Feltutbygging Anslag for 1998

Anslaget for feltutbygging for 1998, innhentet i 4. kvartal 1997, var på 34,0 milliarder kroner. Dette er 6,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997, innhentet i 4. kvartal 1996. Tallet for 1997 har imidlertid steget med hele 8,9 milliarder kroner siden 4. kvartal 1996, blant annet som følge av vedtak om utbygging av Troll Gass, Jotun, Oseberg Øst, Oseberg Sør og Oseberg Gass. Det er usikkert om 1998-anslaget vil vise en like sterk oppjustering gjennom de neste tellingene. Dette vil i første rekke avhenge av om det blir vedtatt utbygginger med et tilsvarende investeringsomfang på norsk kontinentalsokkel i løpet av 1998. Det nye feltutbyggingsanslaget for 1998 er imidlertid det nest høyeste anslaget som noen gang er registrert i 4. kvartal i året før investeringsåret, og dette tyder på at den sterke utbyggingsaktiviteten vi har sett gjennom de tre første kvartalene av 1997 vil fortsette også i 1998. Andelen av investeringer som går til varer ser ut til å bli hele 69,2 prosent i 1998, noe som reflekterer at det vil være sterk byggeaktivitet for flere av de større, nye utbyggingsprosjektene i 1998, blant annet ved Oseberg Sør, Troll olje gassprovins og Jotun.

1997

Ifølge 4. kvartalstillingen 1997 er det nye feltutbyggingsanslaget for 1997 på 36,2 milliarder kroner. Dette er 10,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996 og 0,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1993. Etter tre år med synkende investeringer til feltutbygging ser det nå ut til at investeringsnivået stiger igjen. Feltutbyggingsinvesteringene i 1997 ser nå ut til å bli på om lag samme nivå som i 1993 da disse investeringene nådde sitt hittil høyeste nivå. Det er særlig de store investeringene ved Ekofisk II, Åsgard, Troll olje gassprovins og Visund som bidrer til den sterke feltutbyggingsaktiviteten i 1997. Også for 1997 er andelen av investeringene som går til varer relativt

høy (64,1 prosent). Dette henger sammen med at flere av feltene var inne i en hektisk byggefase i 1997. Med hovedtyngden av feltene i oppstarts- og avslutningsfasen er gjerne en relativt høy andel av investeringskostnadene knyttet til tjenester, mens vareandelen er høy når de fleste feltutbyggingsprosjektene er i byggefasen.

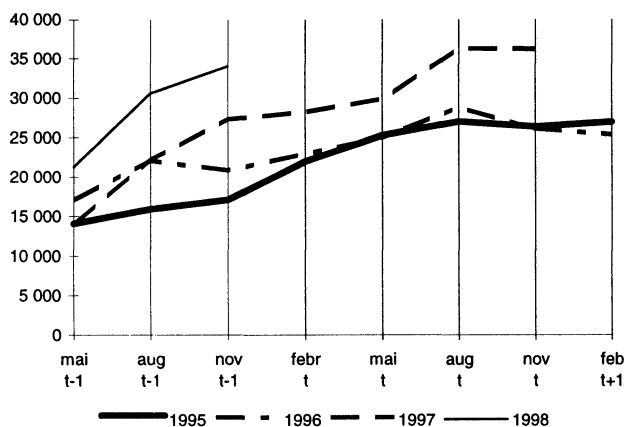
I de tre første kvartalene i 1997 beløp de samlede påløpte investeringene til feltutbygging seg til 26,6 milliarder kroner. Dette er 8,1 milliarder kroner mer enn i samme tidsrom i 1996.

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

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 4. kvartal 1997:

Oseberg Sør	Oseberg Gass	Oseberg Øst
Troll Vest	Valhall II	Yme Gamma Sørøst
Gullfakssatelittene	Visund	Tordis Øst
Varg	Åsgard	Balder
Jotun	Troll Olje Gassprovins	Norne
Ekofisk II	Vigdis	
Njord	Snorre Mod	

Figur 7. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998



Tabell 1 Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt

Feltnavn	Starttidspunkt	Sluttidspunkt
Balder	1. kvartal 1996	2. kvartal 1998
Ekofisk II	4. kvartal 1994	3. kvartal 1998
Gullfaks-satelittene	1. kvartal 1996	4. kvartal 1998
Jotun	3. kvartal 1997	1999
Njord	2. kvartal 1995	4. kvartal 1997
Norne	1. kvartal 1995	4. kvartal 1997
Oseberg Gass	4. kvartal 1996	4. kvartal 2000
Oseberg Sør	2. kvartal 1997	2000
Oseberg Øst	4. kvartal 1996	4. kvartal 1998
Snorre Mod	2. kvartal 1995	1. kvartal 1998
Tordis Øst	1995	1. kvartal 1998
Troll Olje Gassprovins	2. kvartal 1997	3. kvartal 1999
Valhall II	2. kvartal 1993	1. kvartal 1998
Varg	2. kvartal 1996	3. kvartal 1998
Visund	1. kvartal 1996	3. kvartal 1998
Yme Gamma Sør-øst	2. kvartal 1997	3. kvartal 1997
Åsgard	2. kvartal 1996	1998/2000

2.3 Felt i drift

Anslag for 1998

I 4. kvartalstillingen i 1997 er investeringene i felt i drift i 1998 anslått til 11,5 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noensinne er registrert for felt i drift, og 2,0 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Oppgangen fra 1997 skyldes planer om større boreaktivitet på Gullfaks, Oseberg, Veslefrikk, Ula, Valhall og Hod, samt oppstarten av flere nye felt gjennom siste halvår av 1997 og i 1998. Produksjonen ved feltene Njord og Norne startet henholdsvis i oktober og november 1997, mens det er planlagt produksjonsstart ved blant annet Varg, Visund, Åsgard, Oseberg-Øst og Gullfaks-satelittene i løpet av 1998.

For 1998 er andelen som går til varer, tjenester og produksjonsboring henholdsvis 10,8, 12,9 og 76,3 prosent. Andelen til produksjonsboring ser dermed ut til å stige noe sammenlignet med 1996 og 1997. Kostnadene til produksjonsboring i 1998 er anslått til 8,8 milliarder kroner. Dette er et svært høyt nivå sammenlignet med tidligere år. Den høye boreaktiviteten skyldes delvis oppstarten av nye felt, men også den utstrakte borevirksomheten ved felt som allerede er i produksjon.

1997

Anslaget for felt i drift for 1997 er 9,5 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996 og en nedjustering på 1,1 milliarder kroner fra forrige 1997-anslag. Selskapene opplyser at årsaken er at riggmarkedet har begrenset boreplanene på en del felt, og planene forskyves derfor til 1998.

I de tre første kvartalene av 1997 var de samlede påløpte investeringene i felt i drift på 6,7 milliarder kroner. Dette er 0,1 milliarder kroner høyere enn i samme tidsrom i 1996.

Andelene av investeringene som går til varer, tjenester og produksjonsboring i 1997 ser ut til å bli på henholdsvis 10,8, 14,8 og 74,6 prosent. Dette er omtrent samme fordeling som i 1996.

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

2.4 Landinvesteringer

Anslag for 1998

Landinvesteringer omfatter investeringer i mottaks-terminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer tilknyttet petroleumsvirksomheten. Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1997 anslås landinvesteringene for 1998 til 3,6 milliarder kroner. Dette er hele 2,6 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1997 fra 4. kvartal 1996. Årsaken til økte landinvesteringer i 1998 er utbyggingen av nye anlegg på Kårstø. Anleggene skal motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000. Fram mot tusenårsskiftet skal det investeres for rundt syv milliarder kroner i de nye anleggene på Kårstø. Prosjektet omfatter blant annet bygging av et prosesseringsanlegg for behandling av rikgass fra Åsgard.

1997

Anslaget for landinvesteringer i 1997 er nå registrert til 1,2 milliarder kroner. Dette er 0,9 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1996. Nedgangen mellom 1996 og 1997 skyldes i første rekke ferdigstillingen av Troll-terminalen i 1996. I de tre første kvartalene av 1997 var landinvesteringene 763 millioner kroner, fordelt med 321 millioner på terminaler og 441 millioner på kontorer og baser.

2.5 Rørtransport

Anslag for 1998

De samlede investeringene i rørtransportsektoren anslås til 7,4 milliarder kroner i 1998. Dette er 1,6 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende investeringsanslaget for rørtransport for 1997. Siden 4. kvartal 1996 har imidlertid investeringsanslaget for rørtransport for 1997 blitt oppjustert med 2,1 milliarder kroner. Dette skyldes hovedsakelig beslutningen om å bygge ut Åsgard Transport og Europipe II. Det er ikke ventet at anslaget for 1998 vil vise like stor oppgang gjennom de neste tellingene.

1997

For 1997 anslås rørinvesteringene nå til 7,9 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 1,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende tall for 1996. Årsaken til økningen i rørinvesteringene fra 1996 til 1997 er hovedsakelig de store investeringene ved Europipe II og Åsgard transportsystem i 1997. I løpet av de tre første kvartalene i 1997 beløp rørinvesteringene seg til

5,8 milliarder kroner. Dette er 1,8 milliarder kroner høyere enn i den samme perioden i 1996.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I perioden januar-oktober 1997 var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 166,7 mtoe. Dette er en økning på 3,0 mtoe sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat ble redusert, men denne reduksjonen ble mer enn oppveiet av økningen i produksjonen av naturgass.

3.1 Råolje

I perioden januar-oktober 1997 var produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat 129,5 mtoe, eller i gjennomsnitt 3,2 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 1996 innebærer dette kun en mindre nedgang på 0,6 prosent.

Flere felt har vist en nedgang i produksjonen sammenlignet med tilsvarende periode året før. De fire mest-produserende feltene på norsk kontinentalsokkel (Ekofisk, Statfjord, Gullfaks og Oseberg) produserte i perioden januar-oktober 1997 64,8 mtoe, en nedgang på 5,1 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Av disse var det kun Ekofisk som kunne vise til en oppgang i produksjonen (opp 2,8 prosent). Statfjord, Gullfaks og Oseberg viste en nedgang i produksjonen med henholdsvis 11,0, 4,0 og 6,3 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Nedgangen i produksjonen fra disse feltene skyldes delvis vedlikeholdsarbeider i sommermånedene 1997.

Andre relativt store produksjonsfelt som har vist nedgang i produksjonen i nevnte periode er blant annet Brage, Tordis, Troll Vest og Snorre. Av disse var det Brage som viste størst relativ nedgang med 8,8 prosent.

Det er imidlertid flere felt som har vist en oppgang i produksjonen i perioden januar-oktober 1997 sammenlignet med tilsvarende periode året før. Draugen er det feltet på norsk sokkel som kan vise til den største økningen i produksjonen. Fra januar-oktober 1997 produserte Draugen 7,2 mtoe, 1,4 mtoe mer enn i tilsvarende periode året før. Videre har Sleipner, Statfjord Øst, Statfjord Nord, Heidrun og Yme økt produksjonen i perioden med tilsammen 3,1 mtoe sammenlignet med tilsvarende periode året før. Av disse var det Sleipner som økte produksjonen mest (opp 1,3 mtoe).

Ser vi på den månedlige oljeproduksjonen sank produksjonen kraftig i perioden juli-september, og produksjonen i september 1997 var den laveste siden september 1995. Dette skyldtes i tillegg til vedlikeholdsstans, tekniske problemer ved en del av feltene.

Blant annet har det vært store problemer ved Vigdis slik at produksjonen kom mye senere i gang enn planlagt.

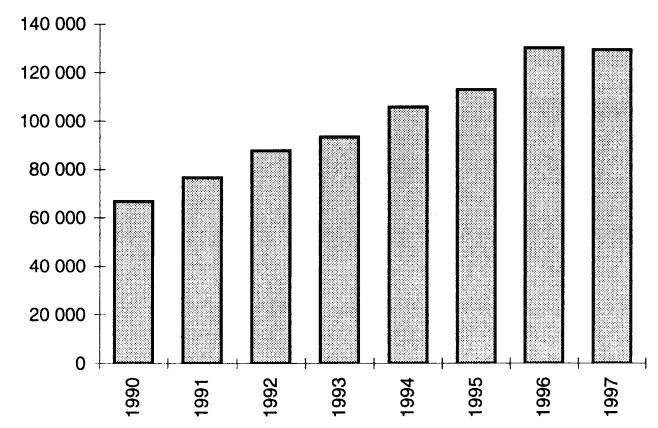
Ifølge Oil and Gas Journal var Norge den syvende største oljeprodusenten i verden i perioden januar-september 1997 med en gjennomsnittlig produksjon på 3,13 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode året før, har Norge falt ned en plass, forbigått av Venezuela.

Verdens åtte største oljeprodusenter. Januar-september 1997

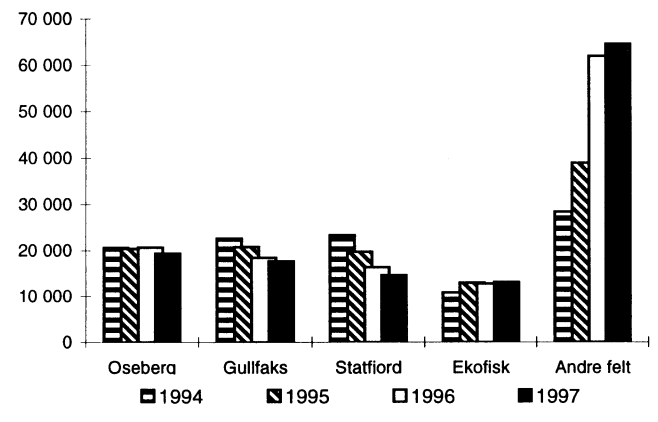
	Mill. fat/dag
Saudi Arabia	8,19
Tidligere Sovjetunionen	7,01
USA	6,40
Iran	3,61
Kina	3,22
Venezuela	3,16
Norge	3,13
Mexico	3,00

Kilde: Oil and Gas Journal 8. desember 1997

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-oktober. 1990-1997. 1000 tonn



Figur 9. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-oktober. 1994-1997. 1000 tonn



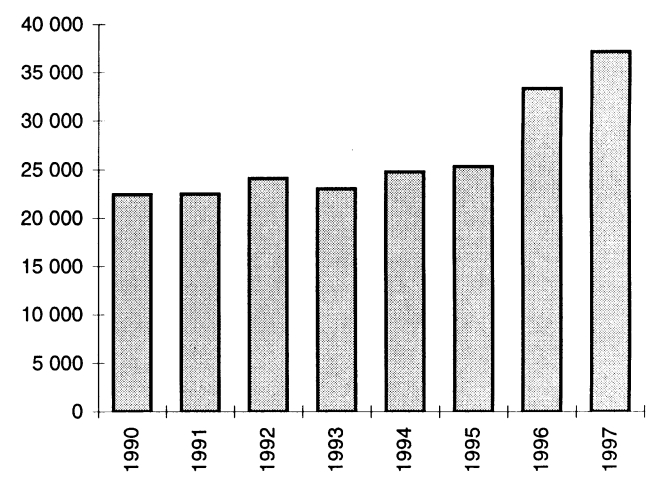
3.2 Naturgass

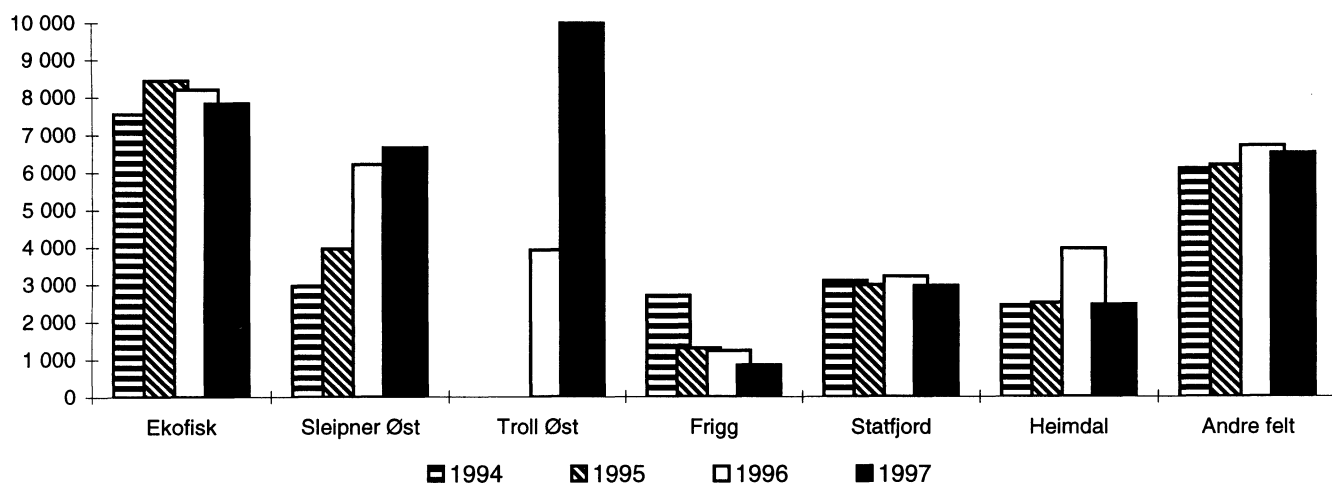
Produksjonen av naturgass var i perioden januar-oktober 1997 37,2 milliarder standard kubikkmeter (Sm^3). Sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i 1996 er dette en økning på 3,8 milliarder Sm^3 .

Troll Øst var det mestproduserende gassfeltet på norsk kontinentalsokkel i perioden med 10,0 milliarder Sm^3 , hele 2,2 milliarder Sm^3 mer enn Ekofiskfeltet som er det nest største gassproduksjonsfeltet. Troll Øst stod i perioden for 26,6 prosent av produksjonen på norsk sokkel.

De fleste feltene viser en nedgang i produksjonen i perioden januar-oktober 1997 sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode året før. Blant de relativt store produksjonsfeltene er det Heimdal som viser den største prosentvise nedgangen (ned 38,0 prosent), som tilsvarer en nedgang på 1,5 milliarder Sm^3 , men også Ekofisk og Statfjord viser en nedgang på henholdsvis 4,5 og 7,8 prosent i perioden sammenlignet med året før. Den sterke nedgangen blant de fleste feltene blir imidlertid mer enn oppveiet av økningen i produksjonen fra de store produksjonsfeltene Troll Øst og Sleipner Øst. Produksjonen ved Troll Øst økte med 6,1 milliarder Sm^3 , men dette skyldes at produksjonen her startet i juni 1996. Ifølge Olje- og energidepartementet har Troll Øst en produksjonskapasitet på 27,0 milliarder Sm^3 , og det er ventet at produksjonen ved feltet vil øke ettersom det samlede norske naturgassalget stiger.

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-oktober. 1990-1997. 1000 Sm^3



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-oktober. 1994-1997. 1000 Sm³

Ifølge Oil and Gas Journal var Norge den åttende største gassprodusenten i verden i perioden januar-september 1997.

Verdens ti største naturgassprodusenter. Januar-september 1997

	Mrd. kubikkfot
Tidligere Sovjetunionen	17 498,4
USA	14 801,0
Canada	4 814,9
Storbritannia	2 258,1
Nederland	1 902,9
Indonesia	1 762,4
Mexico	1 210,6
Norge	1 061,6
Saudi Arabia	975,7
Iran	875,0

Kilde: Oil and Gas Journal 8. desember 1997

Det norske Gassforhandlingsutvalget (GFU) er i forhandlinger med det stateide polske gasselskapet POGC om gassleveranser på 5 milliarder Sm³ årlig fra år 2001. Dersom denne kontrakten blir inngått, kan dette åpne for gassrørledning til Danmark, Sverige og Finland. GFU er også i forhandlinger med Danmark om salg av 1 milliard Sm³ over en 20-års periode. En eventuelt ny gassrørledning kan bli første trinn i et nordisk naturgassnett.

Det nye gassdirektivet ble vedtatt på EUs energiministerråd i desember 1997. Direktivet innebærer at EU-landene over en tiårsperiode åpner for større konkurranse i gassmarkedet, med lavere energipriser som målsetting. EU-direktivet blir gjort gjeldende for Norge gjennom EØS-avtalen. Direktivet åpner for tredjepartsadgang i oppstrømssystemet, men samtidig gis myndighetene muligheter til å kunne redusere denne adgangen. Dette for å sikre blant annet den norske nasjonale kontrollen over gassrørledninger til

havs. Det er usikkert hvor stor innvirkning dette vil få for Norge som storeksportør av gass, og om det vil svekke vår evne som stabil energileverandør til Europa.

4. Markedet

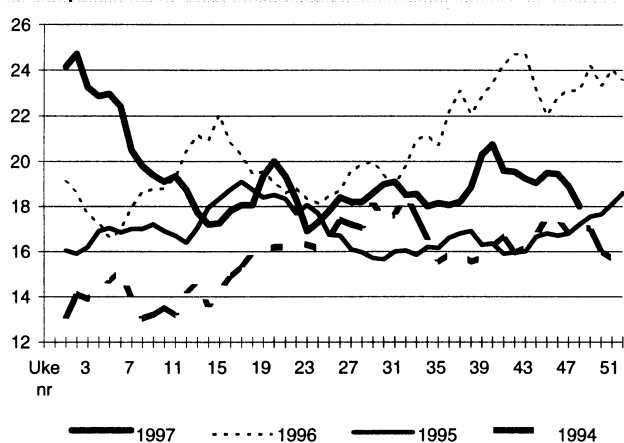
4.1 Prisutvikling for Brent Blend

Den gjennomsnittlige prisen på referanse kvaliteten Brent Blend var i perioden januar-november 1997 19,30 dollar pr. fat. Sammenlignet med tilsvarende periode året før er dette en nedgang på om lag 1 dollar pr. fat.

Prisen har gjennom 1997 variert mye. Fra å være på om lag 23,60 dollar pr. fat i januar, falt den til om lag 17,70 dollar pr. fat i april. Dette skyldtes hovedsakelig en mildere vinter enn antatt i USA og Europa, noe som medførte en lavere enn forventet etterspørsel. I perioden mai-oktober 1997 lå prisen på Brent Blend i intervallet 18-20 dollar pr. fat. Årsaken til svingningen kan forklares med usikkerhet vedrørende Iraks gjennntreden på markedet og OPECs strategiske tiltak vedrørende produksjonen. På OPECs ministermøte i Jakarta i november 1997 ble det vedtatt å øke produksjonskvotene fra 25,03 millioner fat pr. dag til 27,5 millioner fat pr. dag. Dette i tillegg til krisen i Asia og Iraks enighet med FN om irakisk oljeeksport til en verdi av 2 milliarder dollar i halvåret, har medført at prisen på Brent Blend har gått kraftig ned siden november 1997 og frem til 12. januar 1998 hvor spotprisen på Nordsjøolje ble notert til 15,05 dollar pr. fat. Flere analytikere mener imidlertid at oljeprisen kan falle ytterligere gjennom 1998. Krisen i Asia kan medføre at etterspørselen etter olje blir drastisk redusert. Dette i tillegg til ekstra olje fra Irak, kan medføre at vi faktisk får en oppbygging av oljelagrene i vinterhalvåret, noe som er meget uvanlig.

Figur 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1994-1997.

Dollar pr. fat



For Norge har den høye dollarkursen dempet sjokkvirkningene av den lave oljeprisen, men i begynnelsen av januar lå oljeprisen under prisen forutsatt i Nasjonalbudsjettet for 1998 (125 kroner pr. fat). En ytterligere nedgang i oljeprisen kombinert med en nedgang i dollarkursen kan redusere overskuddet på statsbudsjettet og dermed avsetningene til oljefondet.

4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Foreløpige tall fra det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbudet av råolje på verdensbasis var 73,9 millioner fat pr. dag i gjennomsnitt de ni første månedene av 1997. Sammenlignet med tilsvarende periode 1996 er dette en oppgang på 2,2 millioner fat pr. dag. OPEC-landene står for 72,7 prosent av denne økningen.

For hele 1997 antar IEA at tilbudet av råolje utenfor OPEC blir 44,5 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med året før er dette en økning på 0,9 millioner fat pr. dag. Det største bidraget til denne økningen kommer fra Latin Amerika med 0,4 millioner fat pr. dag. Dersom man antar at produksjonen innenfor OPEC ikke vil avvike fra snittet de ni første månedene i 1997, vil verdens tilbud av råolje for 1997 bli 74,3 millioner fat pr. dag.

IEAs prognoser for tilbudet av råolje utenfor OPEC i 1998 er 46,4 millioner fat pr. dag. Det er antatt at tilbudet fra Europa, Latin Amerika og tidligere Sovjetunionen vil øke med henholdsvis 0,6, 0,5 og 0,3 millioner fat pr. dag fra 1997 til 1998. Dersom OPEC produserer kvoten sin (27,5 millioner fat pr. dag) og 2,9 millioner fat NGL vil tilbudet av råolje i 1998 bli 76,8 millioner fat pr. dag på verdensbasis.

4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var verdens etterspørsel etter råolje de ni første månedene i 1997 i gjennomsnitt 73,1 millioner fat pr. dag, opp 1,9 millioner fat pr. dag fra tilsvarende periode året før. Det er spesielt økt etterspørsel i Asia,

Kina og Europa som bidrar til økningen. Disse områdene har økt etterspørselen med henholdsvis 0,5, 0,4 og 0,3 millioner fat pr. dag.

For hele 1997 antar IEA at etterspørselen etter råolje vil bli 73,8 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med den faktiske etterspørselen i 1996 innebærer dette en økning på 2,1 millioner fat pr. dag. Økningen er størst i Kina og Asia med henholdsvis 9,7 og 5,8 prosent. Det er antatt at økningen i Europa vil bli 4,8 prosent. Dersom prognosene for tilbud og etterspørsel stemmer innebærer dette en økning av lagerreservene i 1997 med 0,5 millioner fat pr. dag.

IEA anslår at etterspørselen i 1998 vil bli 75,6 millioner fat pr. dag. Det er her lagt til grunn en relativt stor økning i Kina og Asia. Anslaget er dermed veldig sensitivt overfor situasjonen i Asia. Dersom krisen her vedvarer kan dette medføre reduksjoner i etterspørselen etter råolje, som igjen vil medføre en større økning enn antatt i lagerreservene, og muligens lavere oljepris.

5. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1997 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 49/97. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1997 vil bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>

Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte: Jørn Bugge, tlf. 22 86 47 67, e-post: jbu@ssb.no eller Lise Dalen, tlf. 22 86 47 68, e-post: lid@ssb.no

Investment statistics. The oil and gas activities, 4th quarter 1997:

Very High Investment Level in 1998

The total investments in the oil and gas activities for 1998 are estimated to be as high as NOK 66.4 billion according to the survey conducted in the 4th quarter in 1997. This is an increase of almost NOK 15 billion compared with the corresponding figures for 1997. The main reason for the increase is the high investments in field development.

In the 4th quarter survey the investments for field development in 1998 are estimated to NOK 64.0 billion, 6.7 billion higher than the corresponding figures in the 1997 estimate. The increase is mainly due to the fact that more fields were approved for development throughout 1997, among others Troll Gass, Jotun, Oseberg Sør and Oseberg Gass. The companies have also handed in plans for development and operation for several other fields. If these are approved the estimate for field development will most likely increase further in the later surveys.

The estimate for field development for 1998 is adjusted upward from the previous survey with as much as NOK 3.4 billion. This is caused by the transfer of costs from 1997 to 1998 for among others Varg, Ekofisk II and the Gullfaks satellites.

Increased activities in all investment areas in 1998

Even though the investments in 1998 will increase the most for field development, increases are also registered for exploration, fields on stream, onshore activities and pipeline transport. The investments in 1998 for exploration are now estimated to NOK 9.9 billion which is 2.6 billion higher than the corresponding estimate for 1997. The estimate is adjusted upward with NOK 1.0 billion since the last survey. This is caused by the transfer of certain drilling programmes from 1997 to 1998. Several companies report that the budgets are not yet finally approved by the license partners and that a further adjustment may be made when the budgets are approved early in 1998. The drilling programmes may also for 1998 be limited by a tight rig market.

The investments for fields on stream are estimated to be as much as NOK 11.5 billion for 1998. This is the highest estimate that ever has been registered for fields on stream, and NOK 2.0 billion higher than the corresponding figures for 1997. The rise from 1997 is

due to plans for higher drilling activities for Gullfaks, Oseberg, Veslefrikk, Ula, Valhall and Hod plus the start of several new fields throughout the last six months of 1997 and in 1998.

Investments onshore for 1998 are now estimated to NOK 3.6 billion. This is as much as NOK 2.6 billion higher than the estimate for 1997 from the 4th quarter 1996. The reason for the increase in onshore investments for 1998 is the construction at Kårstø of new plants that are to receive, treat and export gas from 1 October 2000.

The total investments for 1998 are estimated to NOK 7.4 for the pipeline transport sector, 1.6 billion higher than the corresponding estimate for 1997. However, the estimate for 1997 has been adjusted upward with NOK 2.1 billion since the 4th quarter of 1996, something that to a great extent has been caused by the decision to develop Åsgård Transport and Europipe II. It is not expected that the estimate for 1998 will show the same kind of increase throughout the next surveys.

1997 may become a new peak year

The estimate for 1997 is now NOK 63.1 billion. Compared with the corresponding figures for 1996 this is an increase of NOK 13.7 billion. The higher investments in exploration, field development and pipeline transport are the most contributing factors to the increase. The most recent estimate for 1997 is the highest ever registered in November of the investment year, and as much as NOK 3.7 billion higher than the corresponding figure for the peak year 1993. It therefore looks like 1997 may be a new peak year for oil investments.

It is especially the great field development activities that contribute to the high investments. The estimate for field development in 1997 is now NOK 36.2 billion which is NOK 10.1 billion more than the corresponding figure for 1996, and 0.6 billion higher than the corresponding estimate for 1993. The estimate for exploration in 1997 is now NOK 8.4 billion, NOK 2.5 billion higher than the corresponding figure for 1996.

Further information

Internet

The principal figures from the investment survey conducted in the 4th quarter of 1997 were first published in Ukens statistikk no. 49/97. The information in Ukens statistikk no. 49/97 is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no.NOS> Oil and Gas Activity 4th Quarter 1997 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no>

Who to contact in Statistics Norway about information given in NOS Oil and Gas Activity

If you need further information please contact:

Mr. Jørn Bugge, tel. 22 86 47 67, e-mail: jbu@ssb.no

or

Ms. Lise Dalen, tel. 22 86 47 68, e-mail: lid@ssb.no

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998

Fields on stream. 15 January 1998

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	546,4	-	535	12,8	115,4	6,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,7	0,4	15,1	0,4	4,8	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	279	111,9	53,9	0,4	32,1	40,5
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	215,6	-	86,2	0,9	68,6	1,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,8	-	5,5	0,1	3	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	88,7	0,8	19,9	0,1	22,6	2,9
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	334	28	160	..	79	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	137	10	83	..	34	8
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform <i>14 steel, 1 concrete platform</i>	4 stål, 3 betong- plattformer <i>4 steel, 3 concrete platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden</i>	Gass i rør til St. Fergus <i>Gas pipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø</i>	Olje i rør via Brent to Sullom Voe <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe</i>	Olje og gass i rør til Ekofisk <i>Oil and gas pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 101,8 ⁸	ca 25 ⁸	ca 75 ⁸	ca 3,9	ca 21,7 ⁸	ca 13,3 ⁸

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes. 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), Embla (1992).

² Norsk Andel: 60,82 prosent. ² Norwegian share: 60.82 per cent.

³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ³ Norwegian share: 85.47 per cent.

⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁴ Norwegian share: 22.2 per cent.

⁵ Pr. 31. desember 1996. ⁵ As of 31 December 1996.

⁶ Pr. 31. desember 1997. ⁶ As of 31 December 1997.

⁷ Pr. 31. desember 1996. ⁷ As of 31 December 1996.

⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. ⁸ Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate*

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998
(forts.). *Fields on stream. 15 January 1998*

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg ⁹	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	69,2	310,8	-	3,8	319,3	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	6	1
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,6	23	9,5	9,2	88,9	2,6
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	14,7	109,9	-	0,1	124,5	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	1	-	-	6	0,1
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,1	9,4	0,4	0,5	88,9	1,4
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	28	147	5	7	112	28
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	9	78	1	6	41	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål- plattform <i>3 steel platforms</i>	3 betong- plattform <i>3 concrete platforms</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	1,46	42,38	50,8	37
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 13,9 ⁸	ca 74 ⁸	ca 2,9 ⁸	3,4	ca 51 ⁸	ca 9,9

⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltcenter for eksport. ⁹ In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998

(forts.). *Fields on stream. 15 January 1998*

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst ⁹	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operatør <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbarer reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	8,7	32,1	169,1	-	94,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	27,3	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,2	4,8	5	41,5	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	3,2	9,8	127,9	-	75,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,7	0,9	16,7	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	1,1	1,7	3,1	23,9	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	13	36	38	19	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	13	21	12	7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Strekstags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integreert dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i>	Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	1,1	ca 11,2	22	ca 18 ⁸	15,8 ⁸

⁹ Inkluderer Loke. ⁹ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998(forts.). *Fields on stream. 15 January 1998*

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operatør <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	46,6	28,9	1,6	29,8	155	40,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	0,7	-	0,7	-	0,5
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,4	2,3	3,5	3,6	13,2	2,5
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,6	18,7	0,5	22,6	141,8	35
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,5	-	0,6	-	0,4
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,6	1,6	1,7	3,2	13,2	2,1
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	36	10	4	11	24	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	18	5	1	6	13	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Bunnfast plattform i stål <i>Steel- Platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Flytende be- tongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Frigg <i>Pipeline to Frigg</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	34,3	51	-	40,5	65	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	9,8	ca. 3,9 ⁸	ca 3,9 ⁸	3,8 ⁸	ca 33 ⁸	4,2 ⁸

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998

(forts.). *Fields on stream. 15 January 1998*

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974	1986
Operatør <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Statoil	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110	280
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	11	94	8,7	19,9	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,3	19,9	-	834,9	129,4	2,4
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	8,4	76,9	7,5	19,4	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,2	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	1,8	19,8	-	829,5	129,4	2,4
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	12	47	9	36	10	6
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	26	6	26	8	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- plattform <i>Floating concrete- platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform <i>Steel wellhead- platform, unmanned processing- platform</i>	Havbunns- installasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea- connection to Snorre</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zee- brugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrugge Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,616	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	6 ⁸	36 ⁸	1,1	35 ⁸	ca 21 ⁸	ca 5,3 ⁸

1. Felt i produksjon. 15. januar 1998(forts.). *Fields on stream. 15 January 1998*

	Norne	Njord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	37,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	-	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	37,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	-	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	4	5
Av dette i drift <i>Of which producing</i>		
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		
Antall <i>Number</i>	1	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	55	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	8	6

2. Felt under utbygging. 15. januar 1998

Fields under development. 15 January 1998

	Balder	Visund	Gullfaks-sat. ⁴	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1998	1998	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1967	1986	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	375	335	135	84
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>				
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,2	48,5	41,7	10,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	0,8	-	2,1	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	16	4	4	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	3,6	4,6	6,7	2,5
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	-	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	1	1	2
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	0	49,6	73	
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	5	7,8	6,5	

¹ Pr. 31. desember 1996. ¹ As of 31 December 1996

² Pr. 31. desember 1997. ² As of 31 December 1997

³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1996-kroner. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1996 NOK.

⁴ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig ⁴ Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and Gullveig

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate*

2. Felt under utbygging. 15. januar 1998 (forts.). Fields under development. 15 January 1998

	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Jotun	Troll C
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1998/2000	1998	2000	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1981-1985	1979	1984	1994	1979
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	240-300	160	100	126	300-340
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	132,3	23,5	53,5	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	191	1,4	11,4	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	11	-	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	11,1	3,2	...	3,9	...
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	12	-	...	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	2	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Produksjons-skip og brønn-hodeplattform. <i>Production ship and well-head platform.</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg. The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje lastes til skytteltanker. Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe.</i>	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	46,95	45,4	41,5	30	62,7
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	31	3,3	7,6	5,9	15,9

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996

Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1996

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-
Elf Petroleum Norge AS	7,59	26,42	-	-	15,72	2,80	-
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-
Elf Rex Norge AS	0,86	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-
Deminex Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-

	Øst-		Tomme-		Sleipner-				
	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg ³	liten G.	Oseberg	Øst	Heidrun	Visund
Statoil	40	12,5	85	10,43	70,64	64,78	49,6	76,87	65
Norsk Hydro	6,23	-	9	32,11	-	13,68	10	-	12,6
Elf Petroleum Norge AS	21,51	-	-	37,23	-	5,77	9	-	9,1
Saga Petroleum asa	3,47	-	6	-	-	8,55	-	-	4,2
Total Norge AS	4,82	-	-	20,23	-	2,88	1	-	-
Norske Conoco as	-	10	-	-	-	-	-	18,13	9,1
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-	-
AS Pelican	-	5	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15	-	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	5	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). ¹ Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75-26.25 between the Phillips Group and the Amoco/ Noco Group (The Amoco/ Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent).

² Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord. ² Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

³ Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge A/S 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge A/S 20,23 og Statoil 10,43. ³ Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge A/S 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge A/S 20.23 and Statoil 10.43.

Kilde: Olje- og energidepartementet Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996
(forts.). *Licenses on fields on stream and under development. 31 December 1996*

	Troll Øst	Vesle-					Hod	Brage	Balder	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest
		frikk	Gyda	Snorre	Draugen							
Statoil	74,58	55	50	41,4	73	-	47	-	55,4	5	74,576	
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	-	22,4	-	8,4	32,87	7,688	
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	25	0,7	-	5,6	41,42	2,353	
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	-	0,5	-	7,7	-	4,08	
Total Norge AS	1,35	18	-	-	-	-	0,3	-	-	20,71	1,35	
Norske Conoco as	1,66	-	9,375	-	-	-	-	-	-	-	1,66	
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	-	16,3	100	10,5	-	-	
Mobil	-	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	8,288	
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-	
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	-	
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,2	-	-	-	-	-	-	
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-	
Norske Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
British Petroleum	-	-	26,625	-	10,8	-	-	-	-	-	-	
AS Pelican	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	
Svenska Petroleum	-	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	2,8	-	-	
Norske MOECO AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
Norske AEDC AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	9,6	-	-	
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	12,3	-	-	-	-	
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Petro-Canada	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	Sleipner					Gullfaks-				Oseberg Øst
	Frøy	Yme	Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	sat.	Åsgard	
Statoil	53,96	65	49,5	55,4	50	70	65	85	60,5	59,4
Norsk Hydro	6,05	-	8,85	8,4	22,5	9	-	9	2,6	12,25
Elf Petroleum Norge AS	24,76	-	8,47	5,6	-	-	-	-	-	9,33
Saga Petroleum asa	-	25	-	7,7	-	9	35	6	7	7,35
Total Norge AS	15,23	-	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Esso Norge as	-	-	32,24	10,5	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	6	-	-	7,9	-
Mobil	-	-	-	-	20	-	-	-	7,35	7
Deminex Norge AS	-	10	-	2,8	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-
Petro-Canada	-	-	-	-	7,5	-	-	-	-	-

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992 - 1998. Mill kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1992 - 1998. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	Anslag ¹ Estimates ¹ 1997	Anslag ¹ Estimates ¹ 1998
I alt Total	49 512	57 579	54 653	48 583	47 878	63 077	66 433
Utvinning av råolje og naturgass i alt							
Total extraction of crude petroleum and natural gas	44 785	50 886	46 042	42 496	41 886	55 176	59 018
Leting Exploration	7 680	5 433	5 011	4 647	5 455	9 723	8 917
Feltutbygging Field development	28 863	35 209	28 584	26 961	25 342	36 166	33 991
Varer <i>Commodities</i>	14 654	18 434	15 822	12 726	15 551	23 181	23 524
Tjenester <i>Services</i>	12 082	13 769	10 141	11 919	7 117	8 119	4 730
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 127	3 006	2 721	2 316	2 674	4 865	5 738
Felt i drift Fields on stream	5 075	6 306	6 753	6 949	9 023	9 455	11 507
Varer <i>Commodities</i>	661	600	655	651	1 050	1 024	1 245
Tjenester <i>Services</i>	717	547	525	971	1 287	1 370	1 488
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	3 698	5 159	5 573	5 327	6 686	7 062	8 774
Landvirksomhet² Onshore activities²	3 167	3 937	5 694	3 940	2 065	1 183	3 644
Rørtransport Transport via pipelines	4 727	6 693	8 611	6 086	5 992	7 901	7 415

¹ Registrert 4. kvartal 1997. ¹ Registered 4th quarter 1997.

² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	5 007	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455
GENERELLE UNDERSØKELSER								
GENERAL EXPLORATION	456	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	246	215	381	334	572	518	378	505
Seismikk <i>Seismic</i>	171	158	611	629	524	981	273	644
Spesielle studier <i>Special studies</i>	38	-1	31	44	40	38	33	58
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	413	515	849	363	585	655	768	431
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	255	333	485	246	362	363	320	348
Feltutvikling <i>Field development</i>	201	147	348	105	216	288	446	81
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-60	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	17	34	16	12	7	4	1	1
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	684	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	188	166	239	446	308	269	287	239
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	272	167	343	332	96	345	294	281
Arealavgift <i>Area fee</i>	173	174	329	314	423	456	464	455
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	51	126	46	68	18	23	22	121
UNDERSØKELSESBORING								
EXPLORATION DRILLING	3 456	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	974	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	872	882	1 769	1 658	975	530	631	851
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	102	126	143	188	133	176	112	144
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	432	472	661	569	345	214	206	282
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	147	168	211	181	140	60	56	53
Båter <i>Vessels</i>	284	304	450	388	205	154	150	229
Varer <i>Commodities</i>	612	744	925	616	407	313	368	413
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	311	340	367	313	180	135	129	181
Sement <i>Cement</i>	37	51	84	59	38	27	35	35
Boreslam <i>Drilling mud</i>	102	166	170	123	91	87	95	106
Drivstoff <i>Fuel</i>	81	93	128	108	60	32	36	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	53	58	93	66	29	27	62	40
Mindre forbruksmaterieell <i>Smaller equipment</i>	27	36	82	-53	11	5	11	-10
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 438	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	96	109	115	137	64	50	52	90
Sementtjenester <i>Cement services</i>	70	41	54	39	25	11	17	21
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	334	138	135	110	45	58	54	71
Logging <i>Logging</i>	136	198	262	234	166	83	102	113
Testing <i>Testing</i>	91	114	143	176	101	67	98	175
Dykking <i>Diving</i>	74	44	53	52	24	16	18	27
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	98	97	124	95	57	17	61	4
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	538	650	923	1 277	526	192	409	531

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1997. Million NOK

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	5 721	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 455	1 275	1 082	1 388	1 710
1997	...	1 891	1 917	2 108	...

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. Mill. kr

Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1995 - Q 3 1997. Million NOK

	1995		1996			1997		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	1 224	1 275	1 082	1 389	1 710	1 904	1 917	2 108
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	672	545	490	745	941	936	1 399	1 456
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	229	218	185	250	342	405	603	508
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	210	196	164	229	262	347	541	454
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	18	22	21	21	80	57	62	54
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	54	52	44	70	116	91	210	131
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	18	11	8	16	19	19	26	22
Båter <i>Vessels</i>	36	42	35	54	97	72	185	109
Varer <i>Commodities</i>	124	93	66	105	149	106	155	167
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	27	48	29	51	53	56	77	72
Sement <i>Cement</i>	7	8	5	6	16	9	15	21
Boreslam <i>Drilling mud</i>	39	17	20	36	33	31	38	47
Drivstoff <i>Fuel</i>	8	8	1	10	42	10	18	10
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	40	5	9	4	22	15	12	11
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	2	- 1	- 17	- 15	- 6	6
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	266	182	196	320	334	334	430	650
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	12	3	12	51	23	25	20	17
Sementtjenester <i>Cement services</i>	5	4	4	11	1	8	18	7
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	- 1	-	-	17	26	16	11
Logging <i>Logging</i>	25	35	20	35	24	24	55	59
Testing <i>Testing</i>	64	55	36	57	27	35	28	14
Dykking <i>Diving</i>	7	7	7	4	9	9	7	11
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	38	- 16	4	11	5	60	- 14	12
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	92	96	108	99	227	147	301	519
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	193	129	335	365	378	187	193	281
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	129	110	143	101	151	114	104	126
Seismikk <i>Seismic</i>	50	12	178	256	197	48	72	132
Spesielle studier <i>Special studies</i>	14	6	14	8	30	25	18	22
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	156	68	95	88	181	89	138	156
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	203	533	162	191	210	692	187	215
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	81	160	59	66	75	78	59	75
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	88	- 8	79	99	111	154	97	88
Arealavgift <i>Area fee</i>	33	382	24	26	23	461	31	53

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 4. kv. 1996 - 3. kv. 1997 . Mill. kr
Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area.
Total of Q 4 1996 - Q 3 1997. Million NOK

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62° I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	7 639	4 448	3 191	2 468	723
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	4 732	2 656	2 076	1 631	445
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	1 039	531	508	407	101
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	563	344	219	168	51
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 305	917	388	262	126

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1998
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1998

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	...
1998	7 733	8 917	9 876
	Prosent <i>Per cent</i>							
1985	66	89	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	173	155	131	123	104	100
1987	158	122	125	94	79	102	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	82	98	90	74	88	82	102	100
1990	88	125	129	88	88	90	99	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	126	100	102	99	98	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100
1994	122	157	145	129	113	117	108	100
1995	131	126	116	95	119	126	112	100
1996	107	109	119	105	109	116	108	100

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1997. Mill. kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1997. Million NOK

Ar og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1	979	1 016
2. kv. Q2	1 174	1 289
3. kv. Q3	993	1 285
4. kv. Q4	1 447	1 548
1991 1. kv.	1 590	1 540
2. kv.	1 570	2 045
3. kv.	2 596	1 947
4. kv.	3 020	2 608
1992 1. kv.	1 678	1 840
2. kv.	1 602	2 076
3. kv.	1 797	1 732
4. kv.	1 853	2 042
1993 1. kv.	1 173	1 403
2. kv.	1 423	1 096
3. kv.	1 724	1 318
4. kv.	2 569	1 616
1994 1. kv.	1 116	1 671
2. kv.	1 296	1 277
3. kv.	1 454	1 015
4. kv.	1 449	1 047
1995 1. kv.	1 069	1 209
2. kv.	1 323	988
3. kv.	1 532	1 226
4. kv.	1 788	1 224
1996 1. kv.	1 386	1 275
2. kv.	1 405	1 082
3. kv.	1 982	1 388
4. kv.	2 142	1 710
1997 1. kv.	1 910	1 891
2. kv.	1 808	1 917
3. kv.	2 986	2 108
4. kv.	2 443	...

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull <i>Exploration wells</i>	Avgrens- ningshull <i>Appraisal wells</i>	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 655	686	409	277	293
1995	1 771	382	334	466	589
1996	2 221	492	362	621	746
1997	3 020	811	638	710	861

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445

¹ Lete- og avgrensningshull. ¹ Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet Source: The Norwegian Petroleum Directorate

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1997. 1000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1997. 1000 GBP/ day

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	3,100 + DWT ¹	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	..	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	..	2,121	2,818
	4.kv. Q4	1,250	1,989	..	2,040	2,403
1987	1.kv.....	1,180	2,046	..	1,772	2,188
	2.kv.....	1,180	2,565	..	1,727	2,390
	3.kv.....	1,350	2,726	..	2,031	2,701
	4.kv.....	1,550	2,497	..	2,098	2,458
1988	1.kv.....	2,000	2,684	..	2,284	2,785
	2.kv.....	2,047	2,721	..	2,563	3,316
	3.kv.....	2,157	3,068	..	2,360	3,224
	4.kv.....	2,117	2,908	..	2,237	2,797
1989	1.kv.....	1,840	3,034	..	2,563	2,938
	2.kv.....	2,430	3,471	..	3,234	3,326
	3.kv.....	2,450	3,507	..	3,551	3,634
	4.kv.....	1,963	3,512	..	3,639	3,849
1990	1.kv.....	2,683	5,026	..	4,222	4,982
	2.kv.....	3,467	7,468	..	4,712	6,046
	3.kv.....	3,900	5,295	..	4,533	5,218
	4.kv.....	3,433	5,174	..	4,827	5,270
1991	1.kv.....	3,533	6,246	..	4,816	5,383
	2.kv.....	3,800	7,931	..	5,250	6,328
	3.kv.....	3,547	6,149	..	4,650	5,895
	4.kv.....	3,650	5,198	..	4,767	5,253
1992	1.kv.....	3,619	5,628	..	4,286	5,772
	2.kv.....	3,160	7,198	..	4,175	5,852
	3.kv.....	2,532	3,880	..	2,795	4,453
	4.kv.....	2,767	4,389	..	2,633	3,679
1993	1.kv.....	3,848	6,760	..	3,703	5,767
	2.kv.....	3,735	5,094	..	4,458	6,454
	3.kv.....	2,977	4,773	..	3,117	3,612
	4.kv.....	3,012	5,094	..	2,742	4,240
1994	1.kv.....	3,790	5,213	..	3,409	5,181
	2.kv.....	4,103	6,340	..	4,008	5,983
	3.kv.....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	..	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	..	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
	4.kv.....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
1997	1.kv.....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
	2.kv.....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931
	3.kv.....	6,217	7,333	8,833	6,833	9,417
	4.kv.....	6,450	8,300	8,000	6,000	10,333

¹ Inkludert i 2,200 DWT + frem til 1996. ¹ Included in 2,200 DWT + before 1996.

Kilde: R.S. Platou Offshore a.s. Source: R.S. Platou Offshore a.s.

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	22 623	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342
BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 311	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	93	572	71	195	539	322	106	9
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004
Moduler <i>Modules</i>	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	32	-	52	215	25	7	71	7
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 121	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594
EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE	2 935	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866
UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES	7 908	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	4 644	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	481	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	2 241	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	12	3	9	20	9	44	80	60
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	95	65	26	12	158	132	93	12
Båter <i>Vessels</i>	50	63	29	3	50	24	119	2
Forpleining <i>Catering</i>	156	81	33	66	468	181	72	42
Andre tjenester <i>Other services</i>	230	89	168	157	596	295	80	331
OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK	1 745	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	1 108	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674
DRIFTSFORBEREDELSE ON STREAM PREPARATIONS	2 117	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1997. Million NOK

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997	7 745	10 501	8 355	...

17. **Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.**
4. Kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category.
Q 4 1995 - Q 3 1997. Million NOK

	1995		1996			1997		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
FELTUTBYGGING I ALT								
FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	8 077	5 581	6 710	6 171	6 881	7 745	10 501	8 355
VARER COMMODITIES	4 837	3 469	3 911	3 407	4 764	4 320	6 809	5 253
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	2 457	1 080	919	1 155	1 328	1 329	1 597	1 691
Dekk <i>Decks</i>	519	376	379	315	423	174	618	307
Moduler <i>Modules</i>	996	1 349	1 657	1 315	2 103	2 018	2 388	1 998
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	- 1	7	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	121	104	154	9	60	29	72	89
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	579	474	756	593	829	536	2 009	1 093
Andre varer <i>Other commodities</i>	166	79	47	20	22	227	101	73
TJENESTER SERVICES	2 604	1 402	2 007	2 268	1 440	2 294	2 554	1 736
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	658	395	238	856	- 238	943	488	341
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	266	89	77	59	207	320	388	- 304
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	357	120	362	228	481	174	88	605
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	170	175	173	192	163	133	665	118
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	264	149	375	266	118	25	56	42
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	23	-	-	-	-	-	-	-
Båter <i>Vessels</i>	-	-	56	-	-	-	-	-
Forpleining <i>Catering</i>	15	-	1	-	-	36	42	11
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	15	33	30	- 8	5	61	1	4
Andre tjenester <i>Other services</i>	73	84	190	166	84	93	137	200
Egne arbeider <i>Own work</i>	706	357	560	499	576	508	672	682
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	637	710	792	496	677	1 131	1 138	1 367
FELT I DRIFT I ALT								
TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	1 663	1 705	2 158	2 696	2 465	2 149	2 484	2 115
Varer <i>Commodities</i>	183	178	290	275	306	185	298	226
Tjenester <i>Services</i>	222	242	390	318	337	263	260	306
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 258	1 285	1 478	2 102	1 822	1 701	1 927	1 583

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998

Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1998

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	May	August	November	February	May	August	November	
	Mill. kr Million NOK							
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	...
1998	21 243	30 603	33 991
	Prosent Per cent							
1985	110	102	108	105	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	93	105	101	109	111	97	99	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1997

Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 -1997

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs	Påløpt i utlandet Accrued abroad	
		Mill. kr Million NOK	Prosent Per cent
1985	10 328	1 902	18,4
1986	12 338	2 599	21,1
1987	10 346	1 729	16,7
1988	8 056	2 331	28,9
1989	9 745	3 757	38,6
1990	12 562	2 329	18,5
1991	12 092	2 106	17,4
1992	14 654	2 178	14,9
1993	18 434	4 851	26,3
1994	15 822	3 630	22,9
1995	12 726	5 056	39,7
1996	15 550	4 956	31,9
1997 ¹	16 383	4 530	27,7

¹ Pr. 3. kvartal. ¹ As of 3rd quarter.

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1992 - 1997. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1992 - 1997. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	25 719	31 154	25 213	24 012	22 066	6 365	9 061	6 661
Byggekontrakter								
Contacts on Construction	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	3 418	5 949	4 935
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	450	611	264	3 243	4 255	1 328	1 406	1 443
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	3 375	4 027	3 746	813	50	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	195	539	322	106	9	-	-	-
Dekk Decks	2 227	1 497	1 937	982	1 004	152	379	308
Moduler Modules	1 706	4 321	4 451	3 138	4 765	1 432	2 025	1 856
Lastebøyer Loading Buoys	215	25	7	71	7	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	499	1 960	1 079
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	903	860	318
Tjenester Services	11 049	12 720	9 391	11 286	6 515	2 044	2 252	1 408
Engineering	2 542	2 958	1 861	1 524	829	245	394	222
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	1 948	1 004	797	2 626	433	320	388	- 301
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	332	809	766
Andre tjenester <i>Other Services</i>	4 089	4 507	3 433	3 572	2 451	1 148	660	720

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom. ¹ Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1992 - 1997. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1992 - 1997. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	4 818	7 648	5 394	6 742	6 769	1 660	2 566	1 718
Byggekontrakter								
Contacts on Construction	995	2 579	2 238	3 793	3 626	1 110	1 605	1 142
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	10	181	53	2 226	639	150	75	236
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	31	389	374	104	-	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	187	78	-	-	-	-
Dekk Decks	- 2	126	167	411	438	100	236	159
Moduler Modules	149	738	893	459	2 226	655	681	257
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	10	16	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	807	948	597	500	323	188	457	322
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	1 183	2 272	1 392	1 263	1 331	358	249	66
Tjenester Services	2 640	2 797	1 764	1 686	1 813	192	712	510
Engineering	256	228	120	250	27	10	2	2
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	412	127	38	19	9	-	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 586	1 725	1 152	949	1 365	110	693	471
Andre tjenester <i>Other Services</i>	386	717	455	467	411	72	17	37

¹ Se tab. 20a) ¹ See tab. 20a)

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1992 - 1997. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1992 - 1997. Per cent

	1992	1993	1994	1995	1996	1997		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	18,7	24,6	21,4	28,1	30,7	26,1	28,3	25,8
Byggekontrakter <i>Contacts on Construction</i>	8,6	19,9	18,6	36,8	28,6	32,5	27,0	23,2
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	2,2	29,6	20,2	68,7	15,0	11,3	5,3	16,4
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	0,9	9,7	10,0	12,8
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	58,1	73,5	-	.	.	.
Dekk Decks	-0,1	8,4	8,6	41,9	43,6	66,3	62,2	51,7
Moduler Modules	8,7	17,1	20,1	14,6	46,7	45,7	33,6	13,9
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	40,0	22,5	-	.	.	.
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	23,6	48,7	46,6	25,5	12,5	37,6	23,3	29,9
Egne varekjøp i alt <i>Operators own expenditure on Equipment</i>	38,4	41,6	36,5	52,4	46,4	39,7	29,0	20,9
Tjenester Services	23,9	22,0	18,8	14,9	27,8	9,4	31,6	36,2
Engineering	10,1	7,7	6,4	16,4	3,3	4,2	0,5	0,9
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	21,2	12,6	4,8	0,7	2,2	-	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	63,8	40,6	34,9	26,6	48,7	33,1	85,6	61,4
Andre tjenester <i>Other Services</i>	9,4	15,9	13,3	13,1	16,8	6,2	2,6	5,1

¹ Se tab. 20a) ¹ See tab. 20a)

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1989-1996. Million NOK

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
PRODUKSJONBORING I ALT <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i>	3 418	3 697	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	573	786	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	477	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145
Andre borekostnader Other drilling costs	95	94	22	384	385	283	231	667
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORT COSTS	267	264	254	366	551	622	503	573
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	133	108	122	143	207	204	158	165
Båter Vessels	135	156	133	223	344	419	345	408
VARER COMMODITIES	978	1 435	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	616	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020
Sement Cement	59	67	105	112	178	163	129	158
Boreslam Drilling mud	153	212	249	314	454	619	582	642
Drivstoff Fuel	27	8	31	48	79	69	26	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	93	372	284	347	462	548	247	269
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	29	67	93	101	128	191	130	186
TEKNISKE TJENESTER TECHNICAL SERVICES	1 600	1 211	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640
Klargjøring og rydding Clearing	6	20	39	35	6	-	-	4
Sementtjenester Cement services	49	29	51	39	107	93	43	57
Boreslamtjenester Drilling mud services	100	56	104	89	171	265	51	90
Logging Logging	90	86	120	191	381	361	280	384
Testing Testing	66	11	28	21	105	80	125	119
Dykking Diving	4	15	14	24	64	58	33	57
Basekostnader Costs on onshore bases	72	56	61	138	163	132	159	195
Andre tekniske tjenester Other technical services	1 212	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 4 1995 - Q 3 1997. Million kroner

	1995			1996			1997		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	1 895	1 994	2 270	2 598	2 498	2 832	3 065	2 949	
BØREFARTØYER DRILLING RIGS	469	556	620	814	823	795	991	885	
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	403	451	355	615	724	672	763	786	
Andre kostnader <i>Other costs</i>	67	105	265	199	98	123	228	99	
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	121	110	115	159	188	198	286	210	
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	35	34	43	47	41	53	60	89	
Båter <i>Vessels</i>	86	76	73	112	147	145	226	121	
VARER COMMODITIES	525	480	520	606	729	583	739	736	
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	268	227	239	293	261	261	336	232	
Sement <i>Cement</i>	29	30	35	41	52	32	52	39	
Boreslam <i>Drilling mud</i>	133	157	128	154	202	162	166	182	
Drivstoff <i>Fuel</i>	6	5	17	14	25	18	4	34	
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	57	40	81	67	81	49	78	106	
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	31	21	20	37	108	60	102	144	
TJENESTER SERVICES	779	848	1 014	1 019	759	1 256	1 048	1 119	
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	2	4	-	4	-4	1	23	-1	
Sementtjenester <i>Cement services</i>	16	8	12	21	16	17	23	28	
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	14	15	20	41	14	45	22	33	
Logging <i>Logging</i>	59	64	86	105	130	79	119	95	
Testing <i>Testing</i>	25	17	9	57	37	26	32	16	
Dykking <i>Diving</i>	11	12	12	16	18	16	18	18	
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	38	35	41	69	51	54	52	51	
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	616	694	839	711	491	938	761	876	

23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1997. Kr/ time
Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1997. NOK/ hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,2
1981	44,6	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	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	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	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	115,98	121,29	117,75	121,48	118,05	121,42
1997	117,95	121,41	120,61	124,19

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

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn

Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

År / måned Year/month	I alt ² Total ²	Ekofisk ⁷	Frigg ^{3,4,5}	Stat- fjord ⁵	Murchi- son ⁵	Valhall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	Ula
1971.....	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972.....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973.....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974.....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975.....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980.....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981.....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982.....	24 515	14 150	-	9 441	857	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
1987.....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988.....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989.....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990.....	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991.....	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992.....	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993.....	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994.....	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995.....	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996.....	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1996 Jan-okt									
Jan-Oct.....	130 308	12 767	236	16 422	147	2884	468	20 656	1963
1997 Jan-okt.....	129 486	13 121	87	14 612	180	3387	281	19 364	1594
1995									
Jan.....	11 395	1 293	-	2 074	17	222	43	2 119	280
Feb.....	10 253	1 193	-	1 785	15	217	35	1 913	262
Mars.....	11 413	1 343	-	2 072	17	238	32	2 121	266
April.....	11 396	1 313	-	2 075	15	237	28	2 053	311
Mai.....	11 619	1 321	-	2 079	17	234	27	2 120	294
Juni.....	10 369	1 317	-	1 670	8	247	21	1 686	277
Juli.....	12 163	1 371	1	2 278	8	262	20	2 127	296
Aug.....	10 632	1 272	1	1 933	9	259	28	2 107	269
Sep.....	11 317	1 248	-	1 841	12	247	25	2 056	216
Okt.....	12 939	1 335	23	2 017	14	288	23	2 122	247
Nov.....	12 495	1 312	28	1 810	14	279	39	2 043	249
Des.....	13 236	1 357	28	1 796	13	281	44	2 089	247
1996									
Jan.....	13 152	1 320	27	1 737	12	263	48	2 117	211
Feb.....	12 758	1 207	32	1 682	15	256	44	1 983	207
Mars.....	12 778	1 264	34	1 589	15	268	49	2 108	214
April.....	13 182	1 316	26	1 713	14	249	46	2 056	197
Mai.....	12 622	1 338	25	1 478	14	282	37	2 002	153
Juni.....	13 091	1 260	20	1 636	15	282	53	2 042	210
Juli.....	13 928	1 247	26	1 718	14	322	45	2 125	207
Aug.....	13 345	1 220	15	1 454	19	321	44	2 109	198
Sep.....	12 596	1 256	18	1 678	13	321	60	2 020	179
Okt.....	12 799	1 339	13	1 737	16	320	42	2 115	187
Nov.....	12 899	1 285	7	1 609	24	288	39	1 990	172
Des.....	13 638	1 272	10	1 441	24	316	40	2 031	162
1997									
Jan.....	13 841	1 036	12	1 558	21	321	38	2 108	173
Feb.....	12 358	1 179	9	1 350	16	300	35	1 905	153
Mars.....	12 911	1 357	8	1 361	18	320	38	2 046	169
April.....	13 722	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 537	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113
Juni.....	12 161	1 364	7	1 472	17	358	33	1 421	167
Juli.....	13 421	1 417	9	1 586	17	363	28	2 031	176
Aug.....	12 206	1 369	7	1 160	17	335	28	2 000	170
Sep.....	11 818	1 348	11	1 348	20	347	24	1 893	161
Okt.....	13 509	1 345	7	1 488	21	350	19	1 895	163

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ³ Hovedsakelig kondensat. ⁴ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ⁵ Norsk andel. ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat.

¹ Includes NGL and condensate. ² Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate. ³ Mainly condensate. ⁴ Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg. ⁵ Norwegian share. ⁶ Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. ⁷ Inkluderer Embla. ⁷ Includes Embla.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Gullfaks ²	Tomme- liten	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991.....	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992.....	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993.....	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994.....	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995.....	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996.....	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1996 Jan-okt									
Jan-Oct.....	18 459	137	2 887	2 261	415	-	-	8 007	5 796
1997 Jan-okt.....	17 727	103	2 354	1 773	344	-	-	7 532	7 222
1995									
Jan.....	2 292	20	340	312	42	-	-	898	307
Feb.....	1 902	17	293	254	38	-	-	750	453
Mars.....	2 186	18	371	257	40	-	-	726	421
April.....	2 194	17	368	251	39	-	-	717	457
Mai.....	2 288	16	364	242	36	-	-	654	552
Juni.....	2 157	15	177	232	37	-	-	883	307
Juli.....	2 303	14	336	229	38	-	-	830	544
Aug.....	1 350	13	348	244	38	-	-	911	557
Sep.....	2 012	13	301	227	33	-	-	797	579
Okt.....	2 188	17	340	242	35	-	-	927	581
Nov.....	1 971	16	287	229	34	-	-	852	561
Des.....	2 104	16	308	237	47	-	-	923	578
1996									
Jan.....	2 010	15	328	239	48	-	-	810	567
Feb.....	1 928	14	309	231	47	-	-	844	579
Mars.....	2 012	15	306	252	45	-	-	401	624
April.....	2 015	14	315	233	41	-	-	826	522
Mai.....	1 841	14	278	243	42	-	-	865	342
Juni.....	1 957	13	278	219	40	-	-	741	618
Juli.....	1 995	12	299	225	41	-	-	846	635
Aug.....	1 920	14	209	215	35	-	-	869	627
Sep.....	1 804	13	281	205	38	-	-	894	615
Okt.....	976	13	283	199	38	-	-	912	667
Nov.....	1 874	12	281	195	34	-	-	845	656
Des.....	2 088	12	285	203	36	-	-	829	726
1997									
Jan.....	2 054	9	235	198	36	-	-	998	758
Feb.....	1 685	11	221	172	33	-	-	748	662
Mars.....	1 821	11	249	192	34	-	-	708	596
April.....	2 006	11	240	188	31	-	-	900	738
Mai.....	2 016	11	253	199	34	-	-	858	557
Juni.....	1 927	10	114	165	35	-	-	631	736
Juli.....	1 975	10	253	184	36	-	-	518	769
Aug.....	1 569	10	287	154	33	-	-	733	804
Sep.....	823	10	260	157	42	-	-	672	795
Okt.....	1 852	10	242	165	29	-	-	767	807

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Inkluderer Gullfaks Vest.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes Gullfaks Vest.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Brage	Sleipner ²	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Heidrun	Troll- Vest	Yme
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	923	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	113	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995.....	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	934	2 536	-
1996.....	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
1996 Jan-okt									
Jan-Oct.....	4 658	3 343	3 293	2 259	2 325	1 434	9 149	9 507	835
1997 Jan-okt.....	4 246	4 684	3 075	2 891	2 791	1 010	9 821	9 207	1 429
1995									
Jan.....	405	192	313	198	29	-	-	-	-
Feb.....	376	185	270	162	108	-	-	-	-
Mars.....	402	215	321	217	150	-	-	-	-
April.....	417	196	321	213	178	-	-	-	-
Mai.....	409	202	331	211	224	-	-	-	-
Juni.....	339	201	313	205	226	-	-	-	-
Juli.....	510	204	314	255	226	-	-	-	-
Aug.....	504	162	177	239	214	-	-	-	-
Sep.....	487	320	273	244	197	-	-	193	-
Okt.....	507	355	313	268	168	139	55	738	-
Nov.....	484	282	290	255	224	106	348	782	-
Des.....	501	350	338	271	220	135	531	823	-
1996									
Jan.....	500	354	385	254	239	114	714	844	-
Feb.....	460	325	348	222	178	170	865	813	-
Mars.....	511	345	363	231	203	170	865	896	-
April.....	495	334	326	222	302	158	891	873	-
Mai.....	509	325	295	183	211	156	1 079	912	-
Juni.....	453	172	385	266	245	114	1 042	890	143
Juli.....	459	345	381	263	307	153	970	1 081	215
Aug.....	414	582	377	86	107	131	1 145	1 069	167
Sep.....	416	121	302	266	252	112	577	1 030	128
Okt.....	450	440	131	266	280	156	1 001	1 099	120
Nov.....	458	442	138	262	247	104	830	984	126
Des.....	326	466	433	321	251	114	1 056	1 042	158
1997									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1 049	1 090	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	1 015	875	146
Mars.....	498	473	284	237	225	113	1 046	966	141
April.....	463	467	248	290	329	104	977	923	154
Mai.....	436	520	317	284	316	123	935	949	128
Juni.....	276	509	291	272	340	52	900	902	153
Juli.....	396	516	303	272	326	113	999	926	153
Aug.....	415	272	307	322	276	93	964	660	146
Sep.....	406	507	274	306	272	93	938	945	103
Okt.....	407	500	289	333	276	104	997	971	165

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Vigdís	Togi	Gamma Nord
1975.....	-	-	-
1976.....	-	-	-
1977.....	-	-	-
1978.....	-	-	-
1979.....	-	-	-
1980.....	-	-	-
1981.....	-	-	-
1982.....	-	-	-
1983.....	-	-	-
1984.....	-	-	-
1985.....	-	-	-
1986.....	-	-	-
1987.....	-	-	-
1988.....	-	-	-
1989.....	-	-	-
1990.....	-	-	-
1991.....	-	-	-
1992.....	-	-	-
1993.....	-	-	-
1994.....	-	-	-
1995.....	-	-	-
1996.....	-	-	-
1996 Jan-okt	-	-	-
Jan-Oct.....	-	-	-
1997 Jan-okt.....	583	16	65
1995			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
1996			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
1997			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	10
Mars.....	-	-	4
April.....	92	1	-
Mai.....	47	2	11
Juni.....	0	2	7
Juli.....	43	2	6
Aug.....	73	2	9
Sep.....	49	4	10
Okt.....	297	2	9

¹ Inkluderer NGL og kondensat.

¹ Includes NGL and condensate.

25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm³Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year / month	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3}	Stat- fjord ³	Murchi- son ³	Valhall	Heimdal	Ula
1977.....	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978.....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979.....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980.....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981.....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982.....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983.....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984.....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985.....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986.....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987.....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988.....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989.....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990.....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991.....	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992.....	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993.....	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994.....	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995.....	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1996.....	41 289	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1996 Jan-okt Jan-Oct.....	33 383	8 197	1 228	3 204	21	658	3 953	212
1997 Jan-okt.....	37 178	7 826	845	2 954	14	744	2 451	181
1995								
Jan.....	3 019	897	208	371	1	52	382	31
Feb.....	2 597	817	110	317	1	55	314	26
Mars.....	2 875	905	198	321	1	56	288	27
April.....	2 468	850	102	257	2	53	249	32
Mai.....	2 545	874	70	340	2	52	239	30
Juni.....	2 478	889	131	303	1	59	183	28
Juli.....	2 364	822	124	270	1	62	178	30
Aug.....	2 199	815	147	241	1	61	243	28
Sep.....	2 415	776	127	211	2	54	223	22
Okt.....	2 384	795	77	348	2	70	200	25
Nov.....	2 824	809	144	311	2	67	347	25
Des.....	3 129	870	160	335	2	69	406	26
1996								
Jan.....	3 210	866	175	359	2	63	431	22
Feb.....	3 079	844	158	326	3	63	404	22
Mars.....	3 305	961	163	360	2	64	439	22
April.....	3 046	820	152	301	2	59	419	21
Mai.....	3 096	949	135	310	2	60	337	16
Juni.....	2 550	754	92	338	2	65	340	23
Juli.....	3 488	667	82	363	2	72	411	23
Aug.....	3 196	724	105	313	2	71	401	22
Sep.....	3 616	758	79	218	2	72	389	20
Okt.....	3 873	854	87	316	2	69	382	21
Nov.....	4 272	989	109	338	2	59	350	19
Des.....	4 400	877	135	353	2	67	362	18
1997								
Jan.....	4 508	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 092	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 167	861	112	264	1	73	343	20
April.....	3 507	782	140	284	1	76	170	16
Mai.....	3 219	797	68	291	1	75	170	12
Juni.....	3 357	773	85	258	1	77	208	19
Juli.....	3 808	777	49	318	1	81	256	20
Aug.....	3 029	746	42	328	1	74	251	19
Sep.....	3 413	715	51	254	2	72	219	18
Okt.....	4 075	693	19	303	2	74	173	19

¹ Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ² Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ³ Norsk andel. ⁴ Inkluderer Embla.

¹ Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate. ² Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. ³ Norwegian share. ⁴ Includes Embla.

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

År / måned Year/month	Gullfaks ¹	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	225	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	821	260	-	-	-	-	-	-
1989.....	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990.....	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991.....	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992.....	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1993.....	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691
1996 Jan-okt								
Jan-Oct.....	1 642	676	242	397	570	97	-	572
1997 Jan-okt.....	1 585	512	250	156	526	82	-	734
1995								
Jan.....	200	99	24	50	54	10	-	73
Feb.....	177	88	23	37	44	10	-	65
Mars.....	212	94	24	51	44	10	-	63
April.....	200	87	26	48	44	10	-	63
Mai.....	204	79	25	48	42	9	-	53
Juni.....	186	80	20	22	40	9	-	69
Juli.....	198	68	24	46	40	9	-	73
Aug.....	126	68	23	50	54	10	-	76
Sep.....	159	67	24	43	52	11	-	67
Okt.....	198	94	25	42	58	9	-	81
Nov.....	200	87	24	40	57	8	-	75
Des.....	190	88	23	44	56	10	-	82
1996								
Jan.....	165	83	28	45	57	10	-	66
Feb.....	177	78	26	45	54	9	-	67
Mars.....	173	84	27	42	59	10	-	30
April.....	181	79	25	44	56	9	-	58
Mai.....	178	80	25	41	60	11	-	65
Juni.....	164	72	22	42	57	10	-	69
Juli.....	171	64	29	45	57	10	-	51
Aug.....	197	75	15	32	58	9	-	63
Sep.....	154	-	28	26	56	9	-	48
Okt.....	82	61	28	35	56	10	-	55
Nov.....	155	40	24	40	54	9	-	63
Des.....	197	69	26	41	55	9	-	57
1997								
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51
Juni.....	168	63	16	8	40	8	-	104
Juli.....	170	63	21	5	56	8	-	64
Aug.....	154	61	27	8	46	8	-	97
Sep.....	57	-	29	7	51	9	-	98
Okt.....	164	-	28	9	58	8	-	106

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.¹ Includes Gullfaks Vest.

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

År / måned Year / month	Brage	Sleipner- øst ¹	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Troll- Øst	Heidrun	Yme
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	44	844	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	279	4 012	146	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	271	5 063	363	65	105	159	17	-	5	-
1996.....	359	7 673	382	225	337	345	191	5 434	105	32
1996 Jan-okt Jan-Oct.....	303	6 204	307	184	310	285	102	3 913	87	19
1997 Jan-okt.....	215	6 646	325	229	154	247	356	9 970	107	70
1995										
Jan.....	20	515	33	-	-	-	-	-	-	-
Feb.....	21	465	28	-	-	-	-	-	-	-
Mars.....	15	532	34	-	-	-	-	-	-	-
April.....	24	386	35	-	-	-	-	-	-	-
Mai.....	29	414	35	-	-	-	-	-	-	-
Juni.....	19	404	33	-	-	-	-	-	-	-
Juli.....	29	357	32	-	-	-	-	-	-	-
Aug.....	25	202	19	6	4	-	-	-	-	-
Sep.....	12	436	29	11	6	83	1	-	-	-
Okt.....	28	244	25	12	22	22	5	-	-	-
Nov.....	23	500	25	16	36	23	6	-	1	-
Des.....	27	608	35	20	37	31	6	-	4	-
1996										
Jan.....	27	678	38	22	39	23	6	-	6	-
Feb.....	25	648	36	20	32	30	6	-	8	-
Mars.....	37	692	37	21	38	28	6	-	9	-
April.....	40	646	35	19	34	32	6	-	9	-
Mai.....	31	664	30	19	35	32	6	-	10	-
Juni.....	28	342	32	18	33	24	6	217	9	7
Juli.....	31	603	32	17	30	30	7	458	10	-
Aug.....	30	598	31	19	34	30	12	357	10	-
Sep.....	23	660	24	14	25	25	16	970	6	6
Okt.....	31	673	12	15	10	31	38	1 129	10	6
Nov.....	36	745	38	19	12	30	40	1 085	8	6
Des.....	20	724	37	23	15	31	43	1 218	11	8
1997										
Jan.....	30	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7
Feb.....	23	581	28	21	14	27	42	1 243	10	8
Mars.....	18	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7
April.....	30	622	24	22	15	24	51	828	10	7
Mai.....	21	664	30	23	16	34	48	550	10	6
Juni.....	20	805	36	23	16	13	47	551	11	7
Juli.....	30	725	36	24	16	23	23	1 024	11	7
Aug.....	20	328	38	23	16	26	5	693	11	7
Sep.....	9	726	33	23	16	24	8	978	11	5
Okt.....	15	651	36	23	16	23	29	1 611	11	8

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1997
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1997

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1000 tonn 1000 tons					Mill. kroner Million NOK				
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 680	29 185	28 882	29 875	33 738	98 008	23 849	24 399	22 911	26 849
1996*	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997*	136 909	34 112	34 912	33 410	34 475	138 576	36 630	34 091	r33 910	33 945

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1997
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1997

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Mill. Sm ³					Mill. kroner Million NOK				
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996*	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997*	42 466	11 563	9 163	9 303	12 437	24 464	6 518	5 329	5 401	7 213

¹ FOB norsk kontinentalgrense. ¹FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1997
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1997

	Råolje Crude Oil					Naturgass ¹ Natural Gas ¹				
	Årsgj.snitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	Årsgj.snitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³				
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996*	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997*	1 012	1 076	977	1 017	987	0,58	0,56	0,58	0,58	0,58

¹ FOB norsk kontinentalgrense. ¹FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997

Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 1996 - Q4 1997

Land Country	1996							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	33 653	29 923	34 257	32 496	34 493	34 039	34 421	38 881
Belgia <i>Belgium</i>	746	672	966	949	608	605	1 111	1 274
Canada	2 588	2 190	2 935	2 671	2 786	2 649	3 480	3 785
Tyskland <i>Germany</i>	1 692	1 574	2 283	2 236	1 820	1 893	1 812	2 113
Danmark <i>Denmark</i>	1 015	924	626	592	537	545	436	505
Spania <i>Spain</i>	738	657	302	285	773	767	-	-
Finland	308	278	268	271	79	79	997	1 144
Frankrike <i>France</i>	3 594	3 185	2 293	2 207	3 535	3 536	3 542	4 060
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 223	8 994	11 108	10 472	10 517	10 125	11 027	12 257
Irland <i>Ireland</i>	461	421	410	390	564	569	329	383
Israel	124	109	126	116	125	137	126	147
Italia <i>Italy</i>	525	456	417	377	884	850	780	859
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 704	5 181	5 676	5 487	6 336	6 412	6 275	7 256
Polen <i>Poland</i>	101	89	112	119	-	-	-	-
Portugal	81	71	-	-	85	88	80	91
Sverige <i>Sweden</i>	2 763	2 484	1 945	1 876	1 778	1 783	2 424	2 800
Taiwan	-	-	507	511	486	465	241	274
USA	2 990	2 639	4 281	3 937	3 580	3 536	1 762	1 934

Land Country	1997							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	34 129	36 648	34 909	34 091	33 410	33 760	34 469	33 944
Belgia <i>Belgium</i>	620	689	744	731	514	575	313	314
Canada	3 163	3 281	3 325	3 133	4 219	4 139	4 423	4 167
Tyskland <i>Germany</i>	1 702	1 555	1 066	1 073	994	1 038	950	953
Danmark <i>Denmark</i>	399	456	644	643	810	846	892	895
Spania <i>Spain</i>	273	299	128	124	138	141	-	-
Finland	242	277	379	373	382	395	589	579
Frankrike <i>France</i>	3 366	3 663	2 809	2 801	2 181	2 276	4 586	4 569
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 795	11 371	12 057	11 700	11 896	11 999	10 609	10 355
Irland <i>Ireland</i>	659	725	749	747	663	693	886	897
Israel	-	-	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	912	960	556	512	1 116	1 083	501	450
Japan	-	-	-	-	-	-	554	578
Kina <i>China</i>	-	-	528	517	268	275	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	7 777	8 504	5 800	5 799	6 010	6 274	5 788	5 860
Portugal	75	73	85	82	84	83	-	-
Sverige <i>Sweden</i>	1 998	2 178	2 012	2 008	1 914	1 988	2 270	2 315
Taiwan	759	826	480	486	490	329	479	501
USA	1 702	1 791	3 547	3 362	1 731	1 626	1 629	1 511

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q1 1996 - Q4 1997

Land Country	1996							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	8 964	4 670	8 165	4 221	9 329	5 461	11 367	6 607
Belgia Belgium	1 252	634	1 143	579	1 537	890	1 216	704
Tyskland Germany	3 307	1 676	3 164	1 603	3 636	2 105	4 679	2 709
Spania Spain	413	209	283	143	283	164	444	257
Frankrike France	2 427	1 230	2 334	1 183	2 417	1 400	3 227	1 868
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	570	417	436	304	351	263	365	237
Nederland The Netherlands	995	504	805	408	1 105	640	1 436	831

Land Country	1997							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	11 563	6 519	9 161	5 329	9 303	5 401	12 436	7 211
Belgia Belgium	1 323	741	1 274	737	1 381	799	1 439	833
Tyskland Germany	3 978	2 223	3 130	1 813	3 570	2 068	4 585	2 654
Spania Spain	451	251	311	180	348	201	505	291
Frankrike France	3 447	1 921	2 637	1 527	2 654	1 536	3 873	2 243
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	1 055	651	711	436	213	138	666	398
Nederland The Netherlands	1 308	729	1 098	636	1 137	659	1 368	792

¹ FOB norsk kontinentalgrense. ¹ FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler ¹. Reviderte tall. 1995-1996
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals ¹. Revised figures. 1995-1996

	1995		1996	
	Mengde	Verdi	Mengde	Verdi
	Quantity	Value	Quantity	Value
	1000 tonn	1000 tons	1000 tonn	1000 tons
	Mill. kroner	Million NOK	Mill. kroner	Million NOK
I alt Total	120 387	97 939	134 998	135 340
1. kv. Q1	28 900	23 889	33 259	29 940
2. kv. Q2	28 532	24 366	33 852	32 476
3. kv. Q3	29 439	22 818	34 196	34 629
4. kv. Q4	33 516	26 866	33 690	38 295
I alt etter land Total, by country	120 387	97 939	134 998	135 340
Danmark Denmark	3 197	2 594	3 403	3 388
Finland Finland	2 911	2 411	2 171	2 301
Sverige Sweden	8 417	6 886	9 717	9 778
Belgia Belgium	3 523	2 843	3 431	3 507
Frankrike France	13 364	10 885	15 285	15 425
Hellas Greece	-	-	-	-
Irland Ireland	1 909	1 561	1 764	1 777
Italia Italy	1 274	1 054	2 998	2 914
Kroatia Croatia	247	203	-	-
Nederland The Netherlands	22 319	18 340	28 152	28 562
Polen Poland	1 010	811	214	208
Portugal Portugal	524	430	325	321
Spania Spain	493	399	1 984	1 899
Storbritannia Great Britain	25 998	21 233	27 075	27 482
Tyskland Germany	13 575	11 079	11 934	12 248
Guinea	6	5	-	-
Sør-Afrika South Africa	1	1	-	-
Taiwan	267	209	1 234	1 247
Israel	626	519	502	513
Canada	11 425	9 000	11 997	11 517
Martinique	-	-	-	-
USA	9 290	7 468	12 730	12 182
Puerto Rico	9	7	83	73

¹ Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken. ¹Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

32. Skipninger ¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. 1 000 tonn
Shipments ¹ of Norwegian produced NGL ², by receiving country³. Q 4 1995 - Q 3 1997. 1 000 tonnes

	1995		1996		1997			
	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
Skipninger i alt Total shipments	911	897	922	1 006	1 277	1 008	832	749
Norge Norway	145	121	166	212	266	239	90	-
Belgia Belgium	120	135	128	45	76	121	103	163
Danmark Denmark	-	-	1	-	2	-	-	-
Tyskland Germany	65	96	40	34	86	45	16	36
Frankrike France	80	69	53	20	103	60	9	81
Italia Italy	45	-	-	2	7	2	3	8
Nederland The Netherlands	116	72	103	125	146	95	112	101
Portugal Portugal	15	24	12	12	19	9	3	-
Spania Spain	37	96	50	45	99	113	39	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	126	133	156	195	145	93	99	81
Sverige Sweden	79	33	148	190	186	59	174	174
USA USA	49	116	41	92	153	2	94	3
Andre Others	35	1	23	33	90	170	89	103

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. ¹ The source material is revised in Statistics Norway.

² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. ² Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.

³ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Sist kjente land. ³ Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988 - 1997. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1988-1997. USD/barrel

Uke/Week	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
1	17,50	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15
2	17,75	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70
3	16,30	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25
4	16,90	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85
5	16,20	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95
6	16,15	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40
7	16,35	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85
8	15,65	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65
9	15,20	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,40
10	14,10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,10
11	14,00	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,35
12	14,30	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	18,75
13	15,45	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	17,75
14	15,70	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,20
15	15,55	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,25
16	16,45	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,80
17	17,10	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	18,05
18	17,20	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05
19	16,10	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	19,35
20	16,40	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	20,00
21	16,50	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	19,35
22	16,20	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	18,30
23	16,25	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	16,90
24	16,30	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	17,30
25	15,65	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,80
26	15,20	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	18,40
27	14,60	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,20
28	14,55	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20
29	14,00	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,60
30	15,35	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	19,00
31	15,60	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,10
32	15,20	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	18,50
33	15,35	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,55
34	14,85	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,00
35	14,90	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,15
36	14,50	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,05
37	13,50	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,20
38	13,60	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,85
39	13,35	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	20,30
40	12,80	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,75
41	11,50	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	19,60
42	12,30	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,55
43	13,30	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,25
44	12,20	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,05
45	12,40	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,50
46	12,40	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,45
47	12,75	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	18,90
48	12,65	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,00
49	12,90	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	17,20
50	14,45	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	16,85
51	14,65	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00
52	15,00	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	16,15
Gjennomsnitt for året Yearly average	14,91	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	19,13

Kilde: Source: Petroleum Intelligence Weekly

34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 - 1997. US dollar/fat

Crude oil prices by field. Quarterly. 1988- 1997. USD/barrel

År og kvartal	Normpriser Norm prices									Spotpris Spot price
	Ekofisk 1	Statfjord 3	Gullfaks 2 ³	Gullfaks C 3	Oseberg 4	Snorre 3	Draugen 3	Tordis 3	Troll 5	Brent Blend
1988										
1. kv. Q1	15,87	15,80	15,63	15,83
2. kv. Q2	16,23	15,88	15,73	16,20
3. kv. Q3	14,88	14,60	14,45	14,57
4. kv. Q4	13,19	13,00	12,79	13,08
1989										
1. kv.	16,94	16,89	16,72	.	16,92	17,22
2. kv.	19,29	19,10	18,92	.	19,14	18,62
3. kv.	17,42	17,29	17,10	.	17,30	17,45
4. kv.	18,80	18,80	18,65	.	18,85	18,83
1990										
1. kv.	20,30	20,35	20,17	.	20,35	19,85
2. kv.	16,64	16,52	16,25	.	16,44	15,90
3. kv.	26,60	23,47	23,27	.	23,42	26,05
4. kv.	34,37	34,30	34,08	.	34,27	32,64
1991										
1. kv.	22,27	22,42	22,05	.	22,30	21,13
2. kv.	19,25	19,15	18,45	.	18,75	18,84
3. kv.	19,97	19,93	19,35	.	19,60	20,12
4. kv.	21,30	21,30	20,97	.	21,18	20,68
1992										
1. kv.	18,27	18,28	17,85	.	18,10	17,93
2. kv.	19,93	19,76	19,45	.	19,33	19,92
3. kv.	20,37	20,33	20,12	.	20,27	20,13
4. kv.	19,65	19,65	19,48	.	19,64	19,28
1993										
1.kv.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	18,16
2.kv.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	18,33
3.kv.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	16,53
4.kv.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	15,33
1994										
1.kv.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	13,90
2.kv.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	15,79
3.kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	16,81
4.kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	16,54
1995										
1.kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2.kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3.kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4.kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
1996										
1.kv.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2.kv.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3.kv.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4.kv.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
1997										
1.kv.	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	21,15
2.kv.	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	18,13
3.kv.	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	18,59
4.kv.	18,56

¹ FOB Teeside. ¹ FOB Teeside.² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ² Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.³ FOB lastebøye. ³ FOB loading buoy.⁴ FOB Sture. ⁴ FOB Sture.⁵ FOB Mongstad. ⁵ FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993 - 1997. US dollar/fat

Crude oil prices by field. Monthly. 1993 - 1997. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices									Spotpris Spot price
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Brent Blend
1993										
Januar January	17,75	17,75	17,50	.	17,75	17,40
Februar February	18,30	18,20	17,95	.	18,20	18,50
Mars March	19,05	19,00	18,75	.	18,90	18,78
April April	18,75	18,80	18,55	.	18,60	18,62
Mai May	18,75	18,75	18,45	.	18,60	18,53
Juni June	18,05	18,05	17,80	.	17,95	17,79
Juli July	17,20	17,20	16,90	17,00	17,05	16,81
August August	17,05	17,05	16,70	16,85	16,85	16,75
September September	16,50	16,35	16,15	16,30	16,30	16,13
Oktober October	16,70	16,65	16,50	16,60	16,60	16,79
November November	15,65	15,65	15,55	15,60	15,60	15,55
Desember December	14,15	14,25	14,10	14,15	14,15	13,98
1994										
Januar	13,85	13,95	13,85	13,90	13,95	13,99
Februar	14,40	14,40	14,35	14,35	14,45	13,83
Mars	13,65	13,70	13,60	13,65	13,70	13,88
April	14,80	14,85	14,65	14,80	14,80	14,79
Mai	16,20	16,20	16,00	16,15	16,20	16,20
Juni	16,55	16,40	16,30	16,35	16,40	16,63
Juli	17,45	17,40	17,25	17,35	17,40	17,44
August	17,25	17,20	17,15	17,20	17,25	17,56
September	15,80	15,70	15,75	15,75	15,70	15,71
Oktober	16,30	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
November	17,30	17,35	17,25	17,30	17,30	17,13
Desember	16,35	16,40	16,40	16,40	16,35	16,30
1995										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
1996										
Januar	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997										
Januar	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober	19,64
November	16,88
Desember	17,04

¹ FOB Teeside. ¹ FOB Teeside.² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ² Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.³ FOB lastebøye. ³ FOB loading buoy.⁴ FOB Sture. ⁴ FOB Sture.⁵ FOB Mongstad. ⁵ FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

36. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1997
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 1997

År og måned	151 000	71 000 -	36 000 -	Opptil	Opptil	
	dvt. og over for råolje Very large/	150 999 dvt. for råolje Medium	70 999 dvt. for råolje Small crude/	35 999 dvt. for råolje Handy size/	50 000 dvt. for raffinert Handy size/	
1976	29	
1977	25	
1978	29	
1979	47	
1980	37	
1981	28	
1982	26	
1983	29	
1984	35	
1985	32	
1986	33	
1987	42	
1988	41	76	110	153	156	
1989	57	113	159	231	224	
1990	63	110	160	224	249	
1991	68	109	147	206	203	
1992	43	77	117	169	164	
1993	45	93	130	171	176	
1994	41	94	137	184	200	
1995	53	102	146	185	213	
1996	56	100	137	186	188	
1995	Januar	52	116	176	184	251
	Februar	53	105	155	170	226
	Mars	48	99	146	163	216
	April	50	101	142	159	215
	Mai	45	95	140	176	187
	Juni	45	101	145	217	211
	Juli	56	95	147	242	218
	August	63	108	145	214	213
	September	64	107	148	192	
	Oktober	54	100	135	166	189
	November	49	101	143	175	207
	Desember	61	97	132	163	215
1996	Januar	61	103	137	162	234
	Februar	60	120	158	178	228
	Mars	67	120	154	202	230
	April	61	114	178	228	233
	Mai	57	114	153	215	212
	Juni	67	106	160	241	204
	August	70	101	136	217	181
	September	63	101	139	185	180
	Oktober	54	98	137	212	174
	November	55	110	138	198	197
	Desember	60	108	148	190	187
1997	Januar	57	107	166	188	234
	Februar	59	114	164	198	256
	Mars	58	109	156	201	238
	April	62	120	201	194	223
	Mai	52	110	182	181	213
	Juni	63	111	183	203	203
	Juli	64	107	173	186	181
	August	70	100	160	176	176
	September	83	111	148	180	170
	Oktober	76	114	153	182	164
	November	90	115	167	165	150

¹ Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasje-gruppene. 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 a Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

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

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1994-1997

World oil supply and demand. Million barrels per day. 1994-1997

					1996				1997			
	1994	1995	1996	1997*	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv.* Q 4*
SAMLET ETTERSPORSEL ¹⁾												
TOTAL DEMAND ¹⁾	68,6	70,1	r71,7	73,8	73,0	69,9	70,8	r73,2	r73,6	72,2	r73,6	75,7
OECD	40,1	40,6	41,3	41,9	42,3	39,8	40,8	42,4	42,0	40,9	41,8	43,0
Nord-Amerika <i>North America</i>	19,8	19,8	20,3	20,8	20,4	19,9	20,2	20,8	20,4	20,6	21,0	21,0
Europa <i>Europe</i>	13,8	r14,1	14,3	14,5	14,5	13,7	14,4	14,7	14,3	14,2	14,5	14,9
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	6,6	6,7	6,7	6,7	7,4	6,2	6,3	6,9	7,3	6,1	6,4	7,1
IKKE-OECD NON OECD	28,5	29,5	30,4	31,8	30,7	r30,1	30,0	30,8	31,6	r31,2	r31,8	32,7
Tidligere Sovjet ²⁾												
Former USSR ²⁾	4,9	4,8	4,3	4,5	4,6	4,2	4,3	4,2	4,3	4,4	4,5	4,9
Europa <i>Europe</i>	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,1	1,2	1,4	1,3	1,2	1,3
Kina <i>China</i> ³⁾	3,1	3,3	3,6	3,9	3,5	3,7	3,5	3,7	4,0	3,8	r4,1	3,8
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,3	7,9	8,6	9,0	r8,7	8,3	8,1	9,0	r9,2	8,8	r8,7	9,5
Latin Amerika <i>Latin America</i>	6,0	6,0	6,3	6,6	6,2	6,3	6,4	6,4	6,4	6,6	6,7	6,6
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,0	4,1	4,1	4,2	4,0	4,2	4,3	4,1	4,1	4,2	4,3	4,2
Afrika <i>Africa</i>	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴⁾	68,6	70,2	r72,1	...	71,6	71,5	71,9	73,2	r73,7	r73,5	r74,4	...
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	41,6	42,5	43,6	44,5	43,4	43,3	43,4	44,3	r44,1	r43,9	r44,3	45,5
OECD	17,7	18,0	18,4	18,5	18,4	18,2	18,3	18,9	r18,6	r18,2	r18,3	19,1
Nord-Amerika <i>North America</i>	10,9	11,0	11,0	11,1	11,0	10,9	11,0	11,2	r11,0	r10,9	11,1	11,2
Europa <i>Europe</i>	6,1	6,4	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	7,0	6,9	6,5	6,5	7,1
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,7	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7
IKKE-OECD NON OECD	23,7	24,5	25,1	25,9	24,9	25,0	25,1	25,4	25,5	25,8	26,0	26,4
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,2	7,1	7,1	7,2	7,0	7,0	7,1	7,1	7,0	7,2	7,3	7,3
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina <i>China</i>	2,8	3,0	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,9	6,1	6,5	6,9	6,5	6,6	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	7,1
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,4	2,6	2,7	2,8	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9
Nettotilvekst prosessering ⁵⁾												
Processing Gains ⁵⁾	1,4	1,5	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6
OPEC	27,0	27,7	28,5	...	28,2	28,1	28,5	28,9	29,6	29,6	30,1	...
Råolje <i>Crude Oil</i>	24,7	25,2	25,8	...	25,7	25,5	25,9	26,3	26,8	26,8	27,3	...
NGL NGLs	2,4	2,4	2,6	2,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9
LAGERENDRING OG ANNET ⁶⁾												
STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶⁾	0,0	0,1	0,3	...	r-1,4	1,6	1,1	-	r0,1	1,3	r0,8	...

¹⁾ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder.

¹⁾ Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.

²⁾ Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. ²⁾ Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.

³⁾ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. ³⁾ Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.

⁴⁾ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁴⁾ Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.

⁵⁾ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. ⁵⁾ Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).

⁶⁾ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. ⁶⁾ Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

Kilde: IEA Monthly Oil Market Report Source: IEA Monthly Oil Market Report.

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978 - 1997. Milliarder 1996-kroner

Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978 - 1997. Billion 1996-NOK

År/Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO ₂ -avgift CO ₂ tax	Sum Total
1978	5,1	2,0	3,5	0,1	-	10,8
1979	9,1	4,0	4,3	0,1	-	17,5
1980	24,0	12,0	8,8	0,2	-	45,0
1981	29,2	17,1	11,2	0,1	-	57,6
1982	28,7	17,2	11,0	0,1	-	57,0
1983	25,1	15,6	13,5	0,1	-	54,3
1984	30,4	18,4	16,1	0,1	-	65,0
1985	34,2	20,4	18,2	0,3	-	73,1
1986	25,3	14,6	12,0	0,3	-	52,2
1987	9,6	4,3	10,1	0,3	-	24,3
1988	6,5	1,4	6,9	0,2	-	15,0
1989	5,8	1,9	8,8	0,3	-	16,8
1990	14,3	5,8	9,8	0,3	-	30,2
1991	16,8	7,6	10,0	0,7	0,9	36,0
1992	8,3	8,0	8,9	0,7	2,1	28,0
1993	6,9	10,2	8,4	0,6	2,4	28,5
1994	6,6	9,5	7,0	0,1	2,7	25,9
1995	8,1	11,1	6,1	0,6	2,6	28,5
1996*	10,0	13,0	7,0	1,0	3,0	34,0
1997*	14,5	18,7	5,8	0,6	3,0	42,6

Kilde: Olje- og energidepartementet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy*

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 kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at 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

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger som for annen næringsvirksomhet Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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

2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

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

SN-nr. 5023 Oljeboring

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

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

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

2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomhetene etter NACE Rev. 1

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

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering.

Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1 Foretak

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

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

3.2 Bedrift

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

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

3.3 Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1 Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

4.2 Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også

mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

4.3 Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4 Vareinnsats

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk

(transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatørvirksomheten.

4.5 Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6 Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1 Nationality of drilling platforms

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

1.2 Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3 Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating

surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as exports of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

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

2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

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

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

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

SIC No. 5023 Oil well drilling

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

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

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

SIC No. 714 Pipeline transport

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code

replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.

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

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

SIC No. 22 and NACE no. 11 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1 Enterprise

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

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian Continental Shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC

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

3.2 Establishment

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

4.2 Exports

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. Exports of natural gas to Emden are recorded as exports to countries of consumption.

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

4.3 Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

The ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other operating expenditure. This service production is delivered to the establishments on the Continental Shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work.

Calculated income from border 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 and the intermediate consumption 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 exports of services from Norway to Great Britain.

Own-account investment work

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

4.4 Cost of goods and services consumed

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

4.5 Value added

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

4.6 Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pgs. 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 volumformål.

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ - standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ - normal kubikkmeter

Standard kubikkfot

For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

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

Olje:

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

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

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1995, divideres det med 48,80744.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1996:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,866
Oseberg	0,824
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,846

Units of measurement

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

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

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

Crude oil and natural gas:

Sm³ - metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³ divide by 0.95.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

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

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day divided by 48.80744.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1996:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.866
Oseberg	0.824
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.846

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer

Tabell a

Gass <i>Gas</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje <i>Crude oil</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm ³ <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm ³ pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm ³ naturgass <i>Scm of natural gas</i>	Fat råolje <i>Barrels of oil</i>
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime) <i>1 kWh (kilowatt hour)</i>	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) <i>1 TCE (tonne coal equivalent)</i>	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) <i>1 toe (tonne oil equivalent)</i>	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ naturgass <i>1 scm natural gas</i>	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje <i>1 barrel of crude oil</i>	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 424 Energistatistikk 1996
- C 416 Regnskapstatistikk 1995: Aksjeselskaper og store industriforetak
- C 407 Elektrisitetsstatistikk 1995
- C 398 Statistisk årbok 1997
- C 188 Historisk statistikk 1994

Rapporter (RAPP)

- 94/1 T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
- 94/12 T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
- 94/14 A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betrakninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
- 95/10 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
- 95/12 K. Rypdal: Anthropegenic Emissions of SO₂, NO_x, NMVOC and NH₃ in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO₂-utslipp 1987-1993. En studie av CO₂-avgiftens effekt.
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
- 95/26 G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
- 95/31 A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
- 95/33 T. A. Johnsen og B. M. Larsen: KraftmarkedsmodeLL med energi- og effektdimensjon.
- 95/34 F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
- 95/38 G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
- 96/8 K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
- 96/12 K.H. Alfsen, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.
- 96/16 M.I. Hansen, T.A. Johnsen og J.Ø. Oftedal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.
- 97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge.
- 97/20 k. Rypdal og B. Tornsjø: Utslipp til luft fra norsk luftfart

Statistiske analyser (SA)

- 16 Naturressurser og miljø 1997
- 17 Natural resources and the Environment 1997

Discussion Papers (DP)

- 107 S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K. A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
- 170 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO₂ Taxation and Petroleum Wealth
- 174 H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
- 177 R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 197 A.C. Hansen og H.K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.
- 209 S. Grepperud og S. Kverndokk: Optimal Climate Policy under the possibility of catastrophe
- 203 J. Aasness og L. Belsby: Estimation of Time Series of Latent Variables in an Accounting System: Petrol Consumption of Norwegian Households 1973-1995

Notater

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsformue.
- 95/58 T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
- 96/10 S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
- 96/18 A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.
- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norge, Norden og Europa.
- 97/34 P.E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
- 97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.

Documents

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO₂ Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.
- 96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO₂ Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.
- 97/14 E. Berg, E. Canon og Y. Smeers: Modelling Strategic Investment in the European Natural Gas Market

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

Merverdiavgift på 23 prosent kommer i tillegg til prisene i denne oversikten hvis ikke annet er oppgitt

- | | | | |
|-------|---|-------|---|
| C 403 | Statistical Yearbook of Norway 1997. 1997. 475s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4431-5 | C 415 | Pleie- og omsorgsstatistikk 1995 <i>Nursing and Care Statistics 1995</i> . 1997. 66s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4450-1 |
| C 404 | Utdanningsstatistikk: Videregående skoler 1. oktober 1995 <i>Education Statistics: Upper Secondary Schools 1 October 1995</i> . 1997. 93s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4433-1 | C 416 | Regnskapsstatistikk 1995: Aksjeselskaper og store industriforetak <i>Accounts Statistics 1995: Joint-Stock Companies and Large Manufacturing Enterprises</i> . 1997. 116s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4452-8 |
| C 405 | Befolkningsstatistikk 1997 Hefte II: Folkemengd 1. januar <i>Population Statistics 1997 Volume II: Population 1 January</i> . 1997. 142s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4435-8 | C 417 | Industristatistikk 1995: Næringstall <i>Manufacturing Statistics 1995: Industrial Figures</i> . 1997. 124s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4454-4 |
| C 406 | Lakse- og sjøaurefiske 1996 <i>Salmon and Sea Trout Fisheries 1996</i> . 1997. 42s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4436-6 | C 418 | Utdanningsstatistikk: Grunnskolar 1. september 1996 <i>Education Statistics: Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1996</i> . 1997. 68s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4456-0 |
| C 407 | Elektrisitetsstatistikk 1995 <i>Electricity Statistics 1995</i> . 1997. 69s. 85 kr. ISBN 82-537-4438-2 | C 419 | Kommunehelsetjenesten 1987-1995: Forebyggende tjenester, lege- og fysioterapitjenester. 1997. 39s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4457-9 |
| C 408 | Lastebiltransport 1993-1995 <i>Road Goods Transport 1993-1995</i> . 1997. 108s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4439-0 | C 420 | Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1997: Statistics and Analysis</i> . 1997. 119s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4459-5 |
| C 409 | Jaktstatistikk 1996 <i>Hunting Statistics 1996</i> . 1997. 58s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4442-0 | C 422 | Veitrafikkulykker 1996 <i>Road Traffic Accidents 1996</i> . 1997. 98s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4462-5 |
| C 410 | Reiselivsstatistikk 1996 <i>Statistics on Travel 1996</i> . 1997. 94s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4443-9 | C 423 | Varehandelsstatistikk 1995 <i>Wholesale and Retail Trade Statistics 1995</i> . 1997. 80s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4464-1 |
| C 411 | Lønnsstatistikk 1996 <i>Wage Statistics 1996</i> . 1997. 122s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4444-7 | C 424 | Energistatistikk 1996 <i>Energy Statistics 1996</i> . 1997. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4466-8 |
| C 412 | Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1995 <i>Real Estate, Renting and Business Activities 1995</i> . 1997. 58s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4445-5 | C 425 | Bygge- og anleggsstatistikk 1995 <i>Construction Statistics 1995</i> . 1997. 56s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4467-6 |
| C 413 | Fiskeoppdrett 1993-1994 <i>Rearing of Fish 1993-1994</i> . 1997. 45s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4446-3 | C 426 | Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1997. 251s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4468-4 |
| C 414 | Framskrivning av folkemengden 1996-2050: Nasjonale og regionale tall <i>Population Projections 1996-2050: National and Regional Figures</i> . 1997. 154s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4447-1 | C 427 | Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Institusjonelt sektorregnskap. 1997. 119s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4469-2 |



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

Publikasjonen kan bestilles fra:

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

Telefon: 22 00 44 80
Telefaks: 22 86 49 76

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

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

ISBN 82-537-4474-9
ISSN 0802-0477

Pris kr 110,00 inkl. mva.
Årsabonnement, pris kr 410,00 inkl. mva.



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 744742