



Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1998

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
4th Quarter 1998
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet
4. kvartal 1998
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
4th Quarter 1998
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 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 Statistical Yearbook, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, mars 1999

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

ISBN 82-537-4666-0
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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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. februar 1999.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 1. mars 1999

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 February 1999.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 1 March 1999

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1998	
1. Hovdepunkter	11
2. Investeringer	12
3. Produksjon på norsk kontinentalsokkel	15
4. Markedet.....	16
5. Mer informasjon	17
Engelsk sammendrag.....	18
Tabellidel.....	19
Statistisk behandling av oljevirkomheten	60
1. Nasjonal avgrensing	60
2. Næringsklassifisering	60
3. Statistiske enheter.....	61
4. Kjennemerker	62
Engelsk tekst	64
Vedlegg	
A. Måleenheter	68
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utgitt på emneområdet	70
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	72

Contents

List of tables	9
Oil activity 4th quarter 1998 (in Norwegian only)	11
Summary in English	18
Further information	18
Tables	19
The statistical treatment of the oil activity	64
1. National border.....	64
2. Industrial classification.....	64
3. Statistical units.....	65
4. Characteristics	66
Annex	
A. Units of measurement	68
Publications	
Previously issued on the subject	70
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	72

Figurregister

1.	Anslag for 1998 og 1999 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
2.	Sammenheng mellom anslagene for 1998 og 1999 og utviklingen i oljeprisen.	12
3.	Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr	12
4.	Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og antall påbegynte letehull. 1. kv. 1993 - 3. kv. 1998	13
5.	Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 3 kv. 1998. Tusen kr.	13
6.	Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr	13
7.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-november. 1991-1998. 1000 tonn	15
8.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-november. 1995-1998. 1000 tonn	15
9.	Samlet produksjon av naturgass. Januar-november. 1991-1998. 1000 Sm ³	16
10.	Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-november. 1995-1998. 1000 Sm ³	16
11.	Prisutviklingen på Brent Blend. 1994-1999. Dollar pr. fat	17

Tabellregister

Feltoversikter

1.	Felt i produksjon. 31. oktober 1998	19
2.	Felt under utbygging. 31. oktober 1998	25
3.	Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997	27

Investeringer i alt

4.	Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993-1999. Mill.kr	29
----	--	----

Letevirksomhet

5.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990 -1997. Mill.kr	29
6.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1998. Mill.kr	30
7.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998 Mill.kr	30
8.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1997 - 3. kvartal 1998. Mill.kr	31
9.	Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 -1999	31
10.	Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 -1998. Mill.kr	32
11.	Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1998	32
12.	Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1998	33
13.	Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1998	33
14.	Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 -1998. 1 000 GBP/dag	34

Feltutbygging og felt i drift

15.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990 -1997. Mill.kr	35
16.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1998. Mill.kr	35
17.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998. Mill.kr	36
18.	Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999	37
19.	Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 -1998	37
20.	Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1993 -1998	38
21.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1990-1997. Mill. kr	39
22.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998. Mill.kr	40
23.	Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1998. Kr/time	41

Produksjon

24.	Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn	42
25.	Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	46

Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1998	49
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1998	49
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1998.....	50
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 1997 - 4. kvartal 1998	51
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 1. kvartal 1997 - 4. kvartal 1998.....	52
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1996 -1997	53

Priser

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 -1999. US dollar/fat	54
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 -1998. US dollar/fat	55
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1994 -1998. US dollar/fat	56
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 -1998	57

Internasjonale markedsforhold

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1996 -1998. Millioner fat pr. dag	58
--	----

Nøkkeltall

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1997. Milliarder 1998-kroner	59
---	----

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 1. - 4. kvartal 1998	1/98	1/99
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1996	1/98	1/99
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1995 og 1996	1/98	1/99
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1992-1995	1/98	1/99
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996.		
Identiske foretak 1995-1996	1/98	1/99
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1996	1/98	1/99
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel.		
Identiske foretak. 1995-1996	1/98	1/99
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel.	1/98	1/99
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12. 1997	2/98	2/99
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1997	2/98	2/99
Funn på norsk kontinentalsokkel 1997	2/98	2/99
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1997	2/98	2/99
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1994-1997	2/98	2/99
Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1997	2/98	2/99
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988-1997	2/98	2/99
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988-1997	2/98	2/99
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1989-1997	2/98	2/99
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten.		
Faste 1998-priser. Milliarder kroner	2/98	2/99
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1993-1997	3/98	3/99
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1997	3/98	3/99
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1997	3/98	3/99
Hovedtall for rørtransport. 1992-1997. Mill.kr.	3/98	3/99
Vareinnsats for felt i drift. 1993-1997. Mill.kr	3/98	3/99
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1997	3/98	3/99
Ikke operatørkostnader. 1992-1997. Mill.kr.	3/98	3/99
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1997	3/98	3/99
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1997. Mill. kr	3/98	3/99

List of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 31 October 1998	19
2. Fields under development. 31 October 1998.....	25
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1997.....	27

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1993-1999. Million NOK.....	29
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK	29
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1998. Million NOK	30
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1996 - Q 3 1998. Million NOK	30
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1997 - Q 3 1998. Million NOK.....	31
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 -1999.....	31
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 -1998. Million NOK.....	32
11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1998.....	32
12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1998	33
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1998.....	33
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1998. 1 000 GBP/day	34

Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1990 -1997. Million NOK	35
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1998. Million NOK	35
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 4 1996 - Q 3 1998. Million NOK	36
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999	37
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1998	37
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1993 -1998.....	38
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1990-1997. Million NOK.....	39
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 4 1996 - Q 3 1998. Million NOK	40
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1998. NOK/hour.....	41

Production

24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	42
25. Natural gas production by field. Million Sm ³	46

Exports

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1998	49
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1998	49
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1998.....	50
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 1 1997 - Q 4 1998	51
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 1 1997 - Q 4 1998.....	52
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1996-1997	53

Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1989 -1999. USD/barrel.....	54
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988 -1998. USD/barrel.....	55
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1994 -1998. USD/barrel	56
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 -1998	57

International oil markets

36. World oil supply and demand. 1996-1998. Million barrels per day 58

Key figures

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997.
Billion 1998 NOK 59

Tables not published in this issue

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 1999 - Q 4 1999	1/98	1/99
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1996	1/98	1/99
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1995 and 1996	1/98	1/99
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1992-1995	1/98	1/99
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996.		
Identical enterprises 1995-1996	1/98	1/99
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996	1/98	1/99
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1995-1996	1/98	1/99
Licensees on the Norwegian Continental Shelf by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1996	1/98	1/99
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12. 1997	2/98	2/99
Areas with production licences as of 31 December 1997	2/98	2/99
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1997	2/98	2/99
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1997	2/98	2/99
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1997	2/98	2/99
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1997	2/98	2/99
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1988-1997	2/98	2/99
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1988-1997	2/98	2/99
Employment in oil activities by type of establishment. 1989-1997	2/98	2/99
Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1986-1997. 1998-prices. Billion NOK	2/98	2/99
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1993-1997	3/98	3/99
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1997. Million NOK	3/98	3/99
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1997	3/98	3/99
Principal figures for transport via pipelines. 1992-1997. Million NOK	3/98	3/99
Intermediate consumption for fields on stream. 1993-1997. Million NOK	3/98	3/99
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1997	3/98	3/99
Non-operator costs. 1992-1997. Million NOK	3/98	3/99
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1997	3/98	3/99
Value of produced crude oil and natural gas. 1972-1997. Million NOK	3/98	3/99

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Anslag for 1999

De samlede investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport for 1999 ble i investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1998 innrapportert til 64,5 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1998, innhentet i 4. kvartal 1997.

Etter 4. kvartal 1997 har imidlertid 1998-anslaget gått kraftig opp, og det er ikke ventet at anslaget for 1999 vil vise en tilsvarende økning i de neste tellingene. Dette skyldes blant annet at det ikke ventes en like stor oppgang i investeringene til feltutbygging som i 1998. Det kan også tenkes at 1999-anslaget blir nedjustert i de neste tellingene dersom oljeprisen fortsatt holder seg på et lavt nivå.

Investeringene til leting i 1999 er anslått til 7,3 milliarder kroner, en nedgang på 2,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1998-anslag. Fra forrige telling er letebudsjettene nedjustert med 1,5 milliarder kroner. Hovedårsaken til dette er situasjonen med svært lav oljepris. Flere selskaper opplyser at situasjonen med lav oljepris først og fremst medfører kutt i leteprogrammene fordi leteinvesteringene kan reverseeres på forholdsvis kort varsel. Dersom oljeprisen forblir lav gjennom hele 1999, kan det bli ytterligere kutt i leteinvesteringene.

Feltutbyggingsinvesteringene anslås nå til 32,8 milliarder kroner i 1999, en nedgang på 1,2 milliarder kroner fra tilsvarende tall for 1998. Feltutbyggingsanslaget for 1998 har økt med 8,8 milliarder kroner fra 4. kvartal 1997 til 4. kvartal 1998. Det er lite trolig at anslagene for feltutbygging i 1999 vil vise en tilsvarende oppjustering, og investeringene til feltutbygging vil i 1999 trolig bli en god del lavere enn i 1998.

Anslaget for felt i drift for 1999 er rekordhøye 16,7 milliarder kroner. Investeringer til produksjonsboring utgjør 10,8 milliarder kroner av denne summen. Flere operatører på sokkelen sier at spesielt investeringene til produksjonsboring er sensitive overfor oljeprisen, og at kutt i investeringsbudsjettene kan komme dersom den lave oljeprisen vedvarer.

Anslagene for investeringer i landbaserte anlegg og rørtransportssystemer anslås til henholdsvis 3,1 og 4,7 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998 er dette en nedgang på henholdsvis 0,6 og 2,8 milliarder kroner. Den kraftige nedgangen i rørinvesteringene skyldes blant annet at Europipe II vil ferdigstilles i løpet av 1999. Rørledningen skal være klar til å transportere naturgass til kunder på kontinentet den 1. oktober i år.

Anslag for 1998

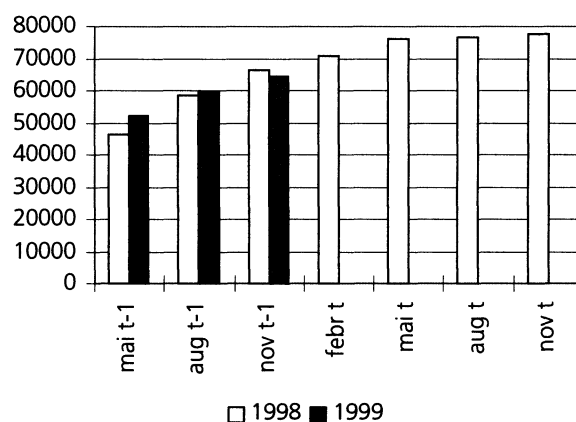
I tellingen utført i 4. kvartal 1998 er anslaget for de samlede investeringene i sektorene olje- og gassutvinning og rørtransport 77,4 milliarder kroner for 1998. Sammenlignet med tilsvarende anslag for året før, innhentet i 4. kvartal 1997, er dette en økning på 14,3 milliarder kroner. Investeringene til feltutbygging bidrar mest til oppgangen.

I investeringsundersøkelsen anslås investeringene til feltutbygging i 1998 til hele 42,8 milliarder kroner, opp 6,6 milliarder sammenlignet med tilsvarende tall for året før. Dermed ser det ut til at feltutbyggingsinvesteringene vil overgå det hittil høyeste nivået fra 1997 på 35,3 milliarder kroner. Betydelige kostnadsoverskridelser på flere store prosjekter, blant annet Åsgard, Visund og Troll C, har sammen med vedtak om nye utbygginger bidratt til at anslaget for 1998 er blitt oppjustert flere ganger.

Investeringene til felt i drift anslås til 12,6 milliarder kroner for 1998. Nedjusteringen på 0,9 milliarder kroner fra forrige telling skyldes hovedsakelig en nedgang i investeringer til produksjonsboring. Flere boreprogrammer har blitt utsatt, noe som kan ses i sammenheng med den lave oljeprisen. Det nye anslaget for investeringer i felt i drift er imidlertid 3,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Leteinvesteringene har blitt nedjustert med 1,0 milliarder kroner siden forrige telling. Flere selskaper opplyser at den lave oljeprisen tilsier at investeringer i leteprogrammer må utsettes. Dermed ser det ut til at nivået på leteinvesteringene i 1998 ikke vil nå opp til rekorden fra 1997 på 8,3 milliarder kroner.

Investeringsanslagene for landvirksomhet og rørtransportssystemer for 1998 er henholdsvis 4,3 og 0,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1997.

Figur 1. Anslag for 1998 og 1999 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



1.2 Produksjon og marked

I perioden januar-november 1998 var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 180,5 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en nedgang på 4,5 mtoe eller 2,4 prosent i forhold til samme periode i 1997. Produksjonen av naturgass økte med 2,1 prosent, men dette var ikke nok for å oppveie nedgangen på 3,8 prosent i produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat.

Den gjennomsnittlige spotprisen for referanse kvaliteten Brent Blend var i 1998 12,71 dollar pr. fat, en nedgang på 6,4 dollar pr. fat sammenlignet med året før. Gjennomsnittlig oljepris for desember var 9,45 dollar pr. fat, og så lav har ikke oljeprisen vært siden juli 1986, regnet i nominelle priser. Med en gjennomsnittlig dollarkurs på 7,54 var oljeprisen på 95,90 kroner per fat i 1998. Dette er hele 39,20 kroner mindre enn for 1997, og også under de 110 kronene per fat som ble forutsatt i Revidert nasjonalbudsjett for 1998.

Den lave oljeprisen har sammenheng med de store oljelagrene i verden. Sviktende etterspørsel, og mindre kutt enn nødvendig hos de oljeproduiserende land har medført en høy lagerreserve. Dette, i tillegg til at tilgjengeligheten til andre energikilder, som vannkraft og atomkraft, har økt, har ført til lavere pris på oljen.

2. Investeringer

2.1 Leting

Anslag for 1999

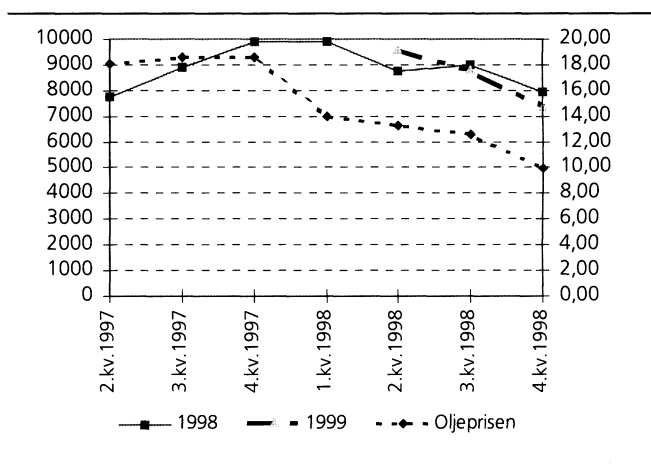
Leteinvesteringene for 1999 ble i undersøkelsen utført i 4. kvartal 1998 anslått til 7,3 milliarder kroner, som er 2,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1998. Anslaget for 1999 har siden førstegangsanslaget fra 2. kvartal i fjor blitt redusert med 2,2 milliarder kroner, og dette må ses i sammenheng med utviklingen i oljeprisen. Den lave oljeprisen har medført reduserte inntjeningsmuligheter hos selskapene, og dette har først og fremst medført kutt i letebudsjettene. Flere store selskaper, deriblant Saga og Hydro, har varslet at ytterligere reduksjoner i budsjettene trolig vil komme dersom oljeprisen forblir lav. Saga gikk nylig ut med melding om at de trolig ikke kommer til å bore mer enn to brønner i år, og Hydro har varslet at selskapet vil redusere egne letebrønner fra tolv til seks. Også Statoil vil kutte det totale letebudsjettet med om lag 20 prosent. Dermed kan det synes som om leteaktiviteten i 1999 vil bli mye lavere enn hva førstegangsanslaget tilsa.

Anslag for 1998

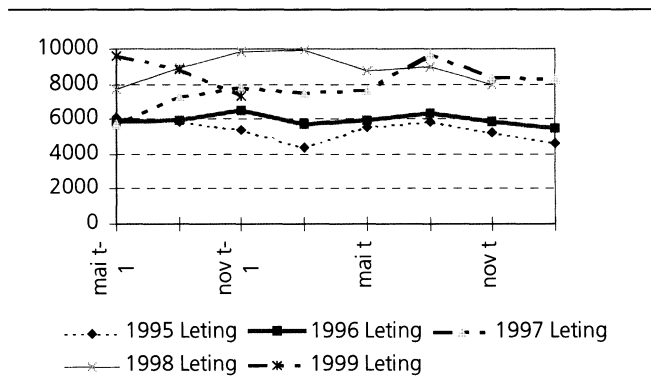
Leteanslaget for 1998 ble i 4. kvartal i fjor innrapportert til 7,9 milliarder kroner, 0,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1997. Anslaget for 1998 har siden innrapporteringen i november 1997 blitt

redusert med 1,8 milliarder kroner, og også denne nedjusteringen har kommet som følge av den lave oljeprisen. Det ser dermed ut til at 1997 fortsatt vil stå som et rekordår når det gjelder leteaktivitet på norsk sokkel. Figur 2 viser en grafisk sammenheng mellom utviklingen i anslagene for 1998 og 1999 og oljeprisen. Her kommer det klart frem hvor viktig oljeprisen er for selskapenes letebudsjetter. Dette har som sagt sin årsak i selskapenes inntjeningssevne. Den lave oljeprisen, og forventningen om en ikke snarlig prisøkning, medfører at selskapene ikke får generert den nødvendige inntekten gjennom feltene som produserer olje. For å unngå en negativ kontantstrøm er da selskapene nødt til å kutte sin respektive budsjetter.

Figur 2. Sammenheng mellom anslagene for 1998 og 1999 og utviklingen i oljeprisen

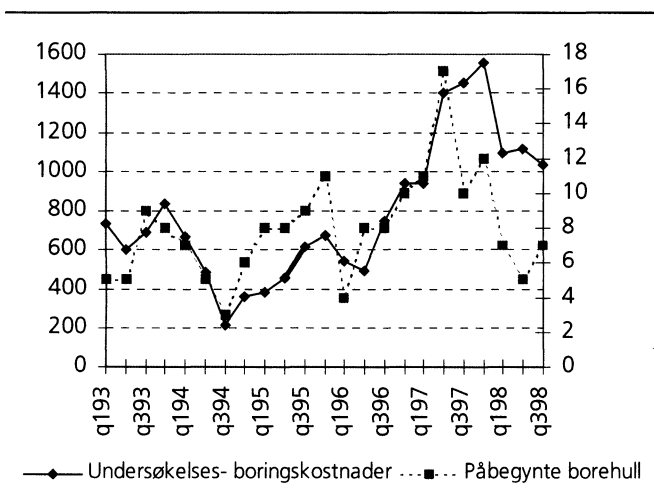


Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Millioner kroner

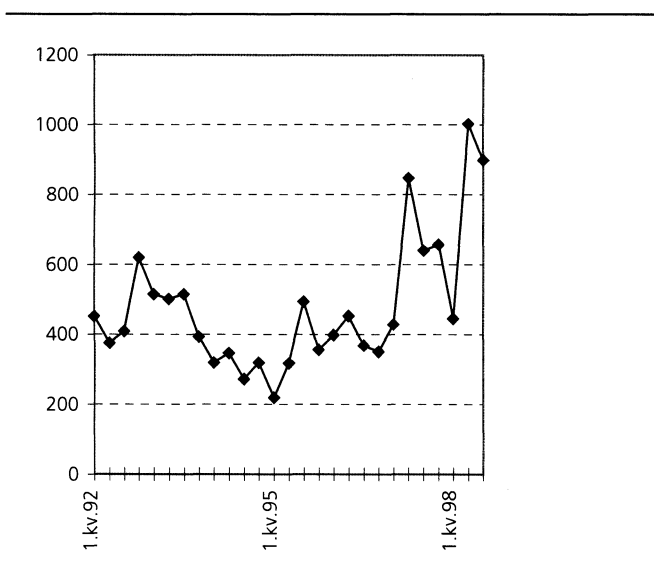


Letekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og antall påbegynte letehull. 1.kv. 1993 - 3.kv.1998



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv. 1992 - 3.kv.1998. Tusen kroner



2.2 Feltutbygging

Anslag for 1999

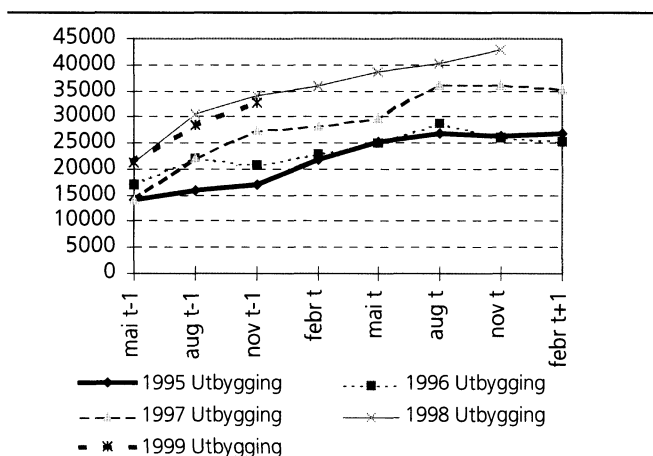
Investeringene til feltutbygging i 1999 ble i 4. kvartalstillingen anslått til 32,8 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998 er dette en nedgang på 1,2 milliarder kroner, men en oppjustering på 4,4 milliarder kroner siden forrige telling. Oppjusteringen skyldes i hovedsak kostnadsoverskridelser på flere felt, deriblant Åsgard, Balder og Visund. Det regjeringsoppnevnte utvalget som har analysert kostnadsoverskridelsene på norsk sokkel i perioden 1994-1998 la nylig frem en rapport hvor de har analysert investeringsutviklingen på norsk kontinentalsokkel. Hovedformålet med utvalgets arbeid var å finne årsaken til de store kostnadsoverskridelsene som har funnet

sted spesielt de siste årene. For de 13 prosjektene som utvalget så nærmere på er budsjettene nå om lag 30 milliarder kroner, eller om lag 27 prosent, høyere enn hva som ble fremlagt for myndighetene i plan for utbygging og drift (PUD). Av den samlede kostnadsoverskridelsen utgjør kostnadsposten boring og komplettering 10 milliarder kroner.

Anslag for 1998

Feltutbyggingsanslaget for 1998 ble i siste telling innrapportert til 42,8 milliarder kroner, hele 6,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1997-anslag. Siden det første anslaget for 1998 ble hentet inn 2. kvartal 1997 har anslaget mer enn doblet seg. Dette skyldes at flere felt har blitt vedtatt utbygd i perioden, i tillegg til at kostnadene har økt på felt som har vært med i alle tellingene. De faktiske investeringene til feltutbygging var 35,3 milliarder kroner i 1997, så det ser derfor ut til at 1998 vil bli et nytt rekordår for utbyggingsinvesteringer på sokkelen. Investeringsanslaget for 1998 fordeler seg på varer, tjenester og produksjonsboring med henholdsvis 59,9, 20,8 og 19,3 prosent. For 1999 er det ventet at andelen til varer vil øke på bekostning av investeringer til tjenester.

Figur 6. Antatte investeringsutgifter til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995 - 1999. Millioner kroner



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 3. kvartal 1998

Balder	Jotun	Oseberg Gass	Snorre 2	Varg
Ekofisk II	Loke Trias	Oseberg Sør	Tordis Øst	Visund
Eldfisk Vann-injeksjon	Njord	Oseberg Øst	Troll Olje Gassprovins	Åsgard
Gullfaks satellitter	Norne	Snorre Mod	Valhall II	
Gullfaks satellitter fase 2				

Tabell 1 Feltutbyggingsprosjekter. Tidspunkt for offisiell godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) og antatt starttidspunkt for produksjon

Feltnavn	Godkjent PUD	Antatt produksjons-start
Balder	Februar 1996	Mai 1999
Ekofisk II	4. kvartal 1994	3. kvartal 1998
Eldfisk Vanninjeksjon	1997	.
Gullfaks-satelittene	Mars 1996	Primo 1998/Okt. 1998
Gullfaks-satelittene fase 2	2. kvartal 1998	
Jotun	Juni 1997	Mai 1999
Njord	Juni 1995	Sept. 1997
Norne	Mars 1995	Nov. 1997
Oseberg Gass	Des. 1996	Okt. 2000
Oseberg Sør	Juni 1997	Aug. 2000
Oseberg Øst	Okt. 1996	Okt. 1998
Snorre Mod	2. kvartal 1995	1. kvartal 1998
Snorre B	2. kvartal 1998	3. kvartal 2001
Tordis Øst	Okt. 1995	Des. 1998
Troll Olje Gassprovins	Juni 1997	3. kvartal 1999
Valhall II	2. kvartal 1993	1998
Varg	Mai 1996	Des. 1998
Visund	Mars 1996	April 1999
Åsgard	Juni 1996	1999/2000

Kilde: Faktaheftet - Norsk petroleumsvirksomhet. Olje- og energidepartementet, informasjon fra selskapene

2.3 Felt i drift

Anslag for 1999

I siste telling er det nå anslått at investeringene til felt i drift i 1999 vil bli 16,7 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget noensinne rapportert, og hele 5,2 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1998-anslag. Sammenlignet med 1998-anslaget er det spesielt investeringer til produksjonsboring og varer som øker mest, med henholdsvis 2,0 og 2,4 milliarder kroner. Dersom situasjonen med lav oljepris vedvarer kan dette imidlertid medføre en reduksjon i budsjettene for boreprogrammer.

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.

Anslag for 1998

Anslaget for investeringer til felt i drift i 1998 er nå 12,6 milliarder kroner, en økning på 3,1 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag, og 3,3 milliarder kroner høyere enn faktiske investeringer i 1997. Det er i hovedsak økte investeringer til produksjonsboring som bidrar til denne utviklingen, med en anslått økning på om lag 2,0 milliarder kroner i forhold til faktiske 1997-tall.

2.4 Landinvesteringer

Anslag for 1999

Investeringer til terminaler, kontorer og baser på land for 1999 ble i 4. kvartal 1998 anslått til 3,1 milliarder kroner, en nedgang på 0,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1998-anslag innhentet i 4. kvartal 1997.

Anslaget for 1998

Det er anslått et nivå på landinvesteringene i 1998 på 5,5 milliarder kroner. Økningen på 4,3 milliarder kroner fra tilsvarende 1997-anslag skyldes i hovedsak det nye anlegget på Kårstø, som skal ferdigstilles i år 2000.

2.5 Rørtransport

Anslag for 1999

Rørinvesteringene i 1999 er anslått til 4,7 milliarder kroner, ned 2,8 milliarder kroner fra tilsvarende anslag for 1998. Nedgangen kan blant annet tilskrives ferdigstillelsen av Europipe II i år. De kommersielle gassleveransene gjennom rørledningen til kundene på Kontinentet skal starte 1. oktober 1999.

Anslag for 1998

1998-anslaget er nå 8,6 milliarder kroner. Dette er 0,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997, og det ser ut til at rørinvesteringene i 1998 vil komme opp mot rekordnivået fra 1994.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I perioden januar-november 1998 var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 180,5 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en nedgang på 4,5 mtoe eller 2,4 prosent i forhold til samme periode i 1997. Produksjonen av naturgass økte med 2,1 prosent, men dette var ikke nok for å oppveie nedgangen på 3,8 prosent i produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat.

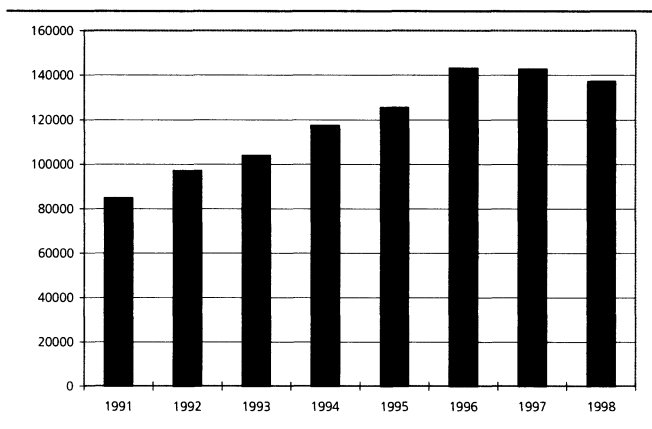
3.1 Råolje

Produksjonen av råolje, inkludert NGL og kondensat, var på 137,3 mtoe i perioden januar-november 1998. Dette svarer til en produksjon på gjennomsnittlig 3,07 millioner fat pr. dag. For 1997 var produksjonen på 3,19 millioner fat målt i gjennomsnitt pr. dag. Ifølge anslag fra Det internasjonale energibyrået (IEA) var Norge i 1998 den syvende største oljeprodusenten i verden med en produksjon på 3,16 millioner fat pr. dag. Norge har dermed blitt forbigått av Kina og falt ned en plass sammenlignet med endelige 1997-tall. I 1999 anslår imidlertid IEA at Norge igjen vil avansere til sjette plass på rangeringen, med en produksjon på 3,37 millioner fat pr. dag

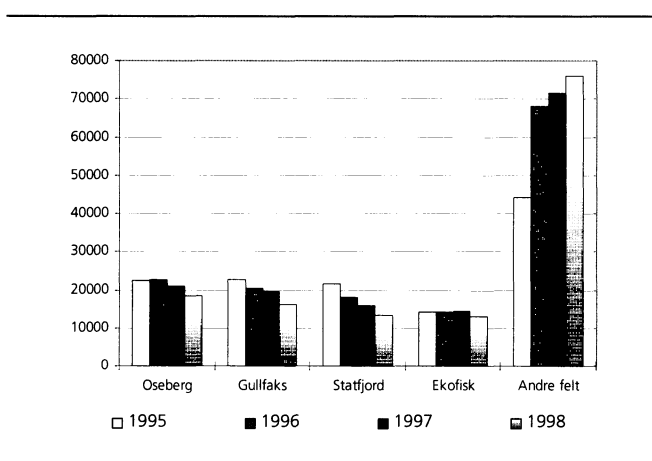
Mer enn halvparten av alle oljeproduserende felt på norsk sokkel kan vise til en lavere produksjon i perioden januar-november i 1998 sammenlignet med tilsvarende periode året før, og spesielt var august en måned med unormalt lavt produksjonskvantum. Dette skyldes i tillegg til revisjonsstans ved en del felt også omkoblingen av Ekofisk til nytt senter, Ekofisk II. Omkoblingen av Ekofisk til Ekofisk II i august medførte en lavere produksjon ved feltet i månedene etter, noe som kan skyldes innkjøringsproblemer. Dermed viser Ekofisk i hele perioden en nedgang i produksjonen på 8,6 prosent. I perioden før omleggingen, dvs. januar-juli 1998, viser tallene imidlertid en oppgang på 11,9 prosent for produksjonen på Ekofisk sammenlignet med samme periode i 1997. De fire største feltene (Oseberg, Gullfaks, Statfjord og Ekofisk) reduserte samlet sett sin produksjon med gjennomsnittlig 14,0 prosent. Den prosentvise nedgangen var kraftigst på Gullfaks med hele 17,5 prosent. Totalt reduserte de fire største oljeproduserende feltene sin andel av den totale oljeproduksjonen fra 49,8 til 44,5 prosent fra januar-november 1997 til samme tidsrom i fjor. Troll Vest, som er det femte største oljeproduserende felt på norsk sokkel, økte sin produksjon med 2,8 prosent.

Kun ni av feltene kunne vise til en økning i produksjonen fra januar - november i 1997 til tilsvarende periode i 1998. Ser man bort fra Njord, Norne og Vigdis, som startet produksjonen i siste halvår i 1997, viste de resterende seks feltene en økning på 5,3 prosent i gjennomsnitt.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-november. 1991-1998. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-november. 1995-1998. 1000 tonn



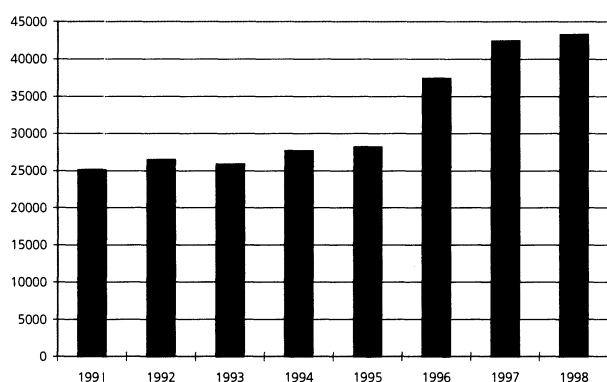
3.2 Naturgass

Gassproduksjonen har steget relativt mindre i 1998 enn den har gjort tidligere de fire foregående år. Fra perioden januar - november 1997 til tilsvarende tidsrom i 1998 økte produksjonen kun med 2,1 prosent, til 43,3 millioner Sm³ o.e. Selv om produksjonen sank ved de fleste feltene, økte produksjonen kraftig på Troll Øst, som er den største gassprodusenten på sokkelen. Troll Øst hadde en produksjonsøkning på hele 44,2 prosent, og produserte i denne perioden i fjor mer enn dobbelt så mye som Sleipner, som er den nest største gassprodusenten. Med en gassproduksjon på 24,6 millioner Sm³ o.e. stod dermed disse to feltene for 56,8 prosent av den samlede gassproduksjonen på norsk sokkel. Vigdis kom ikke i gang med produksjon av naturgass før i oktober 1997 og bidro derfor også til produksjonsoppgangen i 1998. Blant feltene som viste nedgang i produksjonen kan nevnes Heimdal som halverte sin produksjon, mens Ekofisk, Gullfaks og Statfjord reduserte sin produksjon med henholdsvis 27,3, 8,2 og

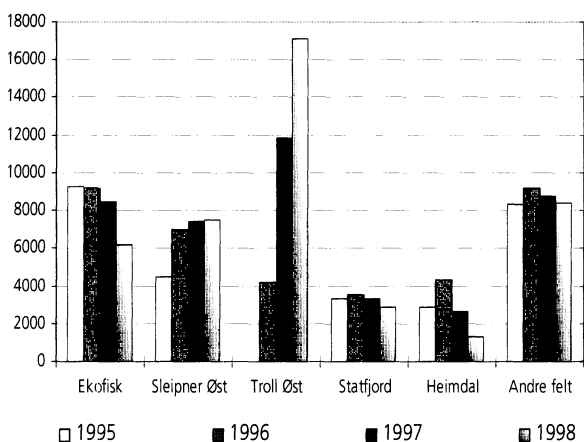
14,0 prosent i perioden januar-november 1998 sammenlignet med samme tidsrom året før.

Norges leveringsforpliktelser overfor kjøpere av naturgass på kontinentet vil reduseres kraftig de nærmeste årene. Italienske og tsjekkiske gasskunder har meddelt at de ikke kommer til å utløse en opsjon på tre milliarder Sm³. I tillegg har de tyske selskapene Ruhrgas, BEB og Thyssengas sagt at de ikke vil ta ut maksimalt innenfor Troll-avtalen. Dermed vil trolig ytterligere tre milliarder Sm³ mindre gass bli levert i forhold til tidligere antatt. Dette sammen med andre justeringer gjør at Norge i perioden frem mot 2005 vil levere om lag 25 milliarder Sm³ mindre enn forutsatt. Dermed går Norge fra en situasjon med knapphet på gass til at vi nå har mer enn nok gass til å oppfylle leveringsforpliktelsene. Nedjusteringene av leveranseforpliktelsene medfører at det nå blir et mindre press for å bygge ut ny kapasitet. Dermed er det ikke dramatisk dersom felt som Kvitebjørn og Tune blir utsatt på ubestemt tid.

Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-november. 1991-1998. 1000 Sm³



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-november. 1995-1998. 1000 Sm³



4. Markedet

4.1 Prisutviklingen for Brent Blend

Gjennomsnittsprisen for 1998 var på 12,71 dollar pr.fat, mot 19,11 dollar pr.fat året før. Med en gjennomsnittlig dollarkurs på 7,54 var oljeprisen på 95,90 kroner per fat i 1998. Dette er hele 39,20 kroner mindre enn for 1997, og også under de 110 kronene pr. fat som ble forutsatt i Revidert nasjonalbudsjett for 1998. Spotprisen på Brent Blend var på 11,05 dollar pr. fat i januar 1999. På tilsvarende tidspunkt i 1998 var spotprisen på Brent Blend på 15,20 dollar pr. fat.

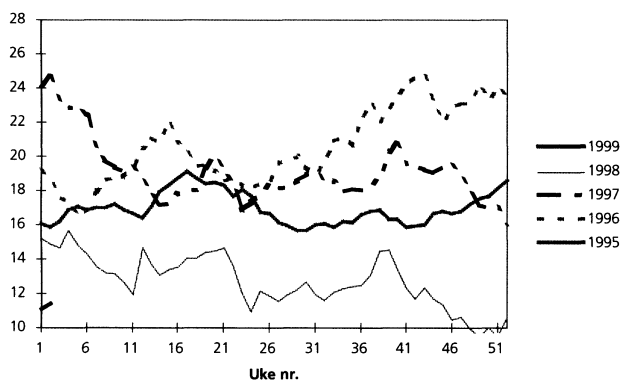
Spotprisen på Brent Blend falt i løpet av våren og forsommeren 1998. I midten av juni (uke 24) var den på 10,95 dollar pr. fat. Deretter steg prisen noe frem til inngangen til oktober hvor prisen var på 14,55 dollar pr. fat. Etter det falt prisen igjen og nådde et bunnivå på 9,45 dollar pr.fat i begynnelsen av desember 1998. Siden har prisen steget noe.

Den negative utviklingen i oljeprisen skyldes i første rekke det lave nivået på etterspørselen. Ifølge International Energy Agency (IEA) sank etterspørselen etter olje på verdensbasis med hele 2,3 prosent i oktober 1998 sammenlignet med oktober 1997. For 1998 som helhet økte etterspørselen med 0,8 prosent i forhold til 1997. Dette var imidlertid langt lavere enn anslaget for 1998 som tydet på at etterspørselen skulle bli 2,7 prosent høyere enn i 1997.

Dette forklares delvis med sviktende etterspørsel fra de kriserammede landene i Sørøst-Asia og fra landene i det tidligere Sovjetunionen. Etterspørselen etter olje sank med 14 prosent i Sør-Korea og med 1,6 prosent i det tidligere Sovjetunionen i 1998 sammenlignet med 1997. IEA peker også på lavere vekst enn forventet i verdensøkonomien som en viktig forklaringsfaktor for den sviktende etterspørselen. Videre pekes det på at 4.kvartal 1998 var mildere enn vanlig, og at tilgjengeligheten til andre energikilder enn råolje har økt i en del land.

Når det gjelder OPEC's produksjonskutt så var disse for oktober og november på henholdsvis 2,30 og 2,09 millioner fat pr.dag. Dette innebærer at målet om et produksjonskutt på 2,6 millioner fat pr. dag ikke ble oppnådd i disse månedene. Irak produserte 2,43 og 2,45 millioner fat pr. dag i henholdsvis oktober og november, hvilket mer enn oppveide OPEC's produksjonskutt. I tillegg peker IEA på at oljelagrene fortsatt er store og at mye av oppmerksomheten i oljemarkedet vil være rettet mot endringer i lagerbeholdningene.

Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1994-1999.
Dollar pr. fat



4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Ifølge tall ifra IEA var produksjonen i 4.kvartal 1998 på 75,7 millioner fat pr. dag. Dette betyr uendret produksjon i forhold til 4.kvartal 1997. Gjennomsnittlig produksjon for 1998 ble 75,5 millioner fat pr. dag. Dette innebærer en økning på 1,1 millioner fat pr. dag eller på 1,5 prosent i forhold til 1997. Dette skyldes hovedsaklig økt produksjon i Irak og Latin-Amerika.

4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Etterspørselen etter råolje var i 4.kvartal 1998 på 75,7 millioner fat pr. dag ifølge IEA. Dette er en økning på 100 tusen fat pr. dag eller 0,13 prosent i forhold til 4. kvartal 1997. For 1998 som helhet var etterspørselen gjennomsnittlig på 74,3 millioner fat pr. dag. Dette betyr at etterspørsel økte med 0,8 prosent eller 0,6 millioner fat pr. dag i 1998 sett i forhold til 1997. I hovedsak skyldes dette økt etterspørsel fra Midt-Østen og Latin-Amerika, hvor etterspørselen steg med henholdsvis 0,3 og 0,2 millioner fat pr. dag.

Det forventes imidlertid en oppgang i etterspørselen i 1999. IEA-anslaget for 1999 fra august 1998 var på 76,3 millioner fat pr. dag. Utviklingen i oljemarkedet siden dengang har gjort at dette anslaget nå er nedjustert med 0,6 millioner fat pr. dag til 75,7 millioner fat pr. dag. Den forventes dermed at etterspørselen vil stige med 1,8 prosent i 1999 i forhold til 1998.

5. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 4. kvartal 1998 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 49/98. 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 1998 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: Nils Anders Nordlien, tlf.: 22 86 47 67, e-post: nils.anders.nordlien@ssb.no.

Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 4 th quarter 1998:

Record high investments for field development this year

In the investment survey conducted in the 4th quarter of 1998 the investments for field development in 1998 are estimated to be as much as NOK 42.8 billion. This is 6.6 billion higher than the corresponding estimate for 1997 from the 4th quarter of 1997. It therefore looks like the investments for field development will surpass the record of NOK 35.3 billion from 1997.

In the survey the estimate for total investments in the oil and gas extraction and pipeline transport are at this time NOK 77.4 billion for 1998. This is an increase of 14.3 billion compared with corresponding estimate for 1997. Investments for field development are contributing the most to this. Some of the reasons for the high investments are considerable excess costs for several large projects, among others Åsgard, Visund and Troll C.

Low oil prices cause adjustment downwards

For 1998 investments for fields on stream are now estimated at NOK 12.6 billion. The NOK 0.9 billion adjustment downwards from the previous survey is mainly caused by a decrease in investments for production drilling. Several drilling programmes have been postponed, something that may be seen in connection with the present low oil prices. The new estimate for investments in fields on stream is, however, NOK 3.1 billion higher than corresponding figures for 1997. Exploration investments have been adjusted downwards with 1.0 billion since the previous survey. Several companies report that the low price of oil calls for postponement in investments for exploration programmes. Consequently it looks like investments for exploration will not reach the high level of 1997 with its record of NOK 8.3 billion. The estimate for onshore activities and pipeline transport systems in 1998 is NOK 4.3 and 0.7 billion, respectively, higher than the corresponding estimate for 1997.

Lower investments in 1999

The estimate for total petroleum investments for 1999 is now reported to be NOK 64.5 billion which is 1.9 billion lower than the corresponding estimate for 1998, collected in the 4th quarter of 1997. Since then the 1998 estimate has, however, increased considerably, and it is not expected that the estimate for 1999 will show a similar increase in the next surveys. Further development of the estimate for 1999 is also connected to the development of oil prices.

Investments in exploration for 1999 are estimated to be NOK 7.3 billion; a decrease of 2.5 billion compared with the corresponding 1998 estimate. Exploration budgets have been adjusted downwards from the previous survey. The main reason for this is the situation with the extremely low oil prices. Several companies report that the situation with low oil prices first and foremost leads to cut in exploration programmes because exploration investments can be reversed on relatively short notice. If the price of oil remains low throughout 1999 we may see further cuts in exploration investments.

Investments in field development are now estimated to be NOK 32.8 billion in 1999, a decrease of 1.2 billion compared with corresponding figures for 1998. The estimate for field development for 1998 has increased by NOK 8.8 billion from the 4th quarter of 1997 to the 4th quarter of 1998. It is not likely that estimates for field development in 1998 will show a similar adjustment upward, and investments in field development for 1999 will probably be lower than for 1998.

The estimate for fields on stream for 1999 is estimated to be record high NOK 16.7 billion. Investments in production drilling make up 10.8 billion of this amount. Several operators on the shelf report that investments in production drilling are particularly sensitive towards the oil price, and that cuts in investment budgets may appear if the low price continues throughout next year.

Estimates for investments in onshore plants and pipeline transport systems are expected to be 3.1 and 4.7 billion, respectively. Compared with corresponding estimate for 1998 this is a decrease of 0.6 and 2.8 billion, respectively. The marked decrease in pipeline investments is among other things due to the fact that Europipe II will be finished during next year.

Further information

Internett

The principal figures from the investment survey conducted in the 4th quarter of 1998 were first published in Ukens statistikk no. 49/98. This information is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internett on the following address: <http://www.ssb.no>. NOS Oil and Gas Activity 4th Quarter 1998 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internett 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. Nils Anders Nordlien, tel.: 22 86 47 67,
e-mail: nils.anders.nordlien@ssb.no.

1. Felt i produksjon. 31. januar 1999
Fields on stream. 31 January 1999

	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 salgbarer reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	576,2	-	555,0	13,3	116,8	6,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	25,0	0,4	15,1	0,4	4,1	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	272,3	119,2	54,9	0,4	27,8	41,5
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	220,6	-	87,8	1,07	65,1	0,29
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	9,0	-	5,2	0,02	2,1	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	92,3	7,6	17,8	0,01	17,4	1,75
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	346	28	169	..	87	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	140	7	78	..	38	4
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 105,7 ⁸	ca 25,5 ⁸	ca 82 ⁸	ca 3,9	ca 23,8 ⁸	ca 13,6 ⁸

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norsk Andel: 60,82 prosent. ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁵ Pr. 31. desember 1997. ⁶ Pr. 31. januar 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1997. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

¹ Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norwegian share: 60.82 per cent. ³ Norwegian share: 85.47 per cent. ⁴ Norwegian share: 22.2 per cent. ⁵ As of 31 December 1997. ⁶ As of 31 October 1998. ⁷ As of 31 December 1997. 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. 31. januar 1999
(forts.). *Fields on stream. 31 January 1999*

	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
Vanndybde, 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	316,0	-	3,8	328,1	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	-	1,8
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,6	23,0	9,3	9,2	88,9	5,2
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	12,6	90,0	-	0,057	104,9	23,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,35	0,9	-	0,01	-	0,9
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	-	8,3	0,1	0,23	88,9	3,0
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	28	153	5	7	119	31
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	7	80	0	6	43	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong- plattformer <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	50,78	37
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 15,3 ⁸	ca 77,6 ⁸	ca 2,9 ⁸	3,4	ca 54,7 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. 31. januar 1999
(forts.). *Fields on stream. 31 January 1999*

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst ¹⁰	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
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	8,5	32,1	225,0	-	111,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	28,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,7	4,8	5,0	46,6	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,5	7,3	174,0	-	81,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,6	0,9	13,6	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,6	1,5	3,1	27,7	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	13	36	14	21	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	4	12	0	11	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>	Strekktags- 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 Zeebrugge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.</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. NOK ⁷</i>	1,1	ca 12 ⁸	ca 32 ⁸	ca 18 ⁸	15,8 ⁸

¹⁰ Inkluderer Loke.¹⁰ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 31. januar 1999
(forts.). *Fields on stream. 31 January 1999*

	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>	52,8	29,1	1,3	32,0	155,0	41,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,8	0,7	-	0,7	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,8	2,1	2,4	4,5	13,2	3,1
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,6	20,3	0,12	21,0	128,4	31,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	0,34	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	1,4	1,4	0,4	2,3	13,2	2,3
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	41	10	4	11	28	11
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	22	5	1	6	17	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>	ca 11,5 ⁸	ca. 4,2 ⁸	ca 3,9 ⁸	4,3 ⁸	ca 33 ⁸	5,1 ⁸

1. Felt i produksjon. 31. januar 1999
(forts.). *Fields on stream. 31 January 1999*

	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>	6,7	70,0	9,6	-	-	28,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	-	-	32,0	29,2	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,6	123,0	-	1329,0	128,1	2,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,6	70,0	6,4	-	-	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,02	-	-	32,0	26,2	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,8	123,0	-	1329,0	120,1	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	12	65	10	40	12	8
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	27	4	31	9	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>	41,62	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	6,1 ⁸	38,2 ⁸	1,5 ⁸	39 ⁸	ca 18 ⁸	ca 5,3 ⁸

1. Felt i produksjon. 31. januar 1999

(forts.). *Fields on stream. 31 Januar 1999*

	Norne	Njord	Gullfaks-sat. ¹¹
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986	1978
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330	135
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>			
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6	42,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	9,3
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	15,6	-	61,7
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>			
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6	42,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	9,3
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	15,6	-	61,7
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	9	9	10
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	3	1
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			
Antall <i>Number</i>	1	1	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	55	30	73
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 9 ⁸	6	ca 7 ⁸

¹¹ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig.¹¹ Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and Gullveig.

2. Felt under utbygging. 31. januar 1999
Fields under development. 31 January 1999

	Balder	Visund	Varg	Åsgard	Oseberg Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1998	1998	1999/2000	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1966	1986	1984	1981-1985	1979
Operatør <i>Operator</i>	Esso	Norsk Hydro	Saga	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	375	335	84	240-300	160
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,2	48,5	5,5	132,3	23,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	24,0	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	0,8	51,0	-	191,0	0,8
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	25	6	6	24	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	3,6	4,6	2,5	11,1	3,2
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	-	-	-	12	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	2	2	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel 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>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skyteltanker. <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>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	0	49,6	30	46,95	45,4
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	7,9	8,7	3,5	33,1	3,6

¹ Pr. 31. desember 1997. ² Pr. 31. oktober 1998. ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1997-kroner. ⁴ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig.

¹ As of 31 December 1997. ² As of 31 October 1998. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1997 NOK. 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. 31. januar 1999
(forts.) *Fields under development. 31 January 1999*

	Oseberg Sør	Jotun	Troll C	Gullfakssat. fase 2	Snorre 2
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2000	1999	1999	2001	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1984	1994	1979	1978	1979
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	100	126	300-340	135-216	
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	53,5	30,7	190,8	202,2	57,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	5,6	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	23,0	-	-	53,0	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	1	-	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	6,1	3,9	5,4
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	1,07	-	-	...	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	2	1	1	1
Type <i>Type</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>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i>	Halv nedsenkbar plattform <i>Semi-sub platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje lastes til skyteltanker. 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>	Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksister- ende fasiliteter på plattformen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing facilities on the platform Gas to Kårstø via Gullfaks.</i>	Olje til Statfjord B for lagring og utskipning. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	38,36	3	62,7	73,0	31,4
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	7,8	6,9	15,9	5,2	11,6

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00	40,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-	15,80
Elf Petroleum Norge AS	8,45	26,42	-	-	15,72	2,80	-	11,94
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88	3,47
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-	4,82
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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	-	-	-	-	-	-	-	0,17
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	23,80

	Øst-		Tomme-		Sleipner-						
	Ula	Gullfaks	Frigg ³	liten G.	Oseberg	Øst	Heidrun	Visund	Hod	Balder	Tordis
Statoil	-	85,00	7,19	70,64	64,78	49,60	76,87	62,90	-	-	55,40
Norsk Hydro	-	9,00	32,11	-	13,68	10,00	-	16,10	-	-	8,40
Elf Petroleum Norge AS	-	-	40,46	-	5,77	9,00	-	7,70	25,00	-	5,60
Saga Petroleum asa	-	6,00	-	-	8,55	-	-	4,20	-	-	7,70
Total Norge AS	-	-	20,23	-	2,88	1,00	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	18,13	9,10	-	-	-
Esso Norge as	-	-	-	-	-	30,40	-	-	-	100,00	10,50
Mobil	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Norske Agip as	-	-	-	9,13	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	20,23	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-

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). ² Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av 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.

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 Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord. 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 1997
(forts.) *Licenses on fields on stream and under development. 31 December 1997*

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme
Statoil	74,58	55,00	30,00	41,40	57,88	47,00	5,00	74,58	53,96	65,00
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	22,40	32,87	7,69	6,05	-
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	0,70	41,42	2,35	24,76	-
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	0,50	-	4,08	-	25,00
Total Norge AS	1,35	18,00	-	-	-	0,30	20,71	1,35	15,23	-
Norske Conoco as	1,66	-	-	-	-	-	-	1,66	-	-
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	16,30	-	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,20	-	-	8,29	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	56,00	-	18,36	-	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	-	10,00
Norske MOECO AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	12,30	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	9,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	-	-	7,56	-	-	-	-	-

	Sleipner		Gullfaks- sat.				Oseberg		Oseberg		Jotun
	Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	Åsgard	Øst	Sør			
Statoil	49,50	55,40	50,00	70,00	65,00	85,00	60,50	59,40	56,58	5,00	
Norsk Hydro	8,85	8,40	22,50	8,10	-	9,00	2,60	12,25	21,88	-	
Elf Petroleum Norge AS	8,47	5,60	-	-	-	-	-	9,33	-	-	
Saga Petroleum asa	-	7,70	-	9,00	35,00	6,00	7,00	7,35	10,14	-	
Total Norge AS	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67	-	-	
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	7,70	3,75	
Esso Norge as	32,24	10,50	-	-	-	-	-	-	-	45,00	
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	6,00	-	-	-	-	-	45,00	
Norsk Agip as	-	-	-	6,90	-	-	7,90	-	-	-	
Mobil	-	-	20,00	-	-	-	7,35	7,00	3,70	-	
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25	
Deminex Norge AS	-	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	9,60	-	-	-	-	-	-	-	-	
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-	-	
Petro-Canada	-	-	7,50	-	-	-	-	-	-	-	

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993 - 1999. Mill kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1993 - 1999. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997	Anslag ¹	Anslag ¹
						Estimates ¹	Estimates ¹
						1998	1999
I alt Total	57 579	54 653	48 583	47 878	62 486	77 372	64 487
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	50 886	46 042	42 496	41 886	54 319	68 760	59 837
Leting Exploration	5 433	5 011	4 647	5 455	8 300	7 940	7 340
Feltutbygging Field development	35 209	28 584	26 961	25 342	35 286	42 782	32 757
Varer <i>Commodities</i>	18 434	15 822	12 726	15 551	21 684	25 642	20 864
Tjenester <i>Services</i>	13 769	10 141	11 919	7 117	8 427	8 876	4 735
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	3 006	2 721	2 316	2 674	5 176	8 264	7 157
Felt i drift Fields on stream	6 306	6 753	6 949	9 023	9 240	12 553	16 651
Varer <i>Commodities</i>	600	655	651	1 050	1 063	2 004	3 597
Tjenester <i>Services</i>	547	525	971	1 287	1 213	1 520	2 275
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 159	5 573	5 327	6 686	6 964	9 030	10 779
Landvirksomhet² Onshore activities²	3 937	5 694	3 940	2 065	1 493	5 485	3 089
Rørtransport Transport via pipelines	6 693	8 611	6 086	5 992	8 167	8 612	4 650

¹ Registrert 4. kvartal 1998. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 4th quarter 1998. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455	8 300
GENERELLE UNDERSØKELSER <i>GENERAL EXPLORATION</i>	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	215	381	334	572	518	378	505	489
Seismikk <i>Seismic</i>	158	611	629	524	981	273	644	406
Spesielle studier <i>Special studies</i>	-1	31	44	40	38	33	58	96
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING <i>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</i>	515	849	363	585	655	768	431	627
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	333	485	246	362	363	320	348	338
Feltutvikling <i>Field development</i>	147	348	105	216	288	446	81	284
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	34	16	12	7	4	1	1	3
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER <i>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</i>	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	166	239	446	308	269	287	239	291
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	167	343	332	96	345	294	281	444
Arealavgift <i>Area fee</i>	174	329	314	423	456	464	455	563
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	126	46	68	18	23	22	121	40
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	882	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	126	143	188	133	176	112	144	241
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	472	661	569	345	214	206	282	614
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	168	211	181	140	60	56	53	103
Båter <i>Vessels</i>	304	450	388	205	154	150	229	513
Varer <i>Commodities</i>	744	925	616	407	313	368	413	668
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	340	367	313	180	135	129	181	291
Sement <i>Cement</i>	51	84	59	38	27	35	35	60
Boreslam <i>Drilling mud</i>	166	170	123	91	87	95	106	205
Drivstoff <i>Fuel</i>	93	128	108	60	32	36	61	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	58	93	66	29	27	62	40	57
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	36	82	-53	11	5	11	-10	-5
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	109	115	137	64	50	52	90	100
Sementtjenester <i>Cement services</i>	41	54	39	25	11	17	21	46
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	138	135	110	45	58	54	71	78
Logging <i>Logging</i>	198	262	234	166	83	102	113	239
Testing <i>Testing</i>	114	143	176	101	67	98	175	90
Dykking <i>Diving</i>	44	53	52	24	16	18	27	40
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	97	124	95	57	17	61	4	106
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	650	923	1 277	526	192	409	531	1 216

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1998. 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	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	...	2 248	1 605	1 912	...

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1996 - Q 3 1998. Million NOK

	1996		1997			1998		
	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	1 710	1 904	1 917	2 108	2 371	2 248	1 605	1 912
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	941	936	1 399	1 456	1 555	1 090	1 116	1 032
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	342	405	603	508	634	483	541	479
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	262	347	541	454	565	276	497	403
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	80	57	62	54	68	207	44	77
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	116	91	210	131	182	96	81	125
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	19	19	26	22	36	26	29	10
Båter <i>Vessels</i>	97	72	185	109	147	70	52	115
Varer <i>Commodities</i>	149	106	155	167	240	67	185	115
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	53	56	77	72	86	22	46	51
Sement <i>Cement</i>	16	9	15	21	15	7	14	11
Boreslam <i>Drilling mud</i>	33	31	38	47	87	2	36	18
Drivstoff <i>Fuel</i>	42	10	18	10	23	10	10	10
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	22	15	12	11	19	23	67	21
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	- 6	6	9	1	12	3
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	334	334	430	650	499	445	309	313
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	23	25	20	17	37	- 8	8	6
Sementtjenester <i>Cement services</i>	1	8	18	7	13	12	15	7
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	26	-	-	26	23	17	11
Logging <i>Logging</i>	24	24	55	59	101	14	55	56
Testing <i>Testing</i>	27	35	28	14	13	17	27	43
Dykking <i>Diving</i>	9	9	7	11	13	5	17	10
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	5	60	- 14	12	48	88	- 64	10
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	227	147	301	519	249	295	233	170
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	378	187	193	281	330	144	214	447
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	151	114	104	126	145	103	110	117
Seismikk <i>Seismic</i>	197	48	72	132	154	24	74	295
Spesielle studier <i>Special studies</i>	30	25	18	22	31	18	30	35
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	181	89	138	156	244	228	219	209
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	210	692	187	215	243	786	55	223
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	75	78	59	75	120	86	73	91
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	111	154	97	88	105	122	92	86
Arealavgift <i>Area fee</i>	23	461	31	53	18	577	- 110	46

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 4. kv. 1997 - 3. kv. 1998 . Mill. kr
Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1997 - Q 3 1998. Million NOK

	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° <i>South of 62°</i>	Nord for 62° <i>North of 62°</i>		
			I alt <i>Total</i>	Halten- banken	Tromsø- flaket
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	8 137	4 057	4 080	3 350	731
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	4 794	2 319	2 476	2 345	130
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	1 135	464	671	369	302
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	901	415	486	297	189
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 307	859	448	338	110

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1999
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1999

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	August	November	Februar	Mai	August	November	
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>	<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	8 300
1998	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	...
1999	9 573	8 813	7 340
	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
1997	69	87	94	91	92	117	101	100

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1998. Mill. kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1998. 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	1 904
2. kv.	1 808	1 917
3. kv.	2 986	2 108
4. kv.	2 443	2 371
1998 1. kv.	2 054	2 248
2. kv.	1 744	1 605
3. kv.	2 411	1 912
4. kv.	2 175	...

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

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
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

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
1998	1 929	619	496	448	366

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

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
1998	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1998. 1000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1998. 1000 GBP/day

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ¹	8-10,000 BHP	10,001 +
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	11,167
1998	1.kv.....	6,083	9,633	10,333	8,000	13,750
	2.kv.....	7,000	9,250	9,567	7,500	10,000
	3.kv.....	6,167	7,750	8,333	6,833	12,000
	4.kv.....	5,283	7,483	8,500	6,000	10,667

¹ Inkludert i 2,200 - 3,099 DWT frem til 1996.

¹ Included in 2,200 - 3,099 DWT before 1996.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342	35 286
BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	572	71	195	539	322	106	9	155
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420
Moduler <i>Modules</i>	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	52	215	25	7	71	7	56
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575
EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369
UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	3	9	20	9	44	80	60	98
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	65	26	12	158	132	93	12	51
Båter <i>Vessels</i>	63	29	3	50	24	119	2	61
Forpleining <i>Catering</i>	81	33	66	468	181	72	42	104
Andre tjenester <i>Other services</i>	89	168	157	596	295	80	331	353
OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674	5 176
DRIFTSFORBEREDELSE DRIFT PREPARATIONS	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603	1 075

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1998. 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	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	9 029	12 025	11 895	...

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. Kvartal 1996 - 3. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 4 1996 - Q 3 1998. Million NOK

	1996	1997				1998		
	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 2
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	6 881	7 745	10 501	8 355	8 686	9 029	12 025	11 895
VARER COMMODITIES	4 764	4 320	6 809	5 253	5 302	5 571	6 734	7 163
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 328	1 329	1 597	1 691	1 163	1 398	1 760	1 522
Dekk <i>Decks</i>	423	174	618	307	579	480	779	631
Moduler <i>Modules</i>	2 103	2 018	2 388	1 998	2 293	2 388	2 891	3 417
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	24	-	6	21
Rør <i>Pipes</i>	60	29	72	89	122	54	140	217
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	829	536	2 009	1 093	1 037	1 101	1 061	1 173
Andre varer <i>Other commodities</i>	22	227	101	73	85	137	97	180
TJENESTER SERVICES	1 440	2 294	2 554	1 736	1 843	1 858	2 633	2 584
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i>	- 238	943	488	341	419	475	578	566
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	21	42	32
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	207	320	388	- 304	102	83	143	79
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	481	174	88	605	185	180	519	557
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	163	133	665	118	146	280	391	306
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	118	25	56	42	120	17	65	91
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	-	5	9	8	29	36	51	35
Båter <i>Vessels</i>	-	-	6	24	30	17	26	20
Forpleining <i>Catering</i>	36	30	42	11	21	18	18	43
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	5	61	1	4	32	7	22	- 5
Andre tjenester <i>Other services</i>	84	93	137	200	205	208	150	82
Egne arbeider <i>Own work</i>	576	508	672	682	554	516	627	777
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	677	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658	2 148
FELT I DRIFT I ALT FIELD ON STREAM, TOTAL	2 465	2 149	2 484	2 115	2 491	2 868	3 074	3 161
VARER COMMODITIES	306	185	298	226	355	404	541	534
Moduler <i>Modules</i>	- 3	9	100	43	44	71	100	
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	
Rør <i>Pipes</i>	9	7
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	19	50	.	.	.	16	11	104
Andre varer <i>Other commodities</i>	291	126	198	183	311	316	421	423
TJENESTER SERVICES	337	263	260	306	384	206	320	503
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	3	22	4	4	5	4	3	4
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	21	2	- 3	27	- 10	.	1	
Transport <i>Transport</i>	25	13	16	13	16	12	15	22
Forpleining <i>Catering</i>	13	12	18	8	12	10	10	18
Andre tjenester <i>Other services</i>	238	176	196	217	295	135	242	410
Egne arbeider <i>Own work</i>	36	38	28	38	66	44	48	50
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	1 822	1 701	1 927	1 583	1 753	2 258	2 213	2 124

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999

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	August	November	Februar	Mai	August		November
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>		<i>November</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
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	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	...
1999	21 223	28 405	32 757
	Prosent <i>Per cent</i>							
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
1997	40	63	77	80	85	103	102	100

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1998
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1998

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>		
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	21 685	6 130	28,3
1998 ¹	19 469	4 951	25,4

¹ 1. - 3. kvartal.

¹ Q1 - Q3.

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1993 - 1998. Mill. kr
 Commodity and service costs¹. Field development. 1993 - 1998. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997	1998		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	31 154	25 213	24 012	22 066	29 035	7 180	9 118	9 466
Byggekontrakter Contacts on Construction	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	5 242	6 547	6 763
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	611	264	3 243	4 255	5 207	1 204	1 521	1 237
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	4 027	3 746	813	50			-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	539	322	106	9	536	194	239	285
Dekk Decks	1 497	1 937	982	1 004	1 420	479	779	631
Moduler Modules	4 321	4 451	3 138	4 765	7 520	2 320	2 871	3 414
Lastebøyer Loading Buoys	25	7	71	7	56	12	6	21
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	1 032	1 131	1 173
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	330	187	400
Tjenester Services	12 720	9 391	11 286	6 515	7 352	1 609	2 384	2 304
Engineering	2 958	1 861	1 524	829	1 192	317	445	400
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	1 004	797	2 626	433	511	104	185	111
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	477	975	954
Andre tjenester <i>Other Services</i>	4 507	3 433	3 572	2 451	3 291	711	778	839

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. 1993 - 1998. Mill. kr
 Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1993 - 1998. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997	1998		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	7 648	5 394	6 742	6 769	7 685	1 708	2 224	2 112
Byggekontrakter Contacts on Construction	2 579	2 238	3 793	3 626	5 246	1 202	1 626	1 638
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	181	53	2 226	639	752	420	610	361
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	2	374	104	374	104	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	78		423	-	161	111
Dekk Decks	126	167	411	438	681	84	195	137
Moduler Modules	738	893	459	2 226	2 093	244	413	714
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	16	-		-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	948	597	500	323	1 298	302	247	315
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	2 272	1 392	1 263	1 331	884	221	91	173
Tjenester Services	2 797	1 764	1 686	1 813	1 555	284	507	301
Engineering	228	120	250	27	46	56	83	91
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	127	38	19	9		3	-	6
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 725	1 152	949	1 365	1 258	106	274	131
Andre tjenester <i>Other Services</i>	717	455	467	411	250	119	110	73

¹ Se tab. 20a).

¹ See tab. 20a).

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1993 - 1998. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1993 - 1998. Per cent

	1993	1994	1995	1996	1997	1998		
						1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
I alt Total	24,6	21,4	28,1	30,7	26,5	23,8	24,4	22,3
Byggekontrakter <i>Contacts on Construction</i>	19,9	18,6	36,8	28,6	27,2	22,9	24,8	24,2
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	29,6	20,2	68,7	15,0	14,4	34,9	40,1	29,2
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	9,7	10,0	12,8	.	.	-	.	.
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	73,5	.	78,8	-	67,4	39,0
Dekk <i>Decks</i>	8,4	8,6	41,9	43,6	48,0	17,5	25,1	21,7
Moduler <i>Modules</i>	17,1	20,1	14,6	46,7	27,8	10,5	14,4	20,9
Lastebøyer <i>Loading Buoys</i>	-	-	21,8	-	.	-	-	.
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	48,7	46,6	25,5	12,5	28,4	29,3	21,8	26,8
Egne varekjøp i alt <i>Operators own expenditure on Equipment</i>	41,6	36,5	52,4	46,4	37,3	67,0	48,4	43,3
Tjenester Services	22,0	18,8	14,9	27,8	21,2	17,7	21,3	13,1
Engineering	7,7	6,4	16,4	3,3	3,9	17,7	18,6	22,8
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	12,6	4,8	0,7	2,2	.	3,3	-	5,4
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	40,6	34,9	26,6	48,7	53,4	22,2	28,1	13,7
Andre tjenester <i>Other Services</i>	15,9	13,3	13,1	16,8	7,6	16,7	14,1	8,7

¹ Se tab. 20a).¹ See tab. 20a).

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
PRODUKSJONBORING I ALT <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i>	3 697	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360	12 140
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	786	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	94	22	384	385	283	231	667	681
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORT COSTS	264	254	366	551	622	503	573	941
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	108	122	143	207	204	158	165	282
Båter <i>Vessels</i>	156	133	223	344	419	345	408	659
VARER COMMODITIES	1 435	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335	2 709
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124
Sement <i>Cement</i>	67	105	112	178	163	129	158	166
Boreslam <i>Drilling mud</i>	212	249	314	454	619	582	642	639
Drivstoff <i>Fuel</i>	8	31	48	79	69	26	61	66
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	372	284	347	462	548	247	269	325
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	67	93	101	128	191	130	186	389
TEKNISKE TJENESTER TECHNICAL SERVICES	1 211	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640	4 666
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	20	39	35	6	-	-	4	105
Sementtjenester <i>Cement services</i>	29	51	39	107	93	43	57	95
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	56	104	89	171	265	51	90	140
Logging <i>Logging</i>	86	120	191	381	361	280	384	456
Testing <i>Testing</i>	11	28	21	105	80	125	119	114
Dykking <i>Diving</i>	15	14	24	64	58	33	57	82
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	56	61	138	163	132	159	195	218
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 1996 - 3. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 4 1996 - Q 1998. Million kroner

	1996		1997				1998		
	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 FIELD DEVELOPMENT									
PRODUKSJONSBORING I ALT									
PRODUCTION DRILLING, TOTAL	677	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658	2 1	
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	282	441	505	560	660	763	1 329	7	
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	231	398	345	539	513	554	969	6	
Andre kostnader <i>Other costs</i>	51	43	160	21	147	210	360	1	
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	56	89	155	116	139	198	302	1	
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	12	16	24	52	47	41	87		
Båter <i>Vessels</i>	44	72	132	64	92	156	215	1	
VARER COMMODITIES	140	179	155	292	238	222	413	4	
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	38	87	79	80	125	88	190	2	
Sement <i>Cement</i>	11	9	9	14	8	14	21		
Boreslam <i>Drilling mud</i>	39	32	15	82	28	56	104		
Drivstoff <i>Fuel</i>	23	11	1	29	4	17	13		
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	5	12	21	47	47	28	34		
Mindre forbruksmaterieell <i>Smaller equipment</i>	25	28	30	39	26	20	51		
TJENESTER SERVICES	199	423	322	398	505	416	614	7	
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	3	77	12	1		5	-		
Sementtjenester <i>Cement services</i>	5	9	10	16	16	14	23		
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	3	27	1	16	15	17	17		
Logging <i>Logging</i>	31	12	19	40	66	68	73		
Testing <i>Testing</i>	38	14	22	7	36	34	34		
Dykking <i>Diving</i>	10	6	10	13	20	15	17		
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	15	12	21	19	21	20	28		
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	94	266	226	286	332	243	419	5	
FELT I DRIFT FIELDS ON STREAM									
PRODUKSJONSBORING I ALT									
PRODUCTION DRILLING, TOTAL	1701	1927	1583	1753	2258	2213	2124		
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	354	486	325	495	549	652	476		
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	274	418	247	410	388	525	477		
Andre kostnader <i>Other costs</i>	80	68	78	85	161	127	-2		
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	110	131	94	107	101	125	95		
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	37	36	36	34	33	35	32		
Båter <i>Vessels</i>	73	95	58	74	68	90	63		
VARER COMMODITIES	404	584	444	413	450	492	558		
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	174	257	152	170	207	198	250		
Sement <i>Cement</i>	24	43	25	35	26	30	35		
Boreslam <i>Drilling mud</i>	130	152	100	101	129	122	104		
Drivstoff <i>Fuel</i>	7	3	4	6	3	6	9		
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	38	57	59	45	52	60	105		
Mindre forbruksmaterieell <i>Smaller equipment</i>	32	72	104	57	32	76	56		
TJENESTER SERVICES	833	726	720	738	1159	944	995		
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	5	11	0	0		0	0		
Sementtjenester <i>Cement services</i>	8	12	12	12	8	17	11		
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	18	20	17	25	11	21	15		
Logging <i>Logging</i>	67	100	56	97	79	105	113		
Testing <i>Testing</i>	12	10	9	5	8	8	7		
Dykking <i>Diving</i>	10	8	5	11	21	25	25		
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	41	31	32	40	21	21	17		
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	672	534	590	548	1011	747	808		

23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1998. Kr/ time
Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1998. 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	121,61	124,35	122,14	123,60
1998	121,28	123,20	126,58	129,53	128,86	131,07

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}	Statfjord ⁵	Murchison ⁵	Valhall	Heimdal ³	Oseberg 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.....	155 588	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997.....	156 929	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998.....	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1997 Jan-desember <i>January-December</i>	156 215	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998 Jan-des	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1997									
Jan.....	13 848	1 036	12	1 558	21	321	38	2 092	173
Feb.....	12 364	1 179	9	1 350	16	300	35	1 893	153
Mars.....	12 915	1 357	8	1 361	18	320	38	2 041	169
April.....	13 740	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 546	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113
Juni.....	12 160	1 364	7	1 472	17	358	33	1 421	167
Juli.....	13 428	1 417	9	1 586	17	363	28	2 031	176
Aug.....	12 217	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
Nov.....	13 158	1 302	7	1 405	20	320	21	1 792	170
Des.....	13 512	1 268	5	1 471	24	327	23	1 882	161
1998									
Jan.....	13 834	1 434	8	1 446	24	384	21	1 823	164
Feb.....	12 307	1 283	4	1 291	21	342	18	1 640	142
Mars.....	13 249	1 491	5	1 316	20	410	19	1 681	137
April.....	13 133	1 412	6	1 407	20	398	13	1 630	141
Mai.....	12 328	1 499	4	1 192	20	387	12	1 642	152
Juni.....	12 633	1 511	4	1 292	20	419	13	1 644	136
Juli.....	13 252	1 509	4	1 167	20	416	13	1 715	108
Aug.....	10 009	461	4	863	20	163	6	1 745	31
Sep.....	11 750	755	4	1 149	20	388	10	1 693	90
Okt.....	12 363	863	5	1 126	22	416	12	1 718	92
Nov.....	12 415	972	3	1 119	22	384	12	1 550	121
Des.....	12 732	1 024	4	1 141	18	382	13	1 806	129

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. ⁷ Inkluderer Embla.

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 Includes Embla.

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

År / måned <i>Year/month</i>	Gullfaks ²	Tommeliten	Veslefrikk	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
1997.....	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1998.....	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
1997 Jan-desember <i>January-December</i>	21 202	122	2 867	2 124	402	-	-	8 933	8 883
1998 Jan-des	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
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
Nov.....	1 751	9	251	173	30	-	-	668	806
Des.....	1 723	9	262	178	29	-	-	734	854
1998									
Jan.....	1 678	9	245	159	32	-	-	756	832
Feb.....	1 587	8	226	147	29	-	-	656	749
Mars.....	1 624	9	267	159	31	-	-	742	651
April.....	1 515	9	231	157	27	-	-	794	814
Mai.....	1 499	9	243	161	37	-	-	272	668
Juni.....	981	8	244	151	26	-	-	843	790
Juli.....	1 569	8	232	135	35	-	-	843	816
Aug.....	985	1	211	29	3	-	-	800	858
Sep.....	1 495	-	204	126	9	-	-	798	809
Okt.....	1 574	-	197	95	12	-	-	769	857
Nov.....	1 573	-	214	52	10	-	-	672	824
Des.....	1 560	-	217	100	11	-	-	743	848

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
1997.....	4 981	5 699	3 686	3 529	3 325	1 148	11 913	11 011	1 744
1998.....	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1997 Jan-desember <i>January-December</i>	4 980	5 698	3 679	3 527	3 324	1 147	11 912	11 012	1 745
1998 Jan-des	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1997									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1049	1090	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	1015	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
Nov.....	389	513	292	321	260	67	1 010	901	153
Des.....	346	501	312	315	272	70	1 081	904	162
1998									
Jan.....	498	501	307	311	162	71	1 038	1 060	161
Feb.....	443	449	267	291	222	55	932	928	122
Mars.....	432	502	301	324	272	56	991	957	159
April.....	412	477	275	317	254	57	885	886	157
Mai.....	414	514	321	310	251	41	906	954	134
Juni.....	421	488	316	314	248	45	831	949	140
Juli.....	416	481	316	350	242	45	872	891	176
Aug.....	385	150	88	63	43	58	835	1 022	173
Sep.....	343	494	339	334	198	39	352	914	115
Okt.....	354	331	327	345	228	40	929	935	119
Nov.....	304	487	292	325	227	38	895	891	136
Des.....	290	517	326	310	228	34	884	889	120

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	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne
1975.....	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-
1993.....	-	-	-	-	-
1994.....	-	-	-	-	-
1995.....	-	-	-	-	-
1996.....	-	-	-	-	-
1997.....	1 120	26	92	224	353
1998.....	3 987	-	12	1 399	5 175
1997 Jan-desember					
January-December	1 120	26	92	224	353
1998 Jan-des					
January-December	3 987	-	12	1 399	5 175
1997					
Jan.....	-	3	13	-	-
Feb.....	-	2	10	-	-
Mars.....	-	2	4	-	-
April.....	94	1	-	-	-
Mai.....	48	2	11	-	-
Juni.....	-	2	7	-	-
Juli.....	36	2	6	-	-
Aug.....	62	2	9	-	-
Sep.....	49	4	10	-	-
Okt.....	297	2	9	-	-
Nov.....	297	1	5	113	111
Des.....	237	2	9	111	242
1998					
Jan.....	379	-	6	87	238
Feb.....	330	-	6	91	29
Mars.....	305	-	-	90	299
April.....	324	-	-	91	426
Mai.....	68	-	-	88	530
Juni.....	223	-	-	69	504
Juli.....	257	-	-	78	539
Aug.....	409	-	-	83	522
Sep.....	408	-	-	142	525
Okt.....	428	-	-	151	419
Nov.....	419	-	-	245	626
Des.....	437	-	-	184	518

¹ Inkluderer NGL og kondensat.¹ Includes NGL and condensate.

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

År / måned Year / month	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3}	Statfjord ³	Murchison 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.....	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1997.....	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218
1998.....	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81
1997 Jan-desember <i>January-December</i>	47 053	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218
1998 Jan-des	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81
1997								
Jan.....	4 559	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 140	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 205	861	112	264	1	73	343	20
April.....	3 553	782	140	284	1	76	170	16
Mai.....	3 254	797	68	291	1	75	170	12
Juni.....	3 403	773	85	258	1	77	208	19
Juli.....	3 856	777	49	318	1	81	256	20
Aug.....	3 079	746	42	328	1	74	251	19
Sep.....	3 460	715	51	254	2	72	219	18
Okt.....	4 147	693	19	303	2	74	173	19
Nov.....	4 622	631	34	361	2	67	188	20
Des.....	4 775	600	80	347	1	66	203	18
1998								
Jan.....	4 694	686	100	339	1	79	186	14
Feb.....	4 222	632	94	289	1	70	164	6
Mars.....	4 176	805	105	289	1	87	166	10
April.....	4 354	718	61	244	1	86	116	7
Mai.....	3 571	740	58	237	1	82	111	7
Juni.....	3 497	726	60	253	1	90	113	8
Juli.....	3 440	725	34	257	1	92	114	7
Aug.....	2 950	170	36	121	1	28	50	2
Sep.....	3 611	279	25	273	1	76	90	5
Okt.....	4 249	315	31	296	1	86	100	5
Nov.....	4 503	354	38	254	1	82	106	5
Des.....	4 880	368	40	231	1	79	110	5

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 <i>Year/month</i>	Gullfaks ¹	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage
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	44
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722	279
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841	272
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691	359
1997.....	1 780	571	383	201	585	88	-	876	250
1998.....	1 764	381	315	341	537	55	-	1 087	314
1997 Jan-desemer									
<i>January-December</i>	1 927	748	302	198	636	94	-	934	250
1998 Jan-des	1 764	381	315	341	537	55	-	1 087	314
1997									
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81	30
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46	23
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40	18
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49	30
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51	21
Juni.....	168	63	16	8	40	8	-	104	20
Juli.....	170	63	21	5	56	8	-	64	30
Aug.....	154	61	27	8	46	8	-	97	20
Sep.....	57	59	29	7	51	9	-	98	9
Okt.....	164	60	28	9	58	8	-	106	15
Nov.....	161	58	23	15	56	6	-	94	16
Des.....	181	59	28	27	54	6	-	106	19
1998									
Jan.....	184	58	26	25	52	6	-	113	34
Feb.....	155	50	24	29	51	6	-	104	30
Mars.....	170	56	25	32	58	7	-	104	45
April.....	152	54	27	27	56	7	-	123	39
Mai.....	178	54	28	19	57	8	-	41	31
Juni.....	59	52	28	34	56	6	-	69	27
Juli.....	138	52	29	32	57	7	-	133	30
Aug.....	35	6	27	11	11	1	-	127	6
Sep.....	158	-	25	23	50	1	-	134	21
Okt.....	189	-	26	25	36	2	-	51	20
Nov.....	183	-	24	39	19	2	-	39	14
Des.....	162	-	26	45	34	2	-	50	17

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.¹Includes Gullfaks Vest.

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

År / måned <i>Year/month</i>	Sleipner ¹	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdis
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 011	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	5 063	363	65	105	159	18	-	5	-	-	-
1996.....	7 673	382	225	337	345	192	5 434	105	36	457	-
1997.....	8 096	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67
1998.....	8 464	385	258	174	164	490	19 593	122	83	550	331
1997 Jan-desember <i>January-December</i>	8 096	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67
1998 Jan-des	8 464	385	258	174	164	490	19 593	122	83	550	331
1997											
Jan.....	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7	51	-
Feb.....	581	28	21	14	27	45	1 243	10	8	45	-
Mars.....	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7	38	-
April.....	622	24	22	15	24	51	828	10	7	46	-
Mai.....	664	30	23	16	34	48	550	10	6	35	-
Juni.....	805	36	23	16	13	47	551	11	7	46	-
Juli.....	725	36	24	16	23	23	1 024	11	7	47	-
Aug.....	328	38	23	16	26	5	693	11	7	50	-
Sep.....	726	33	23	16	24	8	978	11	5	46	-
Okt.....	651	36	23	16	23	29	1 611	11	8	47	24
Nov.....	764	36	41	16	24	36	1 883	10	7	47	24
Des.....	686	39	23	16	17	39	2 074	11	9	49	18
1998											
Jan.....	805	38	24	16	20	35	1 753	11	9	48	31
Feb.....	695	33	21	14	17	27	1 622	10	6	44	27
Mars.....	714	38	23	16	16	32	1 293	11	8	38	28
April.....	800	12	22	15	16	20	1 661	10	8	47	27
Mai.....	726	40	23	15	13	56	983	11	6	38	6
Juni.....	684	40	22	15	11	45	1 014	11	7	47	18
Juli.....	826	36	23	16	11	17	716	11	9	47	21
Aug.....	208	11	7	5	21	43	1 922	11	8	48	34
Sep.....	776	41	23	15	7	51	1 449	4	6	45	34
Okt.....	543	33	23	15	11	40	2 297	11	6	50	35
Nov.....	725	30	23	15	10	60	2 381	11	6	49	35
Des.....	961	33	24	16	10	63	2 502	11	6	50	36

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1998

	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	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998*	131 818	34 493	33 753	31 068	32 504	93 199	27 154	24 543	21 665	19 837

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1998

	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	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998*	42 840	11 879	10 139	8 763	12 059	26 922	7 132	6 503	5 602	7 685

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlledning i retning utlandet.

¹ The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1998
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1998

	Råolje <i>Crude Oil</i>					Naturgass ¹ <i>Natural Gas</i> ¹				
	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
		<i>Kr/tonn NOK/ton</i>					<i>Kroner/Sm³ NOK/Sm³</i>			
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	989	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998*	706	787	728	697	611	0,63	0,60	0,64	0,64	0,64

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlledning i retning utlandet.

¹ *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 1997 - 4. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 1997 - Q4 1998

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	-	-	-	-	1 116	1 083	-	-
Italia <i>Italy</i>	912	960	556	512	-	-	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

Land Country	1998							
	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	34 490	27 151	33 751	24 543	31 069	21 665	32 251	19 659
Belgia <i>Belgium</i>	840	665	288	211	714	510	668	419
Canada	3 596	2 657	2 774	1 960	3 368	2 184	3 814	2 129
Tyskland <i>Germany</i>	1 270	1 038	1 898	1 403	1 457	1 054	1 435	935
Danmark <i>Denmark</i>	823	653	906	669	838	591	750	457
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	94	63	-	-
Finland	883	713	1 054	770	521	356	974	586
Frankrike <i>France</i>	3 477	2 755	2 809	2 109	2 915	2 113	2 539	1 620
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	10 642	8 258	11 816	8 463	9 136	6 351	8 595	5 244
Irland <i>Ireland</i>	735	588	1 037	774	748	535	748	475
Italia <i>Italy</i>	364	273	280	164	583	357	1 054	565
Japan	280	210	265	178	401	294	269	154
Kina <i>China</i>	-	-	269	208	-	-	410	241
Nederland <i>The Netherlands</i>	7 306	5 929	5 325	4 018	5 403	3 852	5 236	3 272
Portugal	-	-	88	67	164	108	540	306
Sverige <i>Sweden</i>	2 453	2 011	2 214	1 675	2 278	1 637	2 474	1 566
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	-	-	395	274	401	236
Taiwan	239	207	240	186	253	193	146	104
USA	1 582	1 194	2 488	1 688	1 801	1 193	2 198	1 350

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 1. kvartal 1997 - 4. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q1 1997 - Q4 1998

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 <i>Belgium</i>	1 323	741	1 274	737	1 381	799	1 439	833
Tyskland <i>Germany</i>	3 978	2 223	3 130	1 813	3 570	2 068	4 585	2 654
Spania <i>Spain</i>	451	251	311	180	348	201	505	291
Frankrike <i>France</i>	3 447	1 921	2 637	1 527	2 654	1 536	3 873	2 243
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	1 055	651	711	436	213	138	666	398
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 308	729	1 098	636	1 137	659	1 368	792

Land Country	1998							
	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	11 880	7 135	10 138	6 502	8 764	5 603	10 629	7 687
Belgia <i>Belgium</i>	1 250	741	851	539	522	332	641	408
Tyskland <i>Germany</i>	4 782	2 854	4 120	2 615	3 325	2 111	3 264	2 979
Spania <i>Spain</i>	588	354	576	366	562	356	626	398
Frankrike <i>France</i>	3 392	2 016	2 468	1 567	2 125	1 350	3 752	2 383
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	391	280	326	273	602	421	145	121
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 393	835	1 527	970	1 312	832	1 755	1 115
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	84	55	270	172	316	201	446	283

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, 1996-1997
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals ¹. Revised figures.
1996-1997

	1996				1997			
	Mengde		Verdi		Mengde		Verdi	
	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value
	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK
I alt Total	134 998		135 340		141 551		142 647	
1. kv. Q1	33 259		29 940		34 461		36 236	
2. kv. Q2	33 852		32 476		35 966		34 106	
3. kv. Q3	34 196		34 629		35 107		36 436	
4. kv. Q4	33 690		38 295		36 017		35 870	
I alt etter land Total, by country	134 998		135 340		141 555		142 647	
Danmark <i>Denmark</i>	3 403		3 388		2 728		2 791	
Finland <i>Finland</i>	2 171		2 301		2 084		2 073	
Sverige <i>Sweden</i>	9 717		9 778		8 465		8 600	
Belgia <i>Belgium</i>	3 431		3 507		2 466		2 490	
Frankrike <i>France</i>	15 285		15 425		18 107		18 437	
Irland <i>Ireland</i>	1 764		1 777		2 957		3 010	
Italia <i>Italy</i>	2 998		2 914		4 099		4 012	
Nederland <i>The Netherlands</i>	28 152		28 562		28 279		28 918	
Polen <i>Poland</i>	214		208		291		306	
Portugal <i>Portugal</i>	325		321		244		233	
Spania <i>Spain</i>	1 984		1 899		726		738	
Storbritannia <i>Great Britain</i>	27 075		27 482		30 730		31 253	
Tyskland <i>Germany</i>	11 934		12 248		9 826		10 135	
Taiwan	1 234		1 247		2 208		2 270	
Israel	502		513		-		-	
Japan					555		577	
Kina <i>China</i>					796		754	
Canada	11 997		11 517		16 087		15 501	
USA	12 730		12 182		10 906		10 549	
Puerto Rico	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.

¹ Crude 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. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 - 1999. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1989- 1999. USD/barrel

Uke/Week	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
1	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05
2	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19
3	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10
4	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03
5	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48
6	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	...
7	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55	...
8	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,20	...
9	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15	...
10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,60	...
11	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95	...
12	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65	...
13	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,70	...
14	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05	...
15	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,40	...
16	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55	...
17	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05	...
18	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	...
19	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,40	...
20	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,50	...
21	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,70	...
22	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,60	...
23	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,10	...
24	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	10,95	...
25	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	12,15	...
26	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	11,85	...
27	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	11,55	...
28	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	...
29	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	12,20	...
30	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	12,65	...
31	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	11,95	...
32	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	11,60	...
33	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,50	12,10	...
34	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,55	12,25	...
35	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,00	12,40	...
36	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,15	12,50	...
37	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,05	13,10	...
38	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,20	14,50	...
39	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	18,85	14,55	...
40	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,30	13,50	...
41	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	20,75	12,30	...
42	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,60	11,65	...
43	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,55	12,30	...
44	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,25	11,70	...
45	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,05	11,15	...
46	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,50	10,45	...
47	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	19,45	10,60	...
48	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,90	9,90	...
49	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	18,00	9,45	...
50	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,20	10,00	...
51	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00	9,50	...
52	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	17,00	10,60	...
Gjennomsnitt for året Yearly average	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	19,20	12,71	...

Kilde:
 Source: Petroleum Intelligence Weekly

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990 - 1998. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	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 Blønd
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.	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	18,56
1998										
1. kv.	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	14,02
2. kv.	13,12	13,25	12,95	13,18	13,08	13,25	13,13	13,18	13,13	13,26
3. kv.	12,47	12,33	12,03	12,35	12,40	12,33	12,32	12,35	12,37	12,60
4. kv.	11,20	11,07	10,95	11,03	11,23	11,07	10,85	11,03	11,23	11,94

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.

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

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 1998. 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
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	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	r18,96
Desember	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	r16,86
1998										
Januar	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	13,62
Mai	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	14,30
Juni	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	11,76
Juli	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	12,09
August	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	12,06
September	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	13,66
Oktober	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	15,36
November	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	10,56
Desember	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	9,89

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

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

35. Fraktindekser ¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1998
Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 1998

År og måned <i>Year and month</i>	151 000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	71 000 - 150 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	36 000 - 70 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 35 999 dvt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i>	Opptil 50 000 dvt. for raffinert <i>Handy size/ clean</i>	
	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	
1997	67	111	166	186	199	
1998	63	96	129	156	163	
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
	Desember	74	111	139	180	184
1998						
	Januar	55	110	150	141	175
	Februar	55	105	142	155	172
	Mars	69	98	133	147	176
	April	72	106	146	161	162
	Mai	70	92	122	157	155
	Juni	75	98	120	171	152
	Juli	74	105	136	167	161
	August	75	100	129	168	160
	September	60	89	120	165	152
	Oktober	47	79	107	158	151
	November	54	82	117	147	161
	Desember	49	88	120	133	182

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

¹ The index is based on all contracts reported on 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.

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1995-1998
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1995-1998

	1995	1996	1997	1998*	1997				1998				
					1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4.kv.* Q 4*	
SAMLET ETTERSPOERSEL ¹													
TOTAL DEMAND ¹	r69,9	r71,7	r73,4	73,7	r73,4	r71,9	r73,1	r75,2	r74,5	r72,1	r73,2	74,8	
OECD	44,9	r46,0	r46,7	46,6	46,9	45,4	r46,4	47,9	47,1	45,0	46,5	47,7	
Nord-Amerika <i>North America</i>	21,6	r22,3	22,7	22,9	r22,3	22,5	22,9	23,1	22,5	22,6	23,3	23,2	
Europa <i>Europe</i>	14,6	14,9	15,0	15,3	14,8	14,8	15,0	15,4	15,4	14,7	15,2	15,7	
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,7	8,8	8,9	8,4	9,8	8,2	8,4	9,4	9,2	r7,8	8,0	8,8	
IKKE-OECD NON OECD	r25,0	r25,8	r26,7	27,1	r26,5	r26,5	r26,7	r27,3	r27,4	r27,1	r26,7	27,1	
Tidligere Sovjet ²													
Former USSR ²	4,8	r4,4	r4,3	4,3	4,3	r4,3	r4,3	r4,5	4,6	4,2	4,1	4,0	
Europa <i>Europe</i>	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,9	0,8	0,7	0,8	
Kina <i>China</i> ³	3,3	3,7	4,1	4,2	4,1	3,9	r4,1	4,3	4,4	4,2	4,0	4,0	
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	6,0	6,4	6,8	6,8	6,8	6,7	r6,6	6,9	6,8	6,7	6,6	7,0	
Latin Amerika <i>Latin America</i>	4,2	4,3	r4,4	4,6	r4,2	r4,4	r4,5	r4,5	r4,4	r4,5	r4,6	4,6	
Midt-Østen <i>Middle East</i>	r3,9	r4,0	r4,0	4,2	r3,9	r4,0	r4,2	r4,0	r4,0	r4,2	r4,3	4,1	
Afrika <i>Africa</i>	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	r2,2	2,4	
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴	70,1	72,0	74,4	75,3	73,7	73,7	r74,4	r75,6	r76,5	75,6	r74,1	74,9	
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	42,5	43,6	44,4	44,6	44,1	44,1	44,4	45,0	45,2	r44,5	r44,0	44,7	
OECD	21,1	21,7	22,1	21,9	22,0	21,7	22,0	22,5	22,5	r21,9	r21,4	21,8	
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,1	14,3	14,6	14,5	14,5	14,5	14,8	14,8	14,8	14,6	r14,3	14,4	
Europa <i>Europe</i>	6,4	6,7	6,7	6,7	6,9	6,5	6,5	7,0	7,0	6,6	6,3	6,8	
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,6	
IKKE-OECD NON OECD	21,4	21,8	22,3	22,7	r22,2	22,3	22,4	22,5	r22,7	22,5	r22,6	22,9	
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,1	7,1	7,2	7,3	r7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	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>	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,0	3,3	3,4	3,7	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,9	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>	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	r2,7	2,7	
Nettotilvekst prosessering ⁵													
<i>Processing Gains</i> ⁵	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	r1,7	1,6	1,6	1,7	
OPEC	27,7	28,5	30,0	30,7	29,6	29,6	30,1	30,6	31,3	r31,1	r30,1	30,2	
Råolje <i>Crude Oil</i>	25,2	25,8	27,2	27,8	26,8	26,8	r27,2	27,8	28,5	28,2	27,3	27,3	
NGL <i>NGLs</i>	2,4	2,6	2,8	2,9	2,7	2,8	2,8	2,9	r2,8	2,8	2,9	2,9	
LAGERENDRING OG ANNET ⁶													
STOCK CHANGE AND													
MISCELLANEOUS ⁶	r0,2	r0,3	r1,0	1,6	r0,3	r1,8	r1,4	r0,4	r1,9	r3,4	r0,9	0,1	

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. ⁶ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs.

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 Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data. ³ Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries. ⁴ Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply. ⁵ Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe). ⁶ Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

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

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1997. Milliarder 1998-kroner

Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979 -1997. Billion 1998-NOK

År/Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO ₂ -avgift CO ₂ tax	Sum Total
1979	9,5	4,2	4,5	0,1	-	18,3
1980	24,9	12,5	9,2	0,2	-	46,7
1981	30,6	17,9	11,8	0,2	-	60,3
1982	29,9	17,9	11,5	0,2	-	59,4
1983	26,1	16,3	14,1	0,1	-	56,6
1984	31,7	19,1	16,8	0,1	-	67,7
1985	35,6	21,3	19,0	0,4	-	76,3
1986	26,4	15,2	12,5	0,3	-	54,4
1987	10,0	4,5	10,5	0,3	-	25,3
1988	6,7	1,4	7,2	0,2	-	15,6
1989	6,1	1,9	9,2	0,3	-	17,5
1990	14,9	6,0	10,2	0,3	-	31,5
1991	17,5	7,9	10,4	0,7	0,9	37,5
1992	8,6	8,3	9,3	0,7	2,2	29,1
1993	7,1	10,6	8,7	0,6	2,5	29,5
1994	6,8	9,7	7,2	0,2	2,8	26,6
1995	8,3	11,4	6,2	0,6	2,7	29,3
1996	10,3	13,3	6,5	1,2	2,9	34,2
1997*	15,8	19,8	6,3	0,6	3,1	45,6

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 oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og 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 kontraktsbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1 Foretak

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

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk 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 korleksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4 Vareinnsats

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

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

4.5 Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6 Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National 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.

**Vedlegg A
Annex A****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 1997:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,864
Oseberg	0,841
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,845

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 1997:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.864
Oseberg	0.841
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.845

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer

Tabell a

Gass Gas	1 Sm ³ scm	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje Crude oil	1 Sm ³ scm	6,29 fat barrels
	1 Sm ³ scm	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat barrels
	1 fat barrel	0,159 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 Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime) 1 kWh (kilowatt hour)	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) 1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) 1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ naturgass 1 scm natural gas	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje 1 barrel of crude oil	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 416 Regnskapstatistikk 1995
- C 487 Elektrisitetsstatistikk 1996
- C 463 Statistisk årbok 1998
- C 518 Energistatistikk 1997

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 betraktninger.
- 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: Anthropogenic Emissions of SO₂, Nox, 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.
- 98/22 K. Flugsrud og G. Haakonsen: Utslipp til luft fra utenlandske skip i norske farvann 1996 og 1997

Statistiske analyser (SA)

- 23 Naturressurser og miljø 1998
- 26 Natural resources and the Environment 1998

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.

- 210 T. Eika og K.A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?
245 E.Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Optimal Oil Exploration under Climate Treaties

Notater

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumers formue.
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 petroleumsskatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.
98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: Intertemporal optimering og adferdssimulering.
98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gasskraft i Norge fram mot 2020.

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.
98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to Air in China: A Comparative Literature Study.
99/4 K. Rypdal og B. Tornsjø: Construction of Environmental Pressure Information System (EPIS) for the Norwegian Offshore Oil and Gas Production

Sosiale og økonomiske studier

- 99 K.E. Rosendahl: Social Costs of Air Pollution and Fossil Fuel Use - A Macroeconomic Approach

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 472 Utenrikshandel 1997 *External Trade 1997*. 1998. 153s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4565-6
- C 473 Nasjonalregnskapsstatistikk 1990-1997: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1998. 141s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4567-2
- C 474 Nasjonalregnskapsstatistikk 1990-1997: Institusjonelt sektorregnskap. 1998. 59s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4568-0
- C 475 Kommune-Norge i tall 1996. 1998. 53s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4569-9
- C 476 Sjøfart 1997 *Maritime Statistics 1997*. 1998. 121s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4570-2
- C 477 Statistical Yearbook of Norway 1998. 1998. 479s. 180 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4571-0
- C 478 Stortingsvalget 1997 *Storting Election 1997*. 1998. 144s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4573-7
- C 479 Veitrafikkulykker 1997 *Road Traffic Accidents 1997*. 1998. 91s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4574-5
- C 480 Regnskapsstatistikk 1996: Aksjeselskaper *Accounts Statistics 1996: Joint-Stock Companies*. 1998. 57s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4575-3
- C 481 National Accounts 1990-1997: Production, Uses and Employment. 1998. 141s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4576-1
- C 482 Lastebiltransport 1994-1996 *Road Goods Transport 1994-1996*. 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4578-8
- C 483 Samferdselsstatistikk 1997 *Transport and Communication Statistics 1997*. 1998. 165s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4579-6
- C 484 Fiskeoppdrett 1995 *Rearing of Fish 1995*. 1998. 40s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4583-4
- C 485 National Accounts 1990-1997: Institutional Sector Accounts. 1998. 59s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4587-7
- C 486 Reiselivsstatistikk 1997 *Statistics on Travel 1997*. 1998. 76s. 85 kr (inkl. mva.) ISBN 82-537-4588-5
- C 487 Elektrisitetsstatistikk 1996 *Electricity Statistics 1996*. 1998. 67s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4589-3
- C 488 Befolkningsstatistikk 1997: Hefte III Oversikt *Population Statistics 1997: Volume III Survey*. 1998. 156s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4592-3
- C 489 Lakse- og sjøaurefiske 1997 *Salmon and Sea Trout Fisheries 1997*. 1998. 41s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4595-8
- C 490 Dødsårsaker 1995 *Causes of Death 1995*. 1998. 226s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4598-2
- C 491 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1998: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1998: Statistics and Analysis*. 1998. 120s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4604-0
- C 493 Jordbruksstatistikk 1997 *Agricultural Statistics 1997*. 1999. 150s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4606-7
- C 494 Lønnsstatistikk 1997 *Wage Statistics 1997*. 1998. 103s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4607-5
- C 513 Regionale inndelinger: En oversikt over standarder i norsk offisiell statistikk *Regional Classifications: An Overview of Standards in Norwegian Official Statistics*. 1999. 117s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4608-3
- C 514 Lastebiltransport 1995-1997 *Road Goods Transport 1995-1997*. 1999. 136s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4632-6
- C 518 Energistatistikk 1997 *Energy Statistics 1997*. 1999. 129s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4653-9
- C 519 Sosialstatistikk 1997 *Social Statistics 1997*. 1998. 56s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4655-5
- C 520 Pleie- og omsorgsstatistikk 1997 *Nursing and Care Statistics 1997*. 1999. 73s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4656-3



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
N-2225 Kongsvinger

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
N-2225 Kongsvinger

Telefon: 62 88 55 00
Telefaks: 62 88 55 95

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 82-537-4666-0
ISSN 0802-0477

Pris kr 105,00 inkl. mva.



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 746661