



Olje- og gassvirksomhet
2. kvartal 1999
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
2nd Quarter 1999
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 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 of Norway, Historical Statistics and Regional Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, oktober 1999
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4723-3
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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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
Foreløpig 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. august 1999.

Publikasjonen er utarbeidet av konsulent Nils Anders Nordlien og konsulent Vegard Hansen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 2. september 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 August 1999.

The publication is prepared by Mr. Nils Anders Nordlien and Mr. Vegard Hansen. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 2 September 1999

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
----------------------------	----------

Tabellregister	7
-----------------------------	----------

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1999	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringer	12
3. Produksjonen	14
4. Markedet	16
5. Mer informasjon	17

Engelsk tekst	18
----------------------------	-----------

Tabelldel	20
------------------------	-----------

Statistisk behandling av oljevirkomheten.....	68
1. Nasjonal avgrensing	68
2. Næringsklassifisering	68
3. Statistiske enheter	69
4. Kjennemerker.....	70

Engelsk tekst.....	72
---------------------------	-----------

Vedlegg	
A. Måleenheter	76

Tidligere utgitt på emneområdet.....	78
---	-----------

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk	79
---	-----------

Contents

List of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1999 (in Norwegian only)	11
Investment statistics. Oil activities, 2nd quarter 1999	18
Tables	20
The statistical treatment of the oil activity	72
1. National border	72
2. Industrial classification	72
3. Statistical units	73
4. Characteristics	74
Appendices	
A. Units of measurement	76
Previously issued on the subject	78
Recent publications in the series Official Statistics of Norway	79

Figurregister

1. Anslag for 1998, 1999 og 2000 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Milliarder kr	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen	12
3. Antatte leteknostnader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-4. kv. 1999	12
5. Riggrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 4 kv. 1999. 1 000 kr	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995-1999. Milliarder kr	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992-1999. 1 000 tonn	15
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar-juni. 1996-1999. 1 000 tonn	15
9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-juni. 1992-1999. 1 000 Sm ³	15
10. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-juni. 1996-1999. 1 000 Sm ³	16
11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1996-1999. Dollar per fat	16

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 31. juli 1999	20
2. Felt under utbygging. 31. juli 1999	26
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998	28

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2000. Mill.kr	30
---	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr	30
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1999. Mill.kr	31
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kv.1997-1. kv. 1999. Mill.kr	31
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1998 - 1. kvartal 1999. Mill.kr	32
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 2000	32
10. Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1990 -1999. Mill.kr	33
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999	33
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999	34
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999	34
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 -1999. 1 000 GBP/dag	35

Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr	36
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1999. Mill.kr	36
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 1. kvartal 1999. Mill.kr	37
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000	38
19. Feltutbygging. Vareknostnader påløpt i utlandet. 1985 -1999	38
20a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1994-1999. Mill. kr	39
20b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i i utlandet. 1994-1999. Mill. kr	39
20c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet 1994-1999. Prosent	40
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill. kr	40
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1997 - 1. kvartal 1999. Mill.kr	41
23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1998. Kr/time	42

Produksjon

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

Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1999	50
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1999	50
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1999	51
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999	52
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999	53
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1997 -1998	54
32. Skipninger av norskprodusert NGL, etter mottakerland. 3. kv. 1997 - 2. kv.1999. 1 000 tonn	55

Priser

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 -1999. US dollar/fat.....	56
34. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 -1999. US dollar/fat	57
35. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 -1999. US dollar/fat.....	58
36. Fraktindekser for råolje, etter skipsstørrelse. 1976 -1999	59

Internasjonale markedsforhold

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat pr. dag. 1996 -2000.	60
--	----

Nøkkeltall

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1998. Milliarder 1999-kroner	61
39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1998	62
40. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1998.....	63
41. Funn på norsk kontinentalsokkel 1998	63
42. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1998	64
43. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1995-1998.....	65
44. Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1998.....	65
45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988 - 1998	66
46. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988 - 1998	66
47. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1985 - 1998. Faste 1999-priser. Mrd. kr	67

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1993-1997	3/1998	3/1999
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1997	3/1998	3/1999
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1997	3/1998	3/1999
Hovedtall for rørtransport. 1992-1997. Mill.kr.	3/1998	3/1999
Vareinnsats for felt i drift. 1993-1997. Mill.kr	3/1998	3/1999
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1997	3/1998	3/1999
Ikke operatørkostnader. 1992-1997. Mill.kr.	3/1998	3/1999
Syssetning i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1997	3/1998	3/1999
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1997. Mill. kr	3/1998	3/1999
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1997	1/1999	1/2000
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1996 og 1997	1/1999	1/2000
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1993-1996	1/1999	1/2000
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1997. Identiske foretak 1996 og 1997	1/1999	1/2000
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1997	1/1999	1/2000
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1996 og 1997	1/1999	1/2000
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel ¹ etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1997	1/1999	1/2000

List of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 31 July 1999.....	20
2. Fields under development. 31 July 1999.....	26
3. Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1998.....	28

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2000. Million NOK.....	30
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK.....	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1999. Million NOK.....	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1997 - Q 1 1999. Million NOK.....	31
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1998 - Q 1 1999. Million NOK.....	32
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2000.....	32
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1999. Million NOK.....	33
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999.....	33
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999.....	34
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999.....	34
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1999. 1 000 GBP/day.....	35

Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK.....	36
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1999. Million NOK.....	36
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1997 - Q 1 1999. Million NOK.....	37
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000.....	38
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1999.....	38
20a. Commodity and service costs. Field development. 1994-1999. Million NOK.....	39
20b. Commodity and service costs. Field development. Accrued abroad. 1994-1999. Million NOK.....	39
20c. Commodity and service costs. Field development. Accrued abroad. 1994-1999. Per cent.....	40
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1998. Million NOK.....	40
22c. Commodity and service costs. Field development. 1994-1999. Million NOK.....	39
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 1 1997 - Q 1 1999. Million NOK.....	41
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1998. NOK/hour.....	42

Production

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

Exports

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1999.....	50
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1999.....	50
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1999.....	51
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 3 1997 - Q 2 1999.....	52
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 3 1997 - Q 2 1999.....	53
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1997-1998.....	54
32. Shipments of Norwegian NGL, by receiving country. Q3 1997 - Q2 1999. 1 000 tonnes.....	55

Prices

33. Brent Blend price. Weekly. 1989-1999. USD/barrel.....	56
34. Crude oil prices, by field. Quarterly. 1990-1999. USD/barrel.....	57
35. Crude oil prices, by field. Monthly. 1995-1999. USD/barrel.....	58
36. Shipping freight indices for crude carriers, by size. 1976-1999.....	59

International oil markets

37	World oil supply and demand. Million barrels per day. 1996-2000.	60
----	---	----

Key figures

38.	Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1998. Billion 1999 NOK.....	61
39.	Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31 December 1998	62
40.	Areas with production licences as of 31 December 1998	63
41.	Significant discoveries on the Norwegian continental shelf 1998.....	63
42.	Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1998	64
43.	Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and contractors. 1995-1998	65
44.	Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1998	65
45.	Accidents on petroleum producing installations ¹ . Injury occurrences. 1988 - 1998.....	66
46.	Accidents on petroleum producing installations ¹ . By occupation. 1988 - 1998.....	66
47.	Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1985 - 1998. 1999-prices. Billion NOK.....	67

Tables not published in this issue

	Last pub- lished	Next pub- lishing
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1993-1997	3/1998	3/1999
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1997. Million NOK	3/1998	3/1999
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1997	3/1998	3/1999
Principal figures for transport via pipelines. 1992-1997. Million NOK	3/1998	3/1999
Intermediate consumption for fields on stream. 1993-1997. Million NOK	3/1998	3/1999
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1997	3/1998	3/1999
Non-operator costs. 1992-1997. Million NOK	3/1998	3/1999
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1997	3/1998	3/1999
Value of produced crude oil and natural gas. 1972-1997. Million NOK	3/1998	3/1999
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf . 1987-1997	1/1999	1/2000
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1996 and 1997	1/1999	1/2000
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1997. Identical enterprises 1996 and 1997	1/1999	1/2000
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1993-1996	1/1999	1/2000
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1997	1/1999	1/2000
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1996 and 1997	1/1999	1/2000
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1997	1/1999	1/2000

1. Hovedpunkter

1.1. Investeringer

Anslag for 1999

Investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport for 1999 er anslått til 71,4 milliarder kroner, ifølge investeringsundersøkelsen gjennomført i 2. kvartal i år. Dette er 4,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1998. Sammenlignet med anslaget fra 1. kvartal i år er imidlertid 1999-anslaget nå oppjustert med 9,2 milliarder kroner. Oppjusteringene er størst for investeringer i feltutbygging og for felt i drift.

Investeringer til felt i drift i 1999 oppgis nå av selskapene til å bli på 19,7 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noen gang er registrert. Det er særlig Heidrun, Statfjord, Oseberg og Troll som bidrar til dette. Anslaget er hele 5,2 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998. Anslaget er også en oppjustering på 2,9 milliarder kroner sammenlignet med forrige kvartal.

For feltutbygging er anslaget for 1999 2,9 milliarder kroner lavere sammenlignet med anslaget for 1998 fra samme kvartal i fjor. Grunnen til nedgangen skyldes at en del felt har kommet i produksjon det siste året. Anslaget er dessuten 14,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998, og hele 3,3 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 som ble gitt ved forrige kvartal.

Det nye anslaget for investeringer til lettevirksomhet er nå på 5,3 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 3,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998. Oljeprisen har vært lav en periode, og selv om oljeprisen har styrket seg noe i den senere tid, har dette foreløpig ikke gjort seg utslag i høyere investeringer til lettevirksomhet. Anslaget for 1999 fra forrige kvartal var på 5,2 milliarder kroner.

Investeringer til rørtransportssystemer er nå anslått til å bli på 6,6 milliarder kroner i 1999. Tallet er imidlertid 2,8 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1998, men 2,0 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 fra forrige kvartal. Anslaget for landvirksomhet er 0,5 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt i 2. kvartal 1998 for 1998, og er nå på 4,1 milliarder kroner.

Anslag for 2000

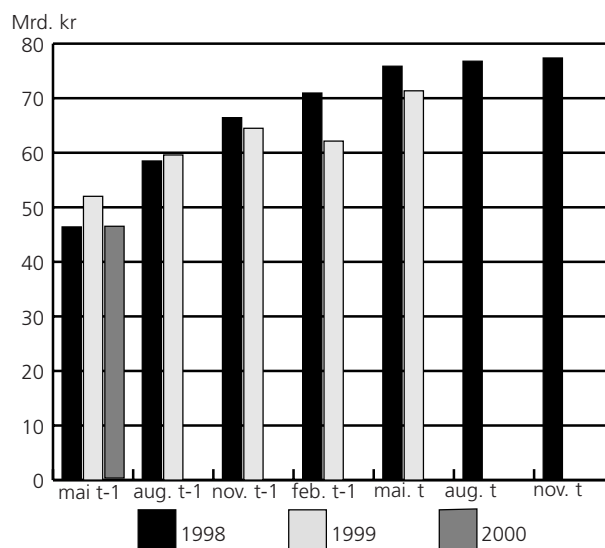
Førstegangsanslaget som nå er innhentet for år 2000 er på 46,2 milliarder kroner. Dette er 5,8 milliarder kroner lavere enn det tilsvarende førstegangsanslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1998, og hele 25,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1999. Tilbakegangen skyldes lavere investeringer til

både lettevirksomhet, landvirksomhet og rørtransport-systemer.

Investeringer til lettevirksomhet anslås for 2000 til å bli 4,3 milliarder kroner. Dette er hele 5,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998. Det bør legges til her at enkelte selskaper er midt i budsjettarbeidet for 2000, og anslaget innhentet nå er derfor usikkert.

Når det gjelder feltutbygging er anslaget for 2000 på 22,2 milliarder kroner. Dette er 1,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998, og hele 13,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som gis her. Dette skyldes at en del felt er ferdigstilt/forventes å bli ferdigstilt i løpet av 1999. Dette gjenspeiler seg også når det gjelder felt i drift, der investeringer i nye felt bidrar til økte utgifter. Tallet for 2000 er på 16,9 milliarder kroner. Dette er 1,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1998.

Figur 1. Anslag for 1998, 1999 og 2000 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Milliarder kroner



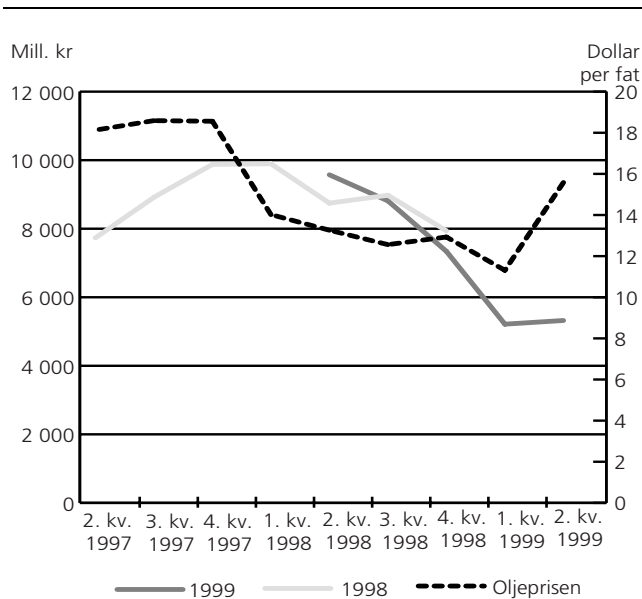
Anslaget for investeringer i rørtransportssystemer i 2000 er på 1,6 milliarder kroner. Dette er 1,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1998, og hele 5,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som gis her. Lavere investeringer også for landvirksomhet skyldes at det er forventet lavere investeringer i Kårstø-anlegget i 2000 enn i 1999.

1.2. Produksjon og marked

I perioden januar-juni i år var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 98,1 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Sammenlignet med tilsvarende periode i 1998 er dette en nedgang på 5,1 mtoe eller 3,8 prosent. En økning i produksjonen av naturgass på 4,9 prosent var ikke nok til å oppveie

nedgangen i produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat med 6,6 prosent.

Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen



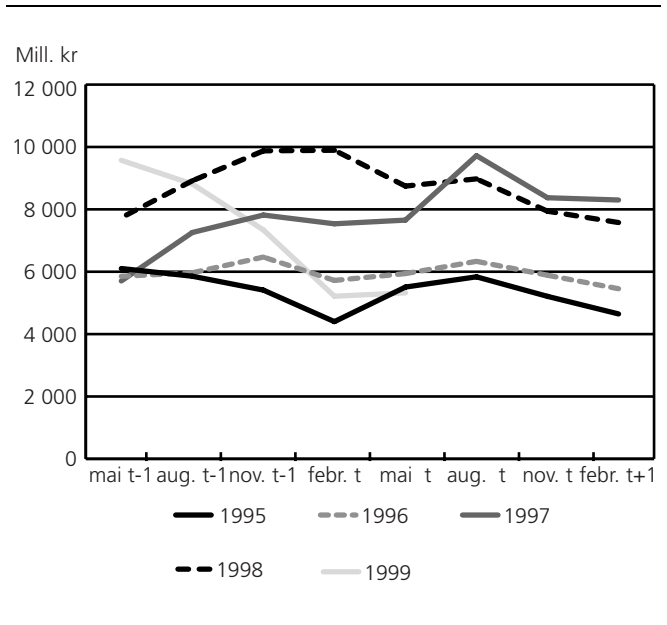
I årets fem første måneder var den gjennomsnittlige spotprisen for referanse kvaliteten Brent Blend 12,93 dollar per fat. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en nedgang på 1,05 dollar per fat. Utviklingstrenden dette året er imidlertid helt forskjellig fra fjoråret. Mens det i hele 1998 var en nedadgående trend på oljeprisen, har utviklingen på prisen hittil i år vært oppadgående. Dette skyldes blant annet produksjonsskuttene til OPEC som har ført til et lavere tilbud av råolje, samtidig som det er ventet at etterspørselen etter råolje i 1999 skal øke, sammenlignet med fjoråret.

2. Investeringer

2.1. Leting Anslag 1999

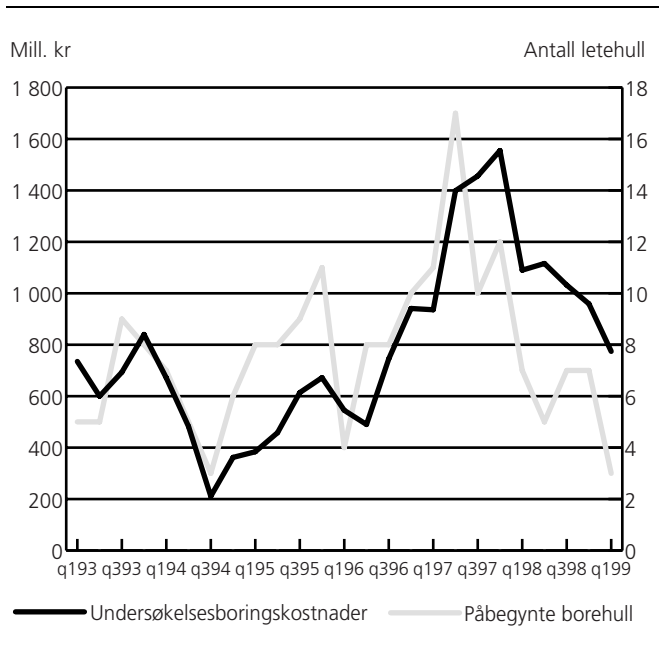
Anslaget for investeringer til lettevirksomhet er i 2. kvartal 1999 på 5,3 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 3,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998. Oljeprisen har vært lav en periode, men den styrket seg noe i løpet av mars/april, uten at dette ga seg utslag i høyere investeringer til lettevirksomhet. I slutten av juli har vi imidlertid opplevd oljepriser på like under 20 dollar per fat, og det kan derfor tenkes at investeringer til lettevirksomhet vil stige i løpet av 1999 og 2000 dersom oljeprisen holder seg på dette nivået.

Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kroner

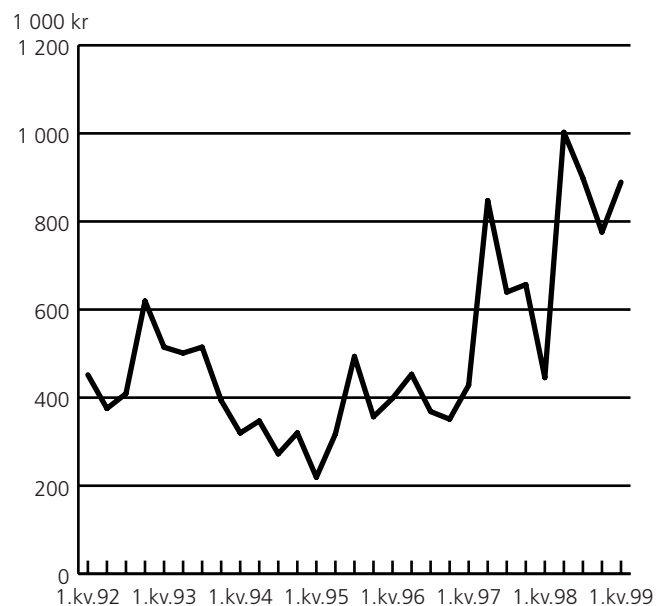


Totalt ble det boret 21 undersøkelsesbrønner på norsk sokkel i 1998. Det ble påvist olje eller gass i åtte av disse. Til sammen utgjorde disse funnene mellom 45-75 millioner Sm³ olje og 45-85 milliarder Sm³ gass. Siden produksjonen av gass var på 43,6 milliarder Sm³ i 1998, ble det funnet mer gass i 1998 enn det som ble produsert.

Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993 - 1. kv. 1999



Figur 5. Riggrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 1. kv. 1999. 1 000 kroner



Når det gjelder letevirksomhet i 1999, var det på forhånd stilt store forventninger til lisens 215 på Gjallarryggen hvor Saga er operatør. Boringen av den første brønnen ble avsluttet i slutten av juli, men de funnene av olje og gass som ble gjort var imidlertid så små at de ikke er drivverdige. Vanndypet ved brønnen var på 1 352 meter, hvilket er det største dypet man noensinne har boret på norsk sokkel. Letelisensen ble under Saga-oppkjøpet betegnet som en udetonert bombe for Hydro fordi 15 prosent av letelisensen inngikk i bytteavtalen med Statoil, mens leteboringen pågikk. Hadde Saga funnet olje på feltet, ville Statoil ha gjort stor suksess.

Anslag 2000

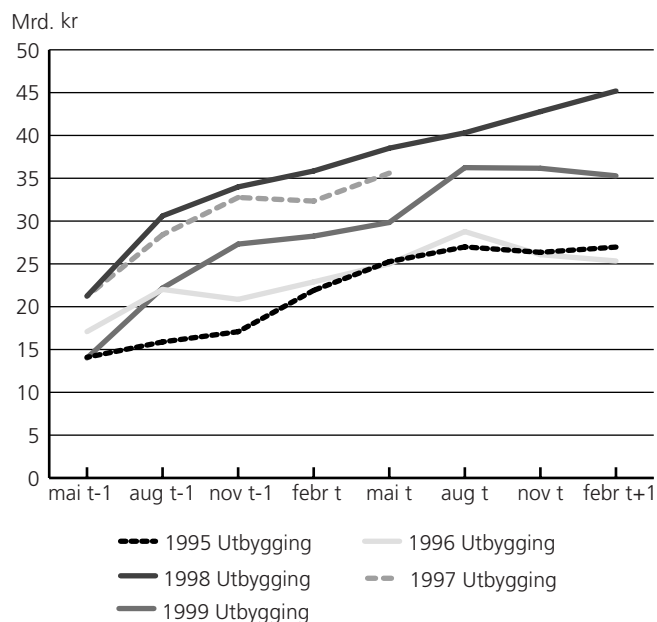
Investeringer til letevirksomhet anslås for 2000 til å bli 4,3 milliarder kroner. Dette er hele 5,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1998. Det bør legges til her at enkelte selskaper er midt inni budsjettarbeidet for 2000, og anslaget innhentet nå er derfor usikkert.

2.2. Feltutbygging

Anslag for 1999

For feltutbygging er anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1999 2,9 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 2. kvartal 1998. Grunnen til nedgangen skyldes at en del felt har kommet i produksjon det siste året. Dette gjelder Varg, Visund, Åsgard A og Gullfaks-satellittene Rimfaks, Gullveig og Gullfaks Sør. Anslaget er dessuten 14,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998, og hele 3,3 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 som ble gitt ved forrige kvartal.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995 - 1999. Milliarder kroner



Anslag for 2000

Når det gjelder feltutbygging er anslaget for 2000 på 22,2 milliarder kroner. Dette er 1,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 2. kvartal 1998, og hele 13,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som gis her. Dette skyldes at en del felt er ferdigstilt/forventes å bli ferdigstilt i løpet av 1999. Dette gjelder Åsgard A (ble satt i produksjon 19. mai 1999), Jotun, Balder, Visund (satt i produksjon 21. april 1999), Oseberg øst (satt i produksjon 3. mai 1999), Troll C og Eldfisk. I tillegg har det vært mangel på nye utbyggingsprosjekter. Blant selskapene er det en utbredt holdning som gjør at de ikke setter i gang med nye utbyggingsprosjekter før prosjektene kan være lønnsomme ved en oljepris på 10-12 dollar per fat. PUD (Plan for Utbygging og Drift) for Tune ble levert inn til Olje- og energidepartementet fra Hydro i juni. Olje- og energidepartementet forventer ifølge sitt faktahefte å få innlevert PUDer for feltene Volve (Statoil), Sigyn (Esso), og Vale (Total) innen 1. kvartal 2000. Disse feltene ligger alle i Nordsjøen og er relativt små.

Norsk Hydro arbeider for tiden med en utbyggingsplan for Grane-feltet, og regner med å levere inn en PUD ved årsskiftet 1999/2000. Statoil regner med å ha feltet Kvitebjørn utbyggingsklart i løpet av 2000. Både Grane og Kvitebjørn er relativt store prosjekter som til sammen vil få en kostnadsramme på ca. 20-25 milliarder kroner. Videre arbeider BP Amoco med en PUD for oljesøylen Tamber ved Ula-feltet, samt en egen plattform for vanninjeksjon på Valhall. Disse prosjektene kommer på ca. 4 milliarder kroner, men det er foreløpig usikkert om de blir bygget ut, da de er avhengige

av lettelse i avgiftsnivået til myndighetene før en eventuell utbygging kan finne sted.

Det er usikkert når kostnadene til disse prosjektene vil påløpe, men disse utbyggingsprosjektene kan føre til at investeringene til feltutbygging blir høyere i 2000 enn det som er anslått her, fordi anslaget vi gir her kun har med utbyggingsprosjekter som allerede er godkjent i Olje- og energidepartementet.

2.3. Felt i drift

Anslag for 1999

Investeringer til felt i drift i 1999 oppgis nå av selskapene til å bli på 19,7 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget noen gang registrert. Det er særlig Heidrun, Statfjord, Oseberg og Troll som bidrar til dette. Anslaget er hele 5,2 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998. Anslaget er også en oppjustering på 2,9 milliarder kroner sammenlignet med forrige kvartal. Økningen skyldes spesielt økte utgifter til produksjonsboring som økte med 4,6 milliarder kroner i forhold til anslaget som ble gitt ved forrige kvartal.

Anslag for 2000

Anslaget for investeringer til felt i drift som presenteres her er på 16,9 milliarder kroner. Dette er 1,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998, men 2,8 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som presenteres her.

2.4. Landinvesteringer

Anslag for 1999

Landinvesteringene omfatter investeringer i mottaksterminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer tilknyttet olje- og gassvirksomheten. Anslaget for landvirksomhet som ble gitt i 2. kvartal 1999 var på 4,1 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt i 2. kvartal 1998 for 1998. Anslaget for 1999 er imidlertid oppjustert med 1,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i 2. kvartal 1998 for 1999. Anslaget for 1999 er også oppjustert med 0,9 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1999 gitt ved forrige kvartal.

Anslag for 2000

Anslaget for investeringer til landvirksomhet som vi presenterer her er på 1,1 milliarder kroner, som er hele 3,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999. Bakgrunnen for dette er at det er forventet lavere investeringer i mottaksterminalene for Åsgard og Statpipe i 2000 enn i 1999.

2.5. Rørtransport

Anslag for 1999

Investeringer til rørtransportssystemer er nå anslått til å bli på 6,6 milliarder kroner i 1999. Det er Europipe II og Åsgard transportssystemer som bidrar sterkest her. Tallet er imidlertid 2,8 milliarder kroner lavere enn

tilsvarende anslag for 1998, men hele 3,6 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 som ble gitt i 2. kvartal 1998.

Anslag for 2000

Anslaget for investeringer i rørtransportssystemer i 2000 er på 1,6 milliarder kroner. Dette er 1,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt 2. kvartal 1998, og hele 5,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som presenteres her. Grunnen til dette er at det forventes lavere investeringer i Europipe II, når denne ferdigstilles i løpet av høsten 1999 og i rørforbindelsen mellom Åsgard og Kårstø.

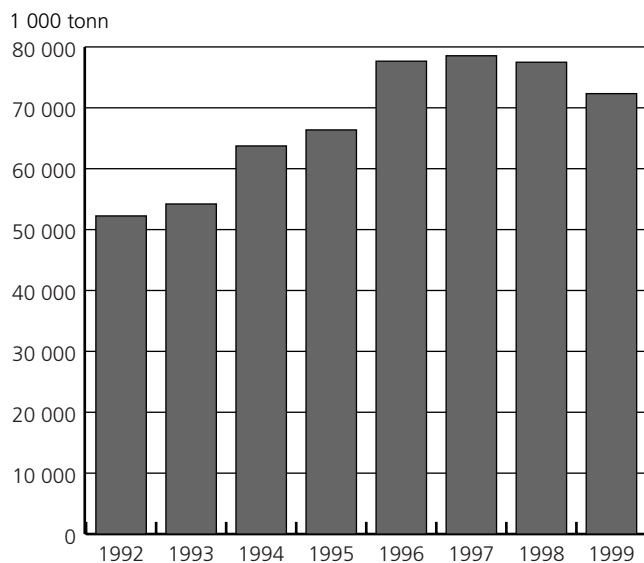
3. Produksjon

I perioden januar-juni i år var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 98,1 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Sammenlignet med tilsvarende periode i 1998 er dette en nedgang på 5,1 mtoe eller 3,8 prosent. En økning i produksjonen av naturgass på 4,9 prosent var ikke nok til å oppveie nedgangen i produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat på 6,6 prosent.

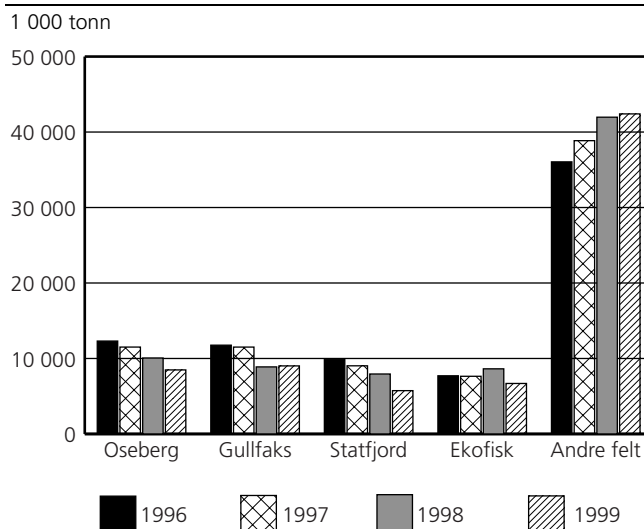
3.1. Råolje

Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat var i perioden januar til juni 72,4 mtoe. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 3,0 millioner fat per dag, som er omtrent det nivået som er forventet på råoljeproduksjonen etter at Norge forpliktet seg til å kutte produksjonen av råolje. Produksjonskuttene er stort sett proporsjonalt fordelt på de ulike feltene. Sammenlignet med tilsvarende periode i 1998 er produksjonsnedgangen i årets seks første måneder på 0,2 millioner fat råolje per dag. Nedgangen i produksjonen ville i denne perioden ha blitt større dersom ikke Varg, Visund, Oseberg Øst, Åsgard A og Gullfakssatellittene Gullveig, Rimfaks og Gullfaks Sør hadde kommet i drift i løpet av denne perioden.

De fleste feltene har i perioden januar-juni hatt en produksjonsnedgang sammenlignet med samme periode i fjor. Produksjonen ved de fire feltene som produserer mest (Oseberg, Gullfaks, Statfjord og Ekofisk) var for årets seks første måneder 4,9 mtoe lavere enn for tilsvarende periode i fjor, noe som utgjør 96,9 prosent av den totale produksjonsnedgangen i denne perioden. Nedgangen for de fire mestproduserende feltene hadde vært noe større dersom ikke Gullfaks hadde kunnet vise til en liten produksjonsøkning på 1,48 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1998. Prosentvis var nedgangen i produksjonen størst på Frigg med 67,3 prosent, noe som skyldes at produksjonen på Lille-Frigg ble avvirket i mars i år.

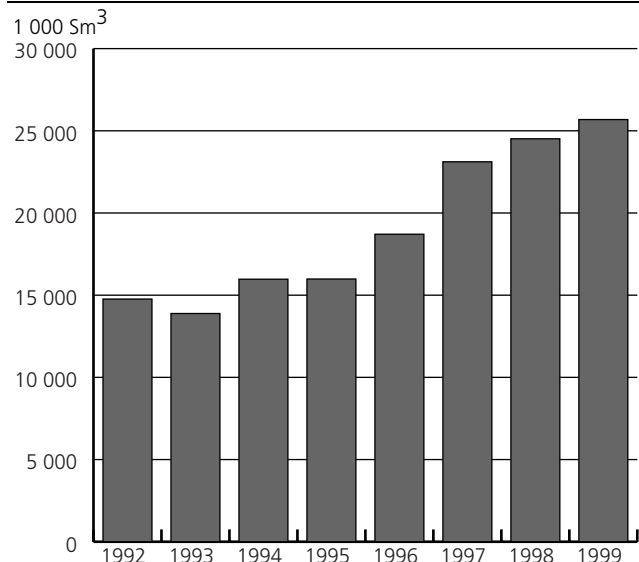
Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992 - 1999. 1 000 tonn

Det var kun ni felt som kunne vise til en økning i produksjonen for 1. halvår. Økningen i produksjonen var prosentvis størst på feltet Njord med 154,3 prosent sammenlignet med 1. halvår av 1998. Dette gir en produksjon på Njord som er i overkant av 54 000 fat per dag, noe som er 9,5 prosent lavere enn den stipulerte produksjonen for dette feltet i 1999. Den store økningen i Njord kan skyldes at feltet fortsatt var i oppstartsfasen i begynnelsen av 1998. Av andre felt som kan vise til en relativ stor økning 1. halvår er Norne, Vigdis og Yme med en samlet produksjonsøkning på 1,8 mtoe i forhold til samme periode i fjor. Dette utgjør i overkant av 72 000 fat per dag.

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-juni. 1996 - 1999. 1 000 tonn

3.2. Naturgass

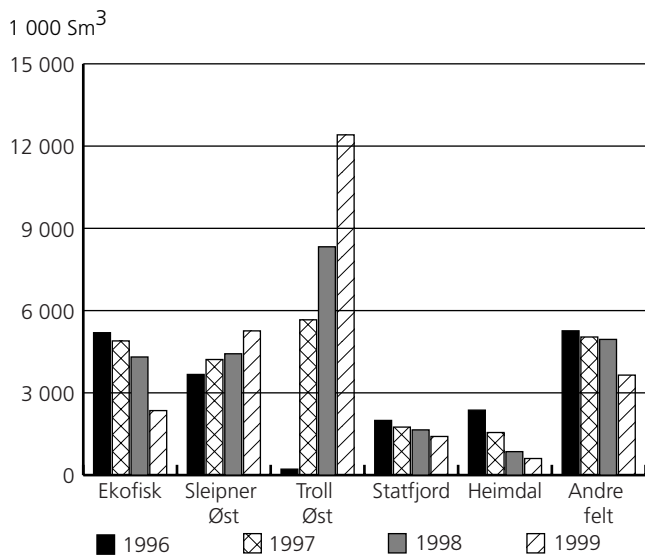
Samlet produksjonen av naturgass var i årets seks første måneder 30,6 milliarder standard kubikkmeter (Sm^3). Dette er en økning på 1,4 milliarder Sm^3 eller 4,9 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-juni. 1992 - 1999. 1 000 Sm^3 

Den feltvise utviklingen i produksjonen viser nedgang i 19 av de 27 feltene som produserte naturgass både i 1998 og 1999. Den samlede nedgangen i disse feltene er på 4,3 milliarder Sm^3 . Likevel er det en økning i den samlede gassproduksjonen takket være en relativt stor økning i gassproduksjonen hos de største produsentene. Troll Øst var det feltet på norsk sokkel som i perioden januar - juni i år produserte mest, med en produksjonsandel på hele 48,3 prosent. Sammenlignet med samme periode i 1998 har Troll Øst økt produksjonen med 4,9 milliarder Sm^3 , en økning på hele 49,0 prosent. Den nest største gassprodusenten i denne perioden er Sleipner (Øst), med 6,3 milliarder Sm^3 .

Naturgass utgjorde 24 prosent av total petroleumsproduksjon i 1. halvår av 1998, og 21 prosent for hele 1998. For årets seks første måneder er denne andelen nå økt til 26,2 prosent. Det er antatt at gassens andel av total petroleumsproduksjon skal øke til nærmere 30 prosent når oljeproduksjonen skal øke til nærmere 30 prosent når oljeproduksjonen ventes å gå ned en gang i begynnelsen av neste århundre.

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-juni. 1996 -1999. 1 000 Sm³

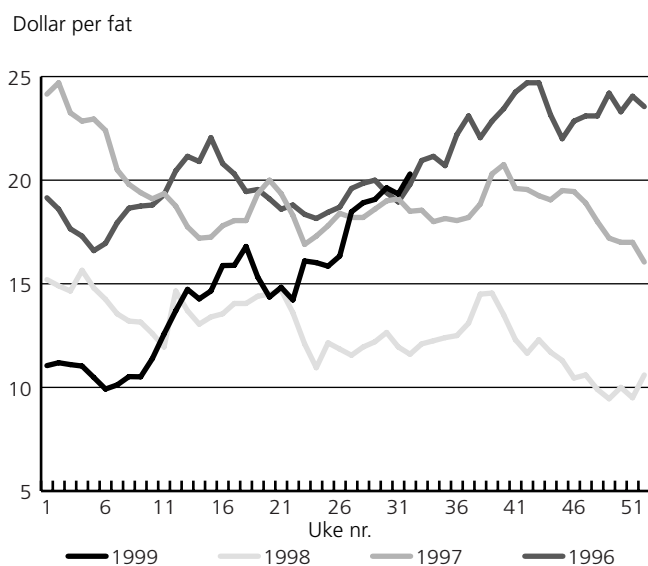


4. Markedet

4.1. Prisutviklingen for Brent Blend

I årets fem første måneder var den gjennomsnittlige spotprisen for referanse kvaliteten Brent Blend 12,93 dollar per fat. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en nedgang på 1,05 dollar per fat. Utviklingstrenden dette året er imidlertid helt forskjellig fra fjoråret. Mens det i hele 1998 var en nedadgående trend på oljeprisen, har utviklingen i prisen hittil i år vært oppadgående.

Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1996 -1999. Dollar per fat



Ser vi måned for måned begynte året med et fall i oljeprisen fra 11,05 dollar per fat i begynnelsen av januar til 9,92 dollar per fat i begynnelsen av februar. Etter dette gikk prisene noe opp, men lå i området rundt 10-11 dollar per fat fram til utgangen av februar. I begynnelsen av mars begynte forventningene om nye produksjonskutt fra OPEC å spille inn på oljeprisen og etter de vedtatte produksjonskuttene i OPEC og en del andre land, deriblant Norge, var oljeprisen i begynnelsen av april steget til 14,27 dollar per fat. I midten av april kom det meldinger om kraftig nedgang i oljelagrene i Nord-Amerika, hvilket bidro til å styrke oljeprisen ytterligere. Oljeprisen fikk sin midlertidige topp i begynnelsen av mai med 16,8 dollar per fat på meldingene om at OPEC i april hadde oppfylt 85 prosent av produksjonskuttet de hadde forpliktet seg til, og at lagrene av olje minsket. Etter en mindre korleksjon i mai har spotprisen på råolje fortsatt å stige. Ved utgangen av juli var prisen 19,63 dollar per fat. Noen av årsakene til den fortsatte økningen i oljeprisen er blant annet at anslagene på etterspørselen ut året er justert opp i forhold til tidligere, og at dette sammen med produksjonskuttene bidrar til å redusere oljelagrene som økte i løpet av fjoråret.

4.2. Produksjonen av råolje på verdensbasis

Foreløpige tall fra Det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbudet av råolje på verdensbasis for 2. kvartal i år var 72,8 millioner fat per dag. Dette er en nedgang på 2,3 millioner fat per dag, i forhold til første kvartal, og ned 2,9 millioner fat per dag i forhold til samme periode i 1998.

OPEC-landene står for størstedelen av denne produksjonsnedgangen. Kartellets gjennomsnittlige råoljeproduksjon inklusive NGL var i 2. kvartal i år 28,8 millioner fat per dag. Sammenlignet med 1. kvartal i år er dette en nedgang på 1,7 millioner fat per dag. IEAs anslag for OPEC-landenes produksjon i juni viser at 91 prosent av de vedtatte produksjonskuttene fra OPEC-møtet i mars i år er oppfylt. Det er spesielt landene Iran, Saudi-Arabia og Nigeria som har bidratt til denne utviklingen.

Når det gjelder produksjonen utenfor OPEC, viser de foreløpige tallene fra IEA at produksjonen i 2. kvartal var 44,0 millioner fat per dag. Dette tilsvarer en nedgang på 0,6 millioner fat per dag i forhold til 1. kvartal i år. Det er landene rundt Nordsjøen som hovedsakelig har bidratt til denne nedgangen, blant annet på grunn av planlagt vedlikeholdsarbeid på oljeinstallasjoner, men også de latinamerikanske landene har bidratt til nedgangen i produksjonen.

4.3. Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Den samlede etterspørselen etter olje var ifølge IEA i 2. kvartal i år 72,8 millioner fat per dag, ned 3,2 millioner fat per dag i forhold til 1. kvartal i år og ned 0,2

millioner fat per dag i forhold til 2. kvartal i fjor. Verdens etterspørsel etter olje i 1999 antas å bli gjennomsnittlig 75,1 millioner fat per dag, en vekst på 1,1 millioner fat per dag eller 1,5 prosent i forhold til 1998. Anslaget for 1999 i 2. kvartal er noe høyere enn det tilsvarende anslaget i 1. kvartal. Dette skyldes i hovedsak at beregninger for Brasils økonomi viser at nedgangen i økonomien ikke er så svak som tidligere antatt. Samtidig er det indikasjoner på at en del økonomier i Sørøst-Asia igjen viser tendenser til vekst, og at kollapset i etterspørselen for landene i tidligere Sovjetunionen ser ut til å ha stanset opp.

Nedgangen i etterspørselen fra 1. til 2. kvartal i år er størst i OECD-landene i Europa og i Asia med 2,8 millioner fat per dag. For land utenfor OECD er nedgangen i etterspørselen størst i landene i det tidligere Sovjetunionen, med 0,6 millioner fat per dag. Den forventede veksten i etterspørselen etter olje for hele 1999 antas å øke mest i OECD-landene. Dette gjelder spesielt for USA og i mindre grad i OECD-Europa. I USA er det ventet at etterspørselen vil øke med 0,4 millioner fat per dag sammenlignet med 1998, mens det i OECD-Europa er ventet en vekst i underkant av 0,2 millioner fat per dag fra i fjor til i år. Etterspørselen etter olje i de fire europeiske landene Frankrike, Tyskland, Italia og Storbritannia er ventet å være uendret i forhold til 1998.

Dersom prognosene på etterspørselen for resten av året treffer og nivået på oljeproduksjonen blir liggende som på nivået for 2. kvartal i år, det vil si et etterspørselsoverskudd, innebærer dette en reduksjon av oljelagrene. Et kritisk punkt i denne utviklingen er imidlertid om de landene som har forpliktet seg til å redusere produksjonen faktisk overholder dette, og ikke lar seg friste til å øke produksjonen når framtidsutsikten for oljeprodusentene ser mer positiv ut enn på lenge.

5. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal 1999 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 22/99. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås websider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1999 vil bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås websider 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 eller Vegard Hansen, tlf: 22 86 47 70, e-post: Vegard.Hansen@ssb.no

Investment statistics. Oil activities, 2nd quarter 1999

Upward revision of investment estimates

Investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 1999 are estimated at NOK 71.4 billion according to the investment survey conducted in the 2nd quarter of this year. This is NOK 4.3 billion lower than the same estimate for 1998. Compared with this year's 1st quarter estimate, the 1999 estimate has been adjusted upwards by NOK 9.2 billion. Investments in field development and fields on stream show the largest adjustments.

The initial estimate now obtained for the year 2000 is NOK 46.2 billion, NOK 5.8 billion less than the same initial estimate for 1999 issued in 2nd quarter 1998, and fully NOK 25.3 billion lower than the estimate for 1999 issued in 2nd quarter 1999. The decline is due to lower investments in exploration, shore operations and pipeline transport systems. The estimates for 1999 and 2000 given here indicate that companies are cutting costs wherever they can (exploration and shore operations) while investments which to a certain degree are tied to field development and fields on stream have been maintained.

Record-high investments in fields on stream

Companies are now reporting investments in fields on stream in 1999 will total NOK 19.7 billion. This is the highest estimate ever registered. Heidrun, Statfjord, Oseberg and Troll are the main contributors. The estimate is fully NOK 5.2 billion higher than the similar estimate for 1998. The estimate is also an upward revision of NOK 2.9 billion compared with the previous quarter.

For field development the estimate for 1999 is NOK 2.9 billion lower compared with the estimate for 1998 from the same quarter last year. The reason for the decline is that a number of fields have come on stream over the past year. This applies to Varg, Visund, Åsgard A and the Gullfaks satellites Rimfaks, Gullveig and Gullfaks Sør. The estimate is furthermore NOK 14.4 billion higher than the estimate for 1999 issued in 2nd quarter 1999, and NOK 3.3 billion higher than the estimate for 1999 released during the previous quarter.

The new exploration investment estimate is now NOK 5.3 billion, a decline of NOK 3.4 billion compared with the same estimate for 1998. Although the price of oil has bounced back some after remaining low for some time, the improvement has yet to show up in higher investments in exploration. The estimate for 1999 from the previous quarter was NOK 5.2 billion, up a modest NOK 0.1 billion compared with the previous quarter. Investments in pipeline transport systems are now estimated at NOK 6.6 billion in 1999 thanks largely to

the Europipe II and Åsgard transport systems. The figure is, however, NOK 2.8 billion lower than similar estimates for 1998, but is NOK 2.0 billion higher than the estimate for 1999 from the previous quarter. The estimate for shore operations is NOK 0.5 billion lower than the estimate issued in 2nd quarter 1998 for 1998 and is now NOK 4.1 billion.

Estimate for 2000

The initial estimate for 2000 is NOK 46.2 billion for the overall investments in oil and gas extraction and pipeline transport. This is NOK 5.8 billion less than the estimate for 1999 given in 2nd quarter 1998, and fully NOK 25.3 billion lower than the estimate for 1999 given here. If we compare it with the estimate for 1999 issued in 2nd quarter 1998, we see that the decline is considerable with respect to exploration. Pipeline transport systems and shore operations also show a small decline.

Exploration investments in 2000 are estimated at NOK 4.3 billion, NOK 5.3 billion lower than the estimate for 1999 given in 2nd quarter 1998. It should be added here that certain companies are working on their budgets for 2000, so the current estimate is therefore uncertain.

With respect to field development, the estimate for 2000 is NOK 22.2 billion. This is NOK 1.0 billion lower than the estimate for 1999 given in 2nd quarter 1998, and fully NOK 13.4 billion lower than the estimate for 1999 given here. This is because a number of fields have been completed or are expected to be completed in the course of 1999. This applies to Åsgard A (came on stream 19 May 1999), Jotun, Balder, Visund (came on stream 21 April 1999), Oseberg Øst (came on stream 3 May 1999), Troll C and Eldfisk.

This is also reflected in fields on stream, where investments in new fields are contributing to higher spending. The figure for 2000 is NOK 16.9 billion, NOK 1.5 billion higher than the estimate for 1999 given in 2nd quarter 1998.

The estimate for investments in pipeline transport systems in 2000 is NOK 1.6 billion. This is NOK 1.4 billion lower than the estimate for 1999 given in 2nd quarter 1998, and fully NOK 5.0 billion lower than the estimate for 1999 given here. The reason for this is that smaller investments are expected in Europipe II when the project is completed in the autumn of 1999. Similar lower investments in shore operations are because investments in the Kårstø facility are expected to be smaller in 2000 than in 1999.

New Statistics

Investment statistics. Oil activities, 2nd quarter, 1999.
The statistics are published quarterly in the Weekly
Bulletin of Statistics. For more information contact:
Nils.Anders.Nordlien@ssb.no, tel. +47 22 86 47 67 or
Vegard.Hansen@ssb.no, tel. +47 22 86 47 70.

1. Felt i produksjon. 31. juli 1999
Fields on stream. 31 July 1999

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Oryx UK	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver ^b <i>Initially recoverable reserves^b</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	558,4	-	555,7	13,3	116,7	6,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	25,0	0,5	14,4	0,4	3,9	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	272,3	119,2	56,4	0,4	25,1	42,6
Resterende reserver ^b <i>Remaining reserves^b</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	220,6	-	71,1	0,8	60,2	0,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	9,0	0,1	5,3	0,1	1,8	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	92,3	7,0	16,8	0,1	13,7	1,0
Borede produksjonsbrønner ^c <i>Production wells drilled^c</i>	347	28	173	-	90	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	126	12	78	-	40	7
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 Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner ^f <i>Investments. Bill. NOK^f</i>	ca 150,1 ^g	ca 31 ^g	ca 99,9 ^g	ca 6,2	ca 27,1 ^g	ca 16,6 ^g

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 1998. ⁶ Pr. 31. juli 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. 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 1998. ⁶ As of 31 July 1999. ⁷ As of 31 December 1998. 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. juli 1999

(forts.). Fields on stream. 31 July 1999

	Ula	Gullfaks	Oseberg ⁹	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1986	1988	1989	1990	1990
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979	1981		1980
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Amoco	BP
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	110	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	69,1	319,0	336,0	54,5	9,3	35,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,5	2,0	6,5	1,6	0,3	2,2
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,5	21,2	16,4	5,5	1,8	7,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	10,7	74,2	90,0	20,5	3	8,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,8	6,5	0,7	0,1	0,7
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	-	4,5	16,4	3,9	0,6	2,8
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	28	154	122	33	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	79	41	13	4	10
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	3	2	1	1
Type <i>Type</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</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>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</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 Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	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>	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>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	50,78	37	-	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 16,4 ⁸	ca 92,2 ⁸	ca 62,7 ⁸	ca 13,4	ca 1,8 ⁸	ca 12,2 ⁸

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. juli 1999

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

	Snorre	Sleipner Øst ¹⁰	Draugen	Brage	Tordis	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1992	1993	1993	1993	1994	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1981	1984	1980	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>	Saga	Statoil	Shell	Hydro	Saga	Statoil
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-350	82	270	137	ca. 200	180
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	225,3	-	111,3	54,0	33,5	36,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,7	30,3	-	0,8	0,8	1,8
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	7,7	38,4	-	3,2	2,5	5,2
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	163,3	-	70,3	23,4	10,9	20,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	4,0	2,3	-	0,4	0,3	1,6
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	4,8	4,4	-	1,9	0,7	4,3
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	14	21	16	41	12	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	0	11	7	22	5	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Strekstags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>	Bunnfast plattform i stål <i>Steel- Platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>	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 Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	31,4	29,6	57,88	34,3	51	40,5
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	ca 39,4 ⁸	ca 28,9 ⁸	19 ⁸	ca 13,8 ⁸	ca. 5,6 ⁸	4,7 ⁸

¹⁰ Inkluderer Loke.¹⁰ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 31. juli 1999

(forts.) Fields on stream. 31 July 1999

	Heidrun	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1985	1977	1987	1983	1987	1979
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Statoil	Elf	Hydro	Statoil	Statoil
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	Statoil	290	120	300 - 340	ca. 90	330
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	180,0	40,6	5,9	70,0	11,5	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,7	0,1	-	-	32,0
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	19,8	3,0	1,5	123,0	-	1329,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	142,0	27,8	1,1	70,0	6,4	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,5	0,1	-	-	32,0
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	19,8	2,2	0,6	123,0	-	1329,0
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	33	13	12	76	12	41
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	16	6	4	28	4	39
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Flytende betongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea Production</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betongplattform <i>Floating concrete platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus</i> Oil to Oseberg	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 Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	65	30	41,62	62,7	30	62,7
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 44,5 ⁸	5,7 ⁸	6,7 ⁸	44,5 ⁸	2,1 ⁸	39,2 ⁸

1. Felt i produksjon. 31. juli 1999

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

	Sleipner Vest	Vigdis	Norne	Njord	Gullfaks-sat. ¹¹	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1996	1997	1997	1997	1998	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1974	1986	1991	1986	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Saga	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	280	360-380	330	135	84
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	-	30,7	80,4	31,6	61,1	5,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	36,4	-	1,4	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	128,1	2,2	15,0	-	62,4	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	-	24,6	73,9	29,6	61,1	5,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	36,4	-	1,4	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	128,1	2,2	15,0	-	62,4	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	12	9	14	11	15	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	9	5	6	4	1	2
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	2	1	1	1	1	2
Type <i>Type</i>	Brønnhodeplattform i stål, ubemannet behandlingsplattform <i>Steel wellhead-platform, unmanned processing-platform</i>	Havbunnsinstallasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea-connection to Snorre</i>	Produksjonsskip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and well-head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrügge</i> <i>Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</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>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement</i>						

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

1. Felt i produksjon. 31. juli 1999

(forts.). Fields on stream. 31 July 1999

	Visund	Oseberg Øst	Åsgard
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1999	1999/2000
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1986	1979	1981-1985
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	335	160	240-300
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>			
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	48,5	23,5	75,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	65,7
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	-	0,8	191,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>			
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	48,5	23,5	75,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	65,7
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	-	0,8	191,0
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	6	2	5
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			
Antall <i>Number</i>			
Type <i>Type</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injiseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	49,6	45,4	46,95
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca. 11,8	ca. 4,5	33,1

2. Felt under utbygging. 31. juli 1999
Fields under development. 31 July 1999

	Balder	Troll C	Oseberg Sør	Jotun
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1999	2000	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1967	1979	1984	1994
Operatør <i>Operator</i>	Esso	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Esso
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	125	300-340	100	126
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>				
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,2	190,8	53,5	30,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	-	-	11,4	1,8
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	25	-	7	3
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. fat/dag <i>Oil. Barrels/day</i>	73 000	-	124 000	80 000
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	-	-	1,06	0,06
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	1	1	2
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>	Stålpattform <i>Steel platform</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</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>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	0	62,7	38,36	3
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	ca. 8,7	15,9	ca. 9,1	ca. 8,6

¹ Pr. 31. desember 1998. ² Pr. 31. juli 1999. ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1999-kroner

¹ As of 31 December 1998. ² As of 31 July 1999. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1999 NOK.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

2. Felt under utbygging. 31. juli 1999
(forts.) *Fields under development. 31 July 1999*

Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Saga	Statoil
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i>	135-216	300-350	125
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>			
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	202,2	57,6	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,6	-	7,7
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	53,0	-	18,7
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>			
Olje. fat/dag <i>Oil. Barrels/day</i>	34 000	108 000	-
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	4,8	-	3,2
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			
Antall <i>Number</i>	1	1	1
Type <i>Type</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>	Brønnhode- plattform, og bruk av opp- jekkbar bore- rigg. <i>Wellhead platform and use of jackup- rig.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</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>	Rørledning. <i>Pipeline.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	73,0	31,4	31,96
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	ca. 6,5	ca. 12,0	ca. 5,5

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998

Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1998

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal
Statoil	0,95	19,99	49,99	11,10	-	12,20	20,00	20,00
SDØE	5,00	-	-	-	-	40,50	30,00	20,00
Norsk Hydro	6,37	32,87	-	-	-	4,20	-	15,80
Elf Petroleum Norge AS	8,03	26,42	-	-	15,72	2,80	-	11,94
Saga Petroleum asa	0,29	-	1,87	0,42	-	4,79	1,88	3,47
Total Norge AS	3,37	20,72	-	-	-	-	-	4,82
Norske Conoco as	-	-	12,09	2,68	-	6,04	12,08	-
Esso Norge as	-	-	10,00	2,22	-	10,25	10,00	-
Mobil	-	-	15,00	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	-	-	10,00	2,22	-	5,00	10,00	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	1,04	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Norsk Agip as	12,39	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	28,50	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	35,11	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-	-
RWE-DEA Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-	-
Ugland Construction Company AS	-	-	-	-	-	-	-	0,17
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	23,80

	Sleipner-								Vesle-		
	Ula	Gullfaks	Oseberg	Øst	Heidrun	Visund	Hod	Balder	Tordis	Troll Øst	frikk
Statoil	-	12,00	14,00	20,00	11,87	62,90	-	-	4,40	11,88	18,00
SDØE	-	73,00	50,78	29,60	65,00	-	-	-	51,00	62,70	37,00
Norsk Hydro	-	9,00	13,68	10,00	-	16,10	-	-	8,40	7,69	-
Elf Petroleum Norge AS	-	-	5,77	10,00	-	7,70	25,00	-	5,60	2,35	-
Saga Petroleum asa	-	6,00	8,55	-	-	4,20	-	-	7,70	4,08	-
Total Norge AS	-	-	2,88	-	-	-	-	-	-	1,35	18,00
Norske Conoco as	-	-	-	-	18,13	9,10	-	-	-	1,66	-
Esso Norge as	-	-	-	30,40	-	-	-	100,00	10,50	-	-
Mobil	-	-	4,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,29	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	2,8	-	11,25
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,00
Norske RWE-DEA AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25

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 1998

(forts.) Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1998

	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme	Sleipner Vest	Vigdis
Statoil	-	10,00	-	12,66	5,00	11,88	12,34	35,00	17,13	4,40
SDØE	30,00	31,40	57,88	34,30	-	62,70	41,62	30,00	32,37	51,00
Norsk Hydro	-	8,93	-	24,44	32,87	7,69	6,05	-	8,85	8,40
Elf Petroleum Norge AS	-	5,95	-	-	41,42	2,35	24,76	-	9,41	5,60
Saga Petroleum asa	-	11,94	-	-	-	4,08	-	25,00	-	7,70
Total Norge AS	-	-	-	-	20,71	1,35	15,23	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	1,66	-	-	-	-
Esso Norge as	-	11,16	-	16,34	-	-	-	-	32,24	10,50
Mobil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	16,20	-	-	8,29	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	56,00	-	18,36	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	-	8,88	-	-	-	-	-	10,00	-	2,80
Norske MOECO AS	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	9,60	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS	-	-	-	12,26	-	-	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norsk Chevron AS	-	-	7,56	-	-	-	-	-	-	-

	Gullfaks-			Oseberg		Oseberg		Jotun	Visund	Balder	Huldra	Snorre2
	Njord	Norne	Varg	sat.	Åsgard	Øst	Sør					
Statoil	20,00	15,00	35,00	12,00	13,55	14,00	18,22	2,00	13,30	-	19,66	10,00
SDØE	30,00	55,00	30,00	73,00	46,95	45,40	38,36	3,00	49,60	-	31,96	31,40
Norsk Hydro	22,50	8,10	-	9,00	2,60	12,25	21,88	-	16,10	-	-	8,93
Elf Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	9,33	-	-	7,70	-	-	5,95
Saga Petroleum asa	-	9,00	35,00	6,00	7,00	7,35	10,14	-	4,20	-	-	11,72
Total Norge AS	-	-	-	-	7,65	4,67	-	-	-	-	24,33	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	7,70	3,75	9,10	-	23,34	-
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	-	45,00	-	100,00	-	11,16
Enterprise Oil Norge AS	-	6,00	-	-	-	-	-	45,00	-	-	-	1,18
Norsk Agip as	-	6,90	-	-	7,90	-	-	-	-	-	-	-
Mobil	20,00	-	-	-	7,35	7,00	3,70	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	1,18
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,88
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	7,00	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	7,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	-

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994 - 2000. Mill. kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994 - 2000.
 Million NOK

	1994	1995	1996	1997	1998	Anslag 1999 ¹	Estimates 2000 ¹
I alt Total	54 653	48 583	47 878	62 486	79 216	71 355	46 154
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total extraction of crude petroleum and natural gas	46 042	42 496	41 886	54 319	70 830	64 765	44 534
Leting Exploration	5 011	4 647	5 455	8 300	7 577	5 322	4 275
Feltutbygging Field development	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	35 599	22 238
Varer <i>Commodities</i>	15 822	12 726	15 551	21 684	26 312	24 452	12 498
Tjenester <i>Services</i>	10 141	11 919	7 117	8 427	9 953	5 361	4 633
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	5 787	5 108
Felt i drift Fields on stream	6 753	6 949	9 023	9 240	12 446	19 737	16 877
Varer <i>Commodities</i>	655	651	1 050	1 063	2 393	3 095	3 113
Tjenester <i>Services</i>	525	971	1 287	1 213	1 526	2 304	2 751
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 573	5 327	6 686	6 964	8 528	14 337	11 013
Landvirksomhet² Onshore activities²	5 694	3 940	2 065	1 493	5 661	4 107	1 144

¹ Registrert 1. kvartal 1999. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 1st quarter 1999. ² Include offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1 998
Letekostnader i alt Exploration costs, total	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455	8 300	7 577
Generelle Undersøkelser General Exploration	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	381	334	572	518	378	505	489	474
Seismikk <i>Seismic</i>	611	629	524	981	273	644	406	554
Spesielle studier <i>Special studies</i>	31	44	40	38	33	58	96	136
Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development	849	363	585	655	768	431	627	933
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	485	246	362	363	320	348	338	502
Feltutvikling <i>Field development</i>	348	105	216	288	446	81	284	403
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-	-	-	-	-	-	-	8
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	16	12	7	4	1	1	3	20
Administrasjon og andre kostnader Administration and other cost	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	239	446	308	269	287	239	291	335
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	343	332	96	345	294	281	444	369
Arealavgift <i>Area fee</i>	329	314	423	456	464	455	563	550
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	46	68	18	23	22	121	40	29
Undersøkelsesboring Exploration drilling	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150	1 872
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907	1 459
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	143	188	133	176	112	144	241	413
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	661	569	345	214	206	282	614	409
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	211	181	140	60	56	53	103	93
Båter <i>Vessels</i>	450	388	205	154	150	229	513	317
Varer <i>Commodities</i>	925	616	407	313	368	413	668	474
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	367	313	180	135	129	181	291	148
Sement <i>Cement</i>	84	59	38	27	35	35	60	48
Boreslam <i>Drilling mud</i>	170	123	91	87	95	106	205	87
Drivstoff <i>Fuel</i>	128	108	60	32	36	61	61	34
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	93	66	29	27	62	40	57	132
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	82	-53	11	5	11	- 10	- 5	26
Tekniske tjenester Technical services	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	115	137	64	50	52	90	100	17
Sementtjenester <i>Cement services</i>	54	39	25	11	17	21	46	43
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	135	110	45	58	54	71	78	59
Logging <i>Logging</i>	262	234	166	83	102	113	239	166
Testing <i>Testing</i>	143	176	101	67	98	175	90	140
Dykking <i>Diving</i>	53	52	24	16	18	27	40	41
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	124	95	57	17	61	4	106	87
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	923	1 277	526	192	409	531	1 216	890

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1999. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1999. Million NOK

Ar 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	7 577	2 248	1 605	1 912	1 811
1999	...	1 586

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 1. kvartal 1999. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1997 - Q 1 1999. Million NOK

	1997			1998				1999
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	1 917	2 108	2 371	2 248	1 605	1 912	1 811	1 587
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 399	1 456	1 555	1 090	1 116	1 032	959	774
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	603	508	634	483	541	479	369	377
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	541	454	565	276	497	403	284	329
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	62	54	68	207	44	77	85	48
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	210	131	182	96	81	125	107	64
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	26	22	36	26	29	10	27	11
Båter <i>Vessels</i>	185	109	147	70	52	115	80	52
Varer <i>Commodities</i>	155	167	240	67	185	115	108	89
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	77	72	86	22	46	51	29	51
Sement <i>Cement</i>	15	21	15	7	14	11	15	6
Boreslam <i>Drilling mud</i>	38	47	87	2	36	18	30	14
Drivstoff <i>Fuel</i>	18	10	23	10	10	10	3	6
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	12	11	19	23	67	21	21	1
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	- 6	6	9	1	12	3	10	10
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	430	650	499	445	309	313	376	244
Klærgjøring og rydding <i>Clearing</i>	20	17	37	- 8	8	6	11	4
Sementtjenester <i>Cement services</i>	18	7	13	12	15	7	9	3
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	-	26	23	17	11	9	13
Logging <i>Logging</i>	55	59	101	14	55	56	41	25
Testing <i>Testing</i>	28	14	13	17	27	43	53	22
Dykking <i>Diving</i>	7	11	13	5	17	10	9	8
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	- 14	12	48	88	- 64	10	53	-18
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	301	519	249	295	233	170	192	187
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	193	281	330	144	214	447	358	125
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	104	126	145	103	110	117	145	86
Seismikk <i>Seismic</i>	72	132	154	24	74	295	161	22
Spesielle studier <i>Special studies</i>	18	22	31	18	30	35	53	17
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	138	156	244	228	219	209	276	121
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	187	215	243	786	55	223	214	567
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	59	75	120	86	73	91	108	72
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	97	88	105	122	92	86	68	72
Arealavgift <i>Area fee</i>	31	53	18	577	- 110	46	37	415

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kv. 1998 - 1. kv. 1999 . Mill. kr
Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1998 - Q 1 1999. 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	6 914	3 668	3 246	2 850	396
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	3 881	2 077	1 804	1 783	21
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	1 145	480	665	438	226
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	825	435	390	291	99
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 063	675	387	337	50

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 2000
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 2000

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>		November <i>November</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322
2000	4 275
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
1998	102	118	130	131	115	118	105	100

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1999. Mill. kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1999. 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	1 811
1999 1. kv.	1 386	1 586
2. kv.	1 558	...

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1999
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1999

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
1999	3	-	5	4

Kilde: Oljedirektoratet.
 Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1999*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1999*

År 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
1999	370	265

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1999*Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1999*

År 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
1999	14 450	15 959

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

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1999. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1999. 1 000 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
1999	1.kv.....	4,033	5,453	6,167	5,083	9,233
	2.kv.....	3,467	4,433	5,500	4,410	5,357

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. 1991-1998. Mill.kr

Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342	35 286	45 145
Byggekontrakter <i>Building contracts</i>	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	25 322
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	71	195	539	322	106	9	155	-
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388
Moduler <i>Modules</i>	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	52	215	25	7	71	7	56	54
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519
Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i>	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	990
Utbyggingstjenester <i>Field development services</i>	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727	6 829
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511	602
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	9	20	9	44	80	60	98	37
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	26	12	158	132	93	12	51	169
Båter <i>Vessels</i>	29	3	50	24	119	2	61	101
Forpleining <i>Catering</i>	33	66	468	181	72	42	104	161
Andre tjenester <i>Other services</i>	168	157	596	295	80	331	353	320
Operatørens egne arbeider <i>Operators own work</i>	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624	1 925
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674	5 176	8 881
Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i>	1 751	1 018	1 049	650	633	603	1 075	1 198

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1999. Mill. kr

Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1999. Million NOK

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</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>
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	45 146	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	9 356

17. **Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 1. kvartal 1999. Mill. kr**
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1997 - Q 1 1999. Million NOK

	1997			1998				1999
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
Feltutbygging i alt Field development, total	10 501	8 355	8 686	9 029	12 025	11 895	12 197	9 356
Varer Commodities	6 809	5 253	5 302	5 571	6 734	7 163	6 845	5 565
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 597	1 691	1 163	1 398	1 760	1 522	1 477	580
Dekk <i>Decks</i>	618	307	579	480	779	631	498	237
Moduler <i>Modules</i>	2 388	1 998	2 293	2 388	2 891	3 417	3 682	3 582
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	24	-	6	21	15	10
Rør <i>Pipes</i>	72	89	122	54	140	217	284	128
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	2 009	1 093	1 037	1 101	1 061	1 173	1 183	906
Andre varer <i>Other commodities</i>	101	73	85	137	97	180	-294	121
Tjenester Services	2 554	1 736	1 843	1 858	2 633	2 584	2 877	2 597
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	488	341	419	475	578	566	687	898
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	1	21	42	32	11	70
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	388	-304	102	83	143	79	190	139
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	88	605	185	180	519	557	497	233
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	665	118	146	280	391	306	162	125
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	56	42	120	17	65	91	68	149
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	9	8	29	36	51	35	47	13
Båter <i>Vessels</i>	6	24	30	17	26	20	38	12
Forpleining <i>Catering</i>	42	11	21	18	18	43	82	56
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	1	4	32	7	22	-5	12	2
Andre tjenester <i>Other services</i>	137	200	205	208	150	82	195	191
Egne arbeider <i>Own work</i>	672	682	554	516	627	777	888	709
Produksjonsboring Production drilling	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658	2 148	2 475	1 194
Felt i drift i alt Field on stream, total	2 484	2 115	2 491	2 868	3 074	3 161	3 343	4 389
Varer Commodities	298	226	355	404	541	534	914	484
Moduler <i>Modules</i>	100	43	44	71	-	-	-4	4
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	-	-	-	-	9	7	20	3
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	-	-	-	16	11	104	195	239
Andre varer <i>Other commodities</i>	198	183	311	316	421	423	703	239
Tjenester Services	260	306	384	206	320	503	497	517
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	4	4	5	4	3	4	-	24
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	-3	27	-10	-	1	-	1	5
Transport <i>Transport</i>	16	13	16	12	15	22	19	16
Forpleining <i>Catering</i>	18	8	12	10	10	18	12	9
Andre tjenester <i>Other services</i>	196	217	295	135	242	410	395	379
Egne arbeider <i>Own work</i>	28	38	66	44	48	50	70	84
Produksjonsboring Production drilling	1 927	1 583	1 753	2 258	2 213	2 124	1 932	3 388

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000*Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000*

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	Million NOK			
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	45 190
1999	21 223	28 405	32 757	32 334	35 599
2000	22 238
				Prosent	Per cent			
1985	110	102	108	105	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	93	105	101	109	111	97	99	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100
1998	47	68	75	79	85	89	95	100

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1999*Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1999*

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</i>		Prosent <i>Per cent</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	26 307	7 445	28,3	
1999 ¹	5 565	1 453	26,1	

¹ 1.kvartal.
¹ Q1.

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1994 - 1999. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1994 - 1999. Million NOK

	1994	1995	1996	1997	1998	1999 1.kv. Q 1
I alt Total	25 213	24 012	22 066	29 035	35 066	7 291
Byggekontrakter						
Contacts on Construction	12 010	10 312	12 685	19 315	25 324	5 194
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	264	3 243	4 255	5 207	5 353	277
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	3 746	813	50	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	322	106	9	536	1 015	298
Dekk <i>Decks</i>	1 937	982	1 004	1 420	2 387	237
Moduler <i>Modules</i>	4 451	3 138	4 765	7 520	12 204	2 623
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	7	71	7	56	54	10
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	906
Egne varekjøp i alt						
Operators own expenditure on equipment	3 812	2 413	2 866	2 369	990	370
Tjenester Services	9 391	11 286	6 515	7 352	8 753	1 726
Engineering	1 861	1 524	829	1 192	1 602	375
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	797	2 626	433	511	601	208
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	507
Andre tjenester <i>Other Services</i>	3 433	3 572	2 451	3 291	3 416	635

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. 1994 - 1999. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1994 - 1999. Million NOK

	1994	1995	1996	1997	1998	1999 1.kv. Q 1
I alt Total	5 394	6 742	6 769	7 685	8 826	1 708
Byggekontrakter						
Contacts on Construction	2 238	3 793	3 626	5 246	6 523	1 202
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	53	2 226	639	752	1 984	134
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	374	104	374	104	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	78	-	423	505	185
Dekk <i>Decks</i>	167	411	438	681	451	35
Moduler <i>Modules</i>	893	459	2 226	2 093	2 113	445
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	16	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	597	500	323	1 298	1 317	65
Egne varekjøp i alt						
Operators own expenditure on equipment	1 392	1 263	1 331	884	922	237
Tjenester Services	1 764	1 686	1 813	1 555	1 381	412
Engineering	120	250	27	46	302	61
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	38	19	9	-	13	174
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 152	949	1 365	1 258	632	114
Andre tjenester <i>Other Services</i>	455	467	411	250	394	64

¹ Se tab. 20a).

¹ See tab. 20a).

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1994 - 1999. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1994 - 1999. Per cent

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	
						1. kv.	Q 1
I alt Total	21,4	28,1	30,7	26,5	25,2	23,4	23,4
Byggekontrakter							
Contacts on Construction	18,6	36,8	28,6	27,2	25,8	23,1	23,1
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	20,2	68,7	15,0	14,4	37,1	48,5	48,5
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	10,0	12,8
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	73,5	.	78,8	49,8	62,0	62,0
Dekk <i>Decks</i>	8,6	41,9	43,6	48,0	18,9	14,9	14,9
Moduler <i>Modules</i>	20,1	14,6	46,7	27,8	17,3	17,0	17,0
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	21,8	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	46,6	25,5	12,5	28,4	29,1	7,2	7,2
Egne varekjøp i alt							
Operators own expenditure on equipment	36,5	52,4	46,4	37,3	93,1	64,0	64,0
Tjenester Services	18,8	14,9	27,8	21,2	15,8	23,9	23,9
Engineering	6,4	16,4	3,3	3,9	18,9	16,2	16,2
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	4,8	0,7	2,2	.	2,2	83,3	83,3
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	34,9	26,6	48,7	53,4	20,2	22,5	22,5
Andre tjenester <i>Other Services</i>	13,3	13,1	16,8	7,6	11,5	10,0	10,0

¹ Se tab. 20a).

¹ See tab. 20a).

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1998. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Produksjonsboring i alt								
Production drilling, total	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360	12 140	17 408
Borefartøyer Drilling rigs	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824	6 006
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	22	384	385	283	231	667	681	1 283
Transportkostnader Transport costs	254	366	551	622	503	573	941	1 296
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	122	143	207	204	158	165	282	273
Båter <i>Vessels</i>	133	223	344	419	345	408	659	1 022
Varer Commodities	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335	2 709	3 417
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	836	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124	1 581
Sement <i>Cement</i>	105	112	178	163	129	158	166	194
Boreslam <i>Drilling mud</i>	249	314	454	619	582	642	639	837
Drivstoff <i>Fuel</i>	31	48	79	69	26	61	66	84
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	284	347	462	548	247	269	325	411
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	93	101	128	191	130	186	389	311
Tekniske tjenester Technical services	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640	4 666	6 689
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	39	35	6	-	-	4	105	8
Sementtjenester <i>Cement services</i>	51	39	107	93	43	57	95	140
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	104	89	171	265	51	90	140	130
Logging <i>Logging</i>	120	191	381	361	280	384	456	760
Testing <i>Testing</i>	28	21	105	80	125	119	114	165
Dykking <i>Diving</i>	14	24	64	58	33	57	82	191
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	61	138	163	132	159	195	218	252
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1997 - 1. kvartal 1999. Mill. kr

Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 1 1997 - Q 1 1999. Million kroner

	1997				1998				1999
	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	1.kv. Q 1
Feltutbygging Field development									
Produksjonsboring i alt									
Production drilling, total	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600	2 658	2 148	2 475	1 193
Borefartøyer Drilling rigs	441	505	560	660	763	1 329	768	901	600
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	398	345	539	513	554	969	663	672	352
Andre kostnader <i>Other costs</i>	43	160	21	147	210	360	105	229	247
Transportkostnader Transportation costs	89	155	116	139	198	302	170	231	85
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	16	24	52	47	41	87	18	-19	-
Båter <i>Vessels</i>	72	132	64	92	156	215	151	250	85
Varer Commodities	179	155	292	238	222	413	429	481	164
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	87	79	80	125	88	190	222	290	116
Sement <i>Cement</i>	9	9	14	8	14	21	13	19	5
Boreslam <i>Drilling mud</i>	32	15	82	28	56	104	86	98	29
Drivstoff <i>Fuel</i>	11	1	29	4	17	13	19	12	11
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	12	21	47	47	28	34	53	32	-
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	28	30	39	26	20	51	37	30	4
Tjenester Services	423	322	398	505	416	614	782	860	345
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	77	12	1		5	-	1	1	1
Sementtjenester <i>Cement services</i>	9	10	16	16	14	23	17	29	7
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	27	1	16	15	17	17	19	12	7
Logging <i>Logging</i>	12	19	40	66	68	73	86	77	24
Testing <i>Testing</i>	14	22	7	36	34	34	22	41	19
Dykking <i>Diving</i>	6	10	13	20	15	17	27	31	16
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	12	21	19	21	20	28	40	70	15
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	266	226	286	332	243	419	569	599	256
Felt i drift Fields on stream									
Produksjonsboring i alt									
Production drilling, total	1 701	1 927	1 583	1 753	2 258	2 213	2 124	1 932	3 388
Borefartøyer Drilling rigs	354	486	325	495	549	652	476	567	915
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	274	418	247	410	388	525	477	475	791
Andre kostnader <i>Other costs</i>	80	68	78	85	161	127	-2	92	124
Transportkostnader Transportation costs	110	131	94	107	101	125	95	74	188
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	37	36	36	34	33	35	32	46	56
Båter <i>Vessels</i>	73	95	58	74	68	90	63	28	132
Varer Commodities	404	584	444	413	450	492	558	372	712
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	174	257	152	170	207	198	250	135	285
Sement <i>Cement</i>	24	43	25	35	26	30	35	37	48
Boreslam <i>Drilling mud</i>	130	152	100	101	129	122	104	138	184
Drivstoff <i>Fuel</i>	7	3	4	6	3	6	9	5	15
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	38	57	59	45	52	60	105	47	89
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	32	72	104	57	32	76	56	10	91
Tjenester Services	833	726	720	738	1 159	944	995	919	1 573
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	5	11	0	0	0	0	0	0	0
Sementtjenester <i>Cement services</i>	8	12	12	12	8	17	11	20	11
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	18	20	17	25	11	21	15	19	25

23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibransjens 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	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,60
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	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	130,00	133,17

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
1998 Jan-juni									
January-June	77 485	8 629	31	7 944	124	2 340	96	10 060	873
1999 Jan-juni	72 330	6 690	10	5 739	119	2 329	69	8 484	673
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
1999									
Jan.....	12 604	1 109	3	1 103	18	410	13	1 720	122
Feb.....	11 474	1 112	3	998	20	384	11	1 469	104
Mars.....	12 489	1 275	3	991	20	393	11	1 585	119
April.....	12 066	856	-	929	20	380	12	1 487	117
Mai.....	12 272	1 228	-	848	20	380	12	1 507	100
Juni.....	11 425	1 111	-	869	20	380	10	716	111

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
1998 Jan-juni									
January-June	8 884	52	1 456	933	183	-	-	4 063	4 503
1999 Jan-juni	9 016	-	922	725	40	-	-	3 971	4 902
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
1999									
Jan.....	1 540	-	196	138	10	-	-	706	861
Feb.....	1 354	-	164	117	10	-	-	629	780
Mars.....	1 500	-	198	135	5	-	-	609	865
April.....	1 531	-	221	93	5	-	-	718	844
Mai.....	1 580	-	144	121	5	-	-	581	691
<u>Juni.....</u>	<u>1 511</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>121</u>	<u>5</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>729</u>	<u>860</u>

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
1998 Jan-juni									
January-June	2 620	2 931	1 787	1 868	1 409	324	5 583	5 735	871
1999 Jan-juni	1 675	2 982	2 000	1 511	1 187	221	5 415	5 208	716
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
1999									
Jan.....	288	485	353	301	217	41	881	867	127
Feb.....	271	459	318	257	195	40	789	790	104
Mars.....	277	523	346	298	205	40	903	901	103
April.....	332	484	329	270	188	35	892	906	131
Mai.....	317	511	322	179	176	42	984	911	131
Juni.....	189	520	333	205	207	22	966	832	121

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	Varg	Visund	Åsgard
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	-	-	-
1998 Jan-juni								
January-June	1 629	-	12	516	2 027	-	-	-
1999 Jan-juni	2 274	-	-	1 986	2 616	607	73	172
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	-	-	-
1999								
Jan.....	379	-	-	225	489	-	-	-
Feb.....	367	-	-	178	501	51	-	-
Mars.....	374	-	-	504	216	92	-	-
April.....	358	-	-	522	235	172	-	-
Mai.....	408	-	-	307	595	169	-	-
Juni.....	388	-	-	250	580	122	73	172

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 <i>Year/month</i>	I alt ¹ <i>Total¹</i>	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
1998 Jan-juni <i>January-June</i>	24 514	4 308	478	1 649	7	494	856	52
1999 Jan-juni	25 685	2 353	96	1 409	5	513	605	26
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
1999								
Jan.....	4 976	479	21	242	1	89	118	4
Feb.....	4 431	419	18	222	1	89	95	4
Mars.....	4 369	431	19	263	1	86	96	4
April.....	4 217	288	20	220	1	83	101	4
Mai.....	4 300	392	8	225	1	83	106	5
<u>Juni.....</u>	<u>3 391</u>	<u>344</u>	<u>11</u>	<u>237</u>	<u>1</u>	<u>83</u>	<u>89</u>	<u>5</u>

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

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

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

År / måned Year/month	Gullfaks ¹	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
1998 Jan-juni January-June	899	323	157	166	330	40	-	554	206
1999 Jan-juni	721	-	141	99	287	6	-	234	107
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
1999									
Jan.....	119	-	26	31	53	2	-	36	20
Feb.....	131	-	23	13	50	2	-	31	16
Mars.....	82	-	27	17	56	1	-	37	18
April.....	126	-	25	18	31	1	-	55	17
Mai.....	132	-	27	21	49	1	-	31	20
Juni.....	132	-	12	-	49	1	-	44	15

¹Inkluderer Gullfaks Vest.
¹Includes Gullfaks Vest.

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

År / måned Year/month	Sleipner ¹	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdís
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
1998 Jan-juni January-June	4 425	201	136	92	94	215	8 327	64	43	262	137
1999 Jan-juni	5 260	201	129	87	144	317	12 410	63	30	288	187
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
1999											
Jan.....	875	35	24	16	21	57	2 608	11	6	51	31
Feb.....	729	34	20	14	21	19	2 389	10	5	46	30
Mars.....	834	35	24	16	27	35	2 199	11	4	51	31
April.....	1 118	32	23	15	23	74	1 849	11	5	49	29
Mai.....	965	32	18	12	33	79	1 970	11	4	40	34
Juni.....	739	33	20	13	19	54	1 394	10	5	51	32

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1999

Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1999

	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.		I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4		Total	Q 1	Q 2	Q 3	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	131 241	35 282	33 247	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626	
1999*	...	30 491	31 586	19 527	27 408	

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1999Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1999

	Menge Quantity						Verdi Value				
	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.		I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4		Total	Q 1	Q 2	Q 3	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	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299	
1999*	...	12 770	11 123	8 167	6 736	

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlørdning 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 - 1999
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1999

	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>
		Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³			
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	989	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999*	...	640	868	0,64	0,61

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørløsing 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. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999

Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 1997 - Q2 1999

Land Country	1997				1998			
	3.kv.		4.kv.		1.kv.		2.kv.	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	33 410	33 760	34 469	33 944	34 490	27 151	33 751	24 543
Belgia <i>Belgium</i>	514	575	313	314	840	665	288	211
Canada	4 219	4 139	4 423	4 167	3 596	2 657	2 774	1 960
Tyskland <i>Germany</i>	994	1 038	950	953	1 270	1 038	1 898	1 403
Danmark <i>Denmark</i>	810	846	892	895	823	653	906	669
Spania <i>Spain</i>	138	141	-	-	-	-	-	-
Finland	382	395	589	579	883	713	1 054	770
Frankrike <i>France</i>	2 181	2 276	4 586	4 569	3 477	2 755	2 809	2 109
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 896	11 999	10 609	10 355	10 642	8 258	11 816	8 463
Irland <i>Ireland</i>	663	693	886	897	735	588	1 037	774
Israel	1 116	1 083	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	-	-	501	450	364	273	280	164
Japan	-	-	554	578	280	210	265	178
Kina <i>China</i>	268	275	-	-	-	-	269	208
Nederland <i>The Netherlands</i>	6 010	6 274	5 788	5 860	7 306	5 929	5 325	4 018
Portugal	84	83	-	-	-	-	88	67
Sverige <i>Sweden</i>	1 914	1 988	2 270	2 315	2 453	2 011	2 214	1 675
Taiwan	490	329	479	501	239	207	240	186
USA	1 731	1 626	1 629	1 511	1 582	1 194	2 488	1 688

Land Country	1998				1999			
	3.kv.		4.kv.		1.kv.		2.kv.	
	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	31 069	21 665	31 936	19 359	30 491	19 361	31 586	27 408
Belgia <i>Belgium</i>	714	510	668	412	537	347	110	100
Canada	3 368	2 184	3 904	2 303	3 074	1 811	3 138	2 586
Tyskland <i>Germany</i>	1 457	1 054	1 352	871	1 911	1 262	947	855
Danmark <i>Denmark</i>	838	591	750	454	921	602	763	678
Spania <i>Spain</i>	94	63	-	-	-	-	-	-
Finland	521	356	974	598	535	323	457	400
Frankrike <i>France</i>	2 915	2 113	2 539	1 596	2 529	1 690	2 719	2 436
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	9 136	6 351	8 499	4 978	9 123	5 657	9 439	8 032
Irland <i>Ireland</i>	748	535	748	474	738	511	583	521
Italia <i>Italy</i>	583	357	1 054	598	834	473	592	482
Japan	401	294	269	160	545	416	255	232
Kina <i>China</i>	-	-	410	247	-	-	408	358
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 403	3 852	5 157	3 213	5 200	3 508	4 965	4 413
Polen <i>Poland</i>	-	-	-	-	-	-	112	101
Portugal	164	108	540	317	174	109	169	145
Sverige <i>Sweden</i>	2 278	1 637	2 417	1 512	2 117	1 371	2 222	1 985
Sør-Korea <i>South Korea</i>	395	274	401	241	-	-	431	386
Taiwan	253	193	146	101	251	186	252	237
USA	1 801	1 193	2 108	1 284	2 001	1 097	4 024	3 463

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q3 1997 - Q2 1999

Land Country	1997				1998			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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	9 303	5 401	12 436	7 211	11 880	7 135	10 138	6 502
Belgia Belgium	1 381	799	1 439	833	1 250	741	851	539
Tyskland Germany	3 570	2 068	4 585	2 654	4 782	2 854	4 120	2 615
Spania Spain	348	201	505	291	588	354	576	366
Frankrike France	2 654	1 536	3 873	2 243	3 392	2 016	2 468	1 567
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	213	138	666	398	391	280	326	273
Nederland The Netherlands	1 137	659	1 368	792	1 393	835	1 527	970
Tsjekkia Czech Republic	-	-	-	-	84	55	270	172

Land Country	1998				1999			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	8 764	5 603	12 050	7 301	12 770	8 193	11 123	6 736
Belgia Belgium	522	332	1 498	909	806	509	570	346
Tyskland Germany	3 325	2 111	4 971	3 014	5 066	3 221	5 462	3 311
Spania Spain	562	356	633	385	678	457	815	494
Frankrike France	2 125	1 350	3 093	1 875	4 308	2 755	3 359	2 037
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	602	421	205	111	173	126	120	65
Nederland The Netherlands	1 312	832	1 382	844	1 316	853	254	154
Tsjekkia Czech Republic	316	201	268	163	424	272	543	330

¹ FOB norsk kontinentalgrense.

¹ FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler¹. Reviderte tall. 1997-1998
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals.¹. Revised figures. 1997-1998

	1997		1998					
	Mengde	Verdi	Mengde	Verdi				
	Quantity	Value	Quantity	Value				
	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK
I alt Total	141 551	142 647	108 130	75 962				
1. kv. Q1	34 461	36 236	28 492	22 526				
2. kv. Q2	35 966	34 106	26 294	18 418				
3. kv. Q3	35 107	36 436	25 871	18 088				
4. kv. Q4	36 017	35 870	27 473	16 931				
I alt etter land Total, by country	141 555	142 647	108 130	75 962				
Danmark <i>Denmark</i>	2 728	2 791	3 345	2 339				
Finland <i>Finland</i>	2 084	2 073	3 432	2 392				
Sverige <i>Sweden</i>	8 465	8 600	9 521	6 847				
Belgia <i>Belgium</i>	2 466	2 490	2 510	1 776				
Frankrike <i>France</i>	18 107	18 437	11 630	8 392				
Irland <i>Ireland</i>	2 957	3 010	3 268	2 315				
Italia <i>Italy</i>	4 099	4 012	2 559	1 632				
Nederland <i>The Netherlands</i>	28 279	28 918	22 730	16 383				
Polen <i>Poland</i>	291	306	270	186				
Portugal <i>Portugal</i>	244	233	876	546				
Spania <i>Spain</i>	726	738	94	62				
Storbritannia <i>Great Britain</i>	30 730	31 253	16 576	11 760				
Tyskland <i>Germany</i>	9 826	10 135	5 786	4 151				
Taiwan	2 208	2 270	879	670				
Japan	555	577	1 213	824				
Kina <i>China</i>	796	754	678	440				
Sør Korea <i>South Korea</i>	-	-	796	518				
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	120	83				
Canada	16 087	15 501	13 788	9 258				
USA	10 906	10 549	8 057	5 390				

¹ Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. Ifølge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken.

¹Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

**32. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999.
1 000 tonn**
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q3 1997 - Q2 1999. 1 000 tonnes

	1997		1998				1999	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt <i>Total shipments</i>	749	679	588	988	775	773	913	876
Norge <i>Norway</i>	-	-	-	274	164	195	179	176
Belgia <i>Belgium</i>	163	120	67	99	73	72	83	90
Danmark <i>Denmark</i>	-	2	-	-	-	-	-	-
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	10	26	9	-	25
Tyskland <i>Germany</i>	36	46	16	19	13	31	34	29
Frankrike <i>France</i>	81	104	82	61	49	95	177	80
Italia <i>Italy</i>	8	22	-	2	-	-	21	2
Nederland <i>The Netherlands</i>	101	62	118	123	68	92	41	64
Portugal <i>Portugal</i>	-	-	-	24	10	9	17	5
Spania <i>Spain</i>	-	56	29	12	21	47	25	20
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	81	91	70	99	34	29	62	63
Sverige <i>Sweden</i>	174	34	63	91	105	67	67	180
Tyrkia <i>Turkey</i>	-	-	-	25	74	62	58	33
USA <i>USA</i>	3	56	62	128	62	53	91	106
Andre <i>Others</i>	103	87	82	23	76	11	56	1

¹Kildematerialet er bearbejdet i SSB. ²Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. ³Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Sist kjente land.

¹ The source material is revised in Statistics Norway. ² Usually ethane, propane, butane, or mixtures thereof. ³ Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

33. 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	9,92
7	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55	10,12
8	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,20	10,52
9	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15	10,51
10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,60	11,39
11	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95	12,58
12	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65	13,70
13	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,70	14,73
14	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05	14,27
15	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,40	14,65
16	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55	15,88
17	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05	15,89
18	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80
19	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,40	15,32
20	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,50	14,36
21	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,70	14,83
22	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,60	14,22
23	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,10	16,10
24	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	10,95	16,02
25	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	12,15	15,85
26	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	11,85	16,34
27	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	11,55	18,47
28	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91
29	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	12,20	19,07
30	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	12,65	19,63
31	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	11,95	19,33
32	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	11,60	20,30
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: Petroleum Intelligence Weekly.
Source: Petroleum Intelligence Weekly.

34. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 - 1999. US dollar/fat
Crude oil, prices by field. Quarterly. 1990 - 1999. 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 Blend
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
1999										
1.kv.	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	11,31

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

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

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

35. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 - 1999. US dollar/fat

Crude oil, prices by field. Monthly. 1995 - 1999. 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
1999										
Januar	11,10	11,30	11,05	11,25	11,40	11,30	11,15	11,25	11,45	11,09
Februar	10,30	10,45	10,10	10,40	10,55	10,45	10,10	10,40	10,50	10,26
Mars	12,55	12,50	12,30	12,45	12,65	12,50	12,35	12,45	12,40	12,58

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.

36. Fraktindekser ¹for råolje, etter skipsstørrelse. 1976 - 1999
Shipping freight indices ¹ for crude carriers, by size. 1976 - 1999

År og måned <i>Year and month</i>	150 000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	70 000 - 149 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	35 000 - 69 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 34 999 dvt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i>	Opptil alle størrelser 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
1998					
	Januar	55	110	150	175
	Februar	55	105	142	172
	Mars	69	98	133	176
	April	72	106	146	162
	Mai	70	92	122	155
	Juni	75	98	120	152
	Juli	74	105	136	161
	August	75	100	129	160
	September	60	89	120	152
	Oktober	47	79	107	151
	November	54	82	117	161
	Desember	49	88	120	182
1999					
	Januar	54	91	117	199
	Februar	59	96	138	166
	Mars	62	92	114	159
	April	49	94	137	144
	Mai	38	89	128	158
	Juni	41	86	121	157

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.

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1996-2000

World oil supply and demand. Million barrels per day. 1996-2000

						1999				2000*			
	1996	1997	1998	1999*	2000*	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	r71,8	r73,8	r74,3	r75,2	77,1	r76,2	r72,8	r74,7	r77,2	78,1	75,0	76,4	78,8
OECD	r45,9	46,7	r46,9	r47,7	48,7	r48,7	r45,6	r47,3	r49,3	49,6	46,6	48,1	50,3
Nord-Amerika <i>North America</i>	r22,2	22,7	r23,2	r23,6	24,1	r23,5	r23,0	23,8	r24,1	24,0	23,5	24,2	24,6
Europa <i>Europe</i>	14,9	15,0	15,3	15,5	15,8	r15,8	r14,5	15,4	r16,2	16,0	14,9	15,8	16,5
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,8	r9,0	8,4	r8,6	8,8	r9,4	r8,0	r8,1	r9,0	9,6	8,2	8,2	9,2
IKKE-OECD NON OECD	r25,9	r27,1	r27,4	r27,5	28,4	r27,5	r27,3	r27,4	r27,9	28,5	28,4	28,3	28,6
Tidligere Sovjet ²													
<i>Former USSR ²</i>	4,4	r4,4	4,3	r3,9	4,0	r4,2	r3,6	r3,8	r4,0	4,3	3,9	3,9	3,9
Europa <i>Europe</i>	r0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,9
Kina <i>China ³</i>	3,7	4,1	4,2	r4,3	4,4	r4,3	4,3	4,2	4,3	4,5	4,4	4,4	4,4
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	6,4	6,8	6,8	7,0	7,3	7,0	r7,0	r6,9	7,1	7,3	7,3	7,1	7,4
Latin Amerika <i>Latin America</i>	r4,5	r4,6	r4,8	r4,8	4,9	r4,6	r4,8	r4,9	r4,9	4,7	4,9	5,0	5,0
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,0	r4,2	r4,3	r4,4	4,5	r4,2	r4,4	r4,5	r4,3	4,3	4,5	4,7	4,5
Afrika <i>Africa</i>	r2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴	r72,1	r74,4	r75,4	r75,1	72,9
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	r43,7	r44,5	r44,7	44,6	45,2	44,6	r44,0	44,4	r45,3	45,4	45,0	45,0	45,6
OECD	21,7	22,1	21,9	r21,4	21,9	r21,4	r21,0	r21,2	r22,0	22,1	21,7	21,7	22,3
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,3	14,6	14,5	r13,9	14,0	r14,0	r13,8	r13,9	r14,1	14,1	14,0	14,0	14,1
Europa <i>Europe</i>	6,7	6,7	6,7	r6,8	7,1	r6,8	r6,5	r6,7	r7,2	7,2	7,0	6,9	7,3
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	r0,6	r0,6	0,7	r0,7	0,8	0,8	0,8	0,8
IKKE-OECD NON OECD	r22,0	r22,4	r22,8	r23,2	23,3	r23,2	r23,0	r23,2	r23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,1	7,2	7,3	r7,4	7,2	r7,4	r7,4	r7,4	r7,4	7,3	7,2	7,3	7,2
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	0,2
Kina <i>China</i>	3,1	3,2	3,2	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	r3,2	3,1	3,1	3,1	3,1
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,1	r2,2	r2,2	r2,3	2,2	r2,3	2,2	r2,3	r2,3	2,2	2,2	2,2	2,2
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,3	3,4	3,7	3,9	3,9	3,9	r3,8	r3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
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	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,6	2,7	2,7	r2,8	3,0	2,7	2,7	r2,8	r2,9	3,0	3,0	3,0	3,0
Nettotilvekst prosessering ⁵													
<i>Processing Gains ⁵</i>	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
OPEC	r28,4	r29,9	30,7	r30,5	28,9	30,6
Råolje <i>Crude Oil</i>	25,8	27,2	27,9	27,7	26,1	27,7
NGL NGLs	2,6	r2,7	2,8	r2,8	2,9	r2,8	r2,8	r2,8	r2,8	2,8	2,9	2,9	2,9

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 oljeveranser. ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (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.

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1998. Milliarder 1999-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979 -1998. Billion 1999-NOK*

År/Year	Innteksskatt <i>Income tax</i>	Særskatt <i>Special tax</i>	Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	Arealavgift <i>Area fee</i>	CO ₂ -avgift <i>CO₂ tax</i>	Sum <i>Total</i>
1979	9,6	4,3	4,6	0,1	-	18,6
1980	25,2	12,7	9,3	0,2	-	47,4
1981	31,0	18,1	12,0	0,2	-	61,3
1982	30,3	18,1	11,7	0,2	-	60,3
1983	26,4	16,5	14,3	0,1	-	57,3
1984	32,1	19,4	17,0	0,1	-	68,6
1985	36,1	21,6	19,3	0,4	-	77,4
1986	26,7	15,4	12,7	0,3	-	55,1
1987	10,1	4,6	10,6	0,3	-	25,6
1988	6,8	1,4	7,3	0,2	-	15,7
1989	6,2	1,9	9,3	0,3	-	17,7
1990	15,1	6,1	10,3	0,3	-	31,8
1991	17,7	8,0	10,5	0,7	0,9	37,8
1992	8,7	8,4	9,4	0,7	2,2	29,4
1993	7,2	10,7	8,8	0,6	2,5	29,8
1994	6,9	9,8	7,3	0,2	2,8	27,0
1995	8,4	11,6	6,3	0,6	2,7	29,6
1996	10,4	13,5	6,6	1,2	2,9	34,6
1997	15,7	19,8	6,3	0,6	3,1	45,5
1998	9,2	11,1	3,8	0,5	3,2	28,0

Kilde: Olje- og energidepartementet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1998*Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31 December 1998*

	Råolje <i>Crude oil</i> Millioner Sm ³ <i>Million Sm³</i>	Naturgass <i>Natural gas</i> Milliarder Sm ³ <i>Billion Sm³</i>	Kondensat <i>Condensate</i> Millioner Sm ³ <i>Million Sm³</i>	NGL <i>NGL</i> Millioner tonn <i>Million tons</i>	Totalt <i>Total</i> Millioner Sm ³ o.e. <i>Million Sm³ o.e.</i>
0 Felt med avsluttet produksjon <i>0 Abandoned fields</i>	32	112	-	4	149
1-2 Felt i produksjon, felt vedtatt utbygd <i>1-2 Fields on stream, fields under development</i>	3 453	1 638	91	115	5 331
Sum reserver <i>Total reserves</i>	3 485	1 750	91	119	5 480
3 Sen planleggingsfase <i>3 Late planning phase</i>	386	877	113	41	1 428
4 Tidlig planleggingsfase <i>4 Early planning phase</i>	118	135	3	12	272
5 Kan bygges ut på lang sikt <i>5 Can be developed in the longer run</i>	120	644	23	2	789
6 Utbygging er svært usikker	34	55	-	1	90
7 Nye funn <i>7 New discoveries</i>	39	387	5	0	431
Total 1-7.....	4 150	3 736	235	171	8 341
MT Mulige tiltak for økt utvinningsgrad	500	500	-	-	1 000
Uoppdaget <i>Not discovered</i>	1 377	2 322	-	-	3 699
Totalt utvinningspotensiale <i>Total potential for extraction</i>	6 058	6 665	236	173	13 184
Solgt <i>Sold</i>	1 837	578	24	46	2 498

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate.*

40. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1998
Areas with production licences as of 31 December 1998

Tildelingsår <i>Year of assignment</i>	Areal i alt <i>Total area</i>	Tilbakelevert areal <i>Relinquished area</i>	Konsesjonsbelagt areal <i>Area under licence</i>	Antall utvinningstillatelser <i>Number of production licences</i>
	Km ²	Km ²	Km ²	
I alt <i>Total</i>	153 019	92 817	60 202	237
1965	42 106	39 282	2 824	22
1969	5 879	3 625	2 351	13
1971	524	327	197	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	2 154	175	5
1976	2 068	1 460	608	4
1977	1 794	1 533	261	3
1978	501	152	349	1
1979	4 008	2 672	1 336	8
1980	1 108	1 108		3
1981	4 318	3 139	1 179	11
1982	4 497	3 972	523	7
1983	1 621	726	795	3
1984	6 338	4 349	1 989	15
1985	8 629	6 398	2 439	20
1986	4 054	3 148	906	9
1987	7 140	6 502	636	13
1988	4 701	2 580	2 121	11
1989	5 031	3 478	1 553	9
1990	-	-	-	-
1991	12 102	5 228	6 875	21
1992	27	-	27	1
1993	10 510	536	9 974	17
1994	-	-	-	-
1995	212	-	212	3
1996	17 406	-	17 406	18
1997	5 182	-	5 182	16
1998	413	-	413	1

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

41. Funn på norsk kontinentalsokkel 1998
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf 1998

Operatør <i>Operator</i>	Blokk/brønn <i>Block/well</i>	Utv. tilatelse <i>Production license</i>	Innhold <i>Contents</i>
Norsk Hydro	24/6-2	203	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Statoil	30/3-7 A	051	Gass/ Gas
Statoil	30/3-7 B	051	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Norsk Hydro	30/8-3	190	Gass/ Gas
Norsk Hydro	30/9-19	079	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Saga	34/7-29 S	089	Olje/ Oil
Saga	6406/2-6.	199	Gass/ Gas, Kondensat/ Condensate
Amoco	6507/5-1.	212	Olje/ Oil, Gass/ Gas

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

42. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1998⁶Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1998⁶

Feltnavn/Name of field	Opprinnelig/Original				Resterende/Residual				
	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Kondensat millioner Sm ³ Kondensate million Sm ³	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Kondensat millioner Sm ³ Kondensate million Sm ³	
I alt Total	3 454,1	1 638,0	115,6	91,0	1 639,6	1 030,1	62,6	30,8	
Balder	27,2	-	-	-	27,1	-	-	-	
Brage	54,0	3,2	0,8	-	23,4	1,9	0,4	- 0,1	
Draugen	111,3	-	-	-	70,3	-	-	-	
Ekofisk	410,7	146,6	15,5	-	163,3	37,1	6,0	-	
Eldfisk	109,3	52,7	4,7	-	44,6	22,2	1,7	-	
Embla	10,1	5,6	1,1	-	4,5	3,8	0,9	-	
Frigg ¹	-	119,2	-	0,5	-	7,0	-	0,1	
Frøy	5,9	1,5	-	0,1	1,1	0,6	-	0,1	
Gullfaks	315,4	21,2	2,0	-	72,6	4,5	0,8	- 0,6	
Gullfaks Sør	40,0	59,5	-	-	40,0	59,5	-	-	
Gullfaks Vest	3,6	-	-	-	1,6	-	-	-	
Gullveig	4,2	2,9	-	-	4,2	2,9	-	-	
Gungne ³	-	4,5	0,5	1,5	Ført på Sleipner	-	-	-	
Gyda ²	29,0	3,5	1,5	-	2,4	- 0,7	-	-	
Gyda Sør ²	6,1	3,5	0,7	-	Ført på Gyda	-	-	-	
Heidrun	180,4	19,8	-	-	142,0	19,8	-	-	
Heimdal	6,9	42,6	-	-	0,9	1,0	-	-	
Hod	9,3	1,8	0,3	-	3,0	0,6	0,1	-	
Jotun	30,7	1,8	-	-	30,7	1,8	-	-	
Lille-Frigg	-	2,3	-	1,2	-	0,2	-	-	
Loke ³	-	3,5	1,5	1,3	Ført på Sleipner	-	-	-	
Murchison ⁴	13,3	0,4	0,4	-	0,8	0,1	0,1	-	
Njord	31,6	-	-	-	29,6	-	-	-	
Norne	80,4	15,0	1,4	-	73,9	15,0	1,4	-	
Oseberg	336,0	16,4	6,0	0,5	90,0	16,4	6,0	0,5	
Oseberg Sør	53,5	11,4	-	-	53,5	11,4	-	-	
Oseberg Vest	1,6	6,0	-	-	0,5	6,0	-	-	
Oseberg Øst	23,5	0,8	-	-	23,5	0,8	-	-	
Rimfaks	16,9	- 1,2	-	-	16,9	- 1,2	-	-	
Sleipner Vest ³	-	128,1	8,7	27,7	Ført på Sleipner	-	-	-	
Sleipner Øst ³	-	38,4	9,5	20,8	-	4,4	2,3	- 2,9	
Snorre	225,3	7,7	5,7	-	163,3	4,8	4,0	- 0,4	
Statfjord ⁵	555,7	56,4	14,4	-	71,1	16,8	5,3	- 2,9	
Statfjord Nord	40,6	3,0	0,7	-	27,8	2,2	0,5	- 0,1	
Statfjord Øst	36,4	5,2	1,8	-	20,8	4,3	1,6	- 0,1	
Tor	28,3	11,7	1,3	-	7,7	1,2	0,2	-	
Tordis	29,1	2,1	0,7	-	10,9	0,7	0,3	- 0,1	
Tordis Øst	4,4	0,4	0,1	-	Ført på Tordis	-	-	-	
Troll	211,4	613,2	-	-	165,7	574,4	-	-	
Ula	69,1	3,5	2,5	-	10,7	- 0,2	0,2	-	
Valhall	116,7	25,1	3,9	-	60,2	13,7	1,8	-	
Varg	5,5	-	-	-	5,5	-	-	-	
Veslefrikk	54,5	5,5	1,6	-	20,5	3,9	0,7	- 0,1	
Vigdis	30,7	2,2	-	-	24,6	2,2	-	-	
Visund	48,5	-	-	-	48,5	-	-	-	
Yme	11,5	-	-	-	6,4	-	-	-	
Åsgard	75,5	191,0	28,3	37,4	75,5	191,0	28,3	37,4	

¹ Dette er norsk andel: 60,82 prosent. ² Produksjonen fra Gyda og Gyda Sør måles samlet. Totalt produsert mengde fra de to feltene er fratrukket Gyda.³ Gassproduksjonen fra Sleipnerområdet måles samlet. Total produsert mengde fra dette området er fratrukket Sleipner Øst. ⁴ Dette er norsk andel: 22,2 prosent.⁵ Dette er norsk andel: 85,47 prosent. ⁶ Nedstengte felt er ikke inkludert.¹ This is the Norwegian share: 60.82 per cent. ² The production from Gyda and Gyda South is stated together. Total produced amount from these two fields is deducted from Gyda's residual reserves. ³ The production from the Sleipner-area is stated in common. Total produced amount from these fields is deducted from Sleipner East's residual reserves. ⁴ This is the Norwegian share: 22.2 per cent. ⁵ This is the Norwegian share: 85.47 per cent. ⁶ Abandoned fields are not included.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

43. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1995-1998
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, operators and contractors. 1995-1998

Yrkesgruppe Occupation						
		1995	1996	1997	1998	
Administrasjon/ Produksjon <i>Administration/ Production</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	4 737 668	4 497 590	4 445 400	4 693 645	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		1 065 532	2 053 363	630 756	740 275	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	77	73	66	68	O
		20	42	14	12	E
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	16,3	16,2	14,8	14,5	O
		18,8	20,5	22,2	16,2	E
Boring <i>Drilling</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	0	0	0	0	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		4 676 412	4 670 118	4 913 477	4 967 799	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	0	0	0	0	O
		152	145	141	133	E
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	0	0	0	0	O
		32,5	31,0	28,7	26,8	E
Forpleining <i>Catering</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	707 668	779 369	842 930	928 852	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		1 381 484	1 281 085	1 329 453	1 419 656	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	20	21	20	23	O
		26	26	26	22	E
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	28,3	26,9	23,7	24,8	O
		18,8	20,3	19,6	15,5	E
Konstruksjon/ Vedlikehold <i>Construction/ Maintenance</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	3 149 848	3 137 696	3 171 689	3 087 333	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		6 183 632	4 704 639	6 004 233	7 889 178	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	48	47	44	49	O
		251	208	251	299	E
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	15,2	15,0	13,9	15,9	O
		40,6	44,2	41,8	37,9	E
I alt <i>Total</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	8 595 184	8 414 655	8 460 019	8 709 830	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		13 307 060	12 709 204	12 877 918	15 016 907	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	145	141	130	140	O
		449	421	432	466	E
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	16,9	16,8	15,4	16,1	O
		33,7	33,1	33,5	31,0	E

Kilde: Oljedirektoratet.
 Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

44. Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1998
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1998

År <i>Year</i>	Arbeidstimer <i>Man-hours</i>	Antall skadde <i>Number of Injuries</i>	Antall skadde pr. millioner arbeidstimer <i>Number of Injuries per million man-hours</i>	Antall døde <i>Number of dead persons</i>	Antall døde pr. million arbeidstimer <i>Number of dead persons per million man-hours</i>
1989	3 584 740	90	25,1	2	0,56
1990	4 328 907	138	31,9	1	0,23
1991	4 878 152	159	32,6	0	0,00
1992	4 380 013	141	32,2	0	0,00
1993	4 205 431	136	32,3	2	0,48
1994	3 513 753	111	31,6	0	0,00
1995	2 821 541	94	33,3	0	0,00
1996	4 989 985	178	35,7	0	0,00
1997	6 541 619	208	31,8	0	0,00
1998	7 028 355	226	32,2	0	0,00
Totalt/gjennomsnitt <i>Total/Average</i>	46 272 496	1 481	32,0	5	0,11

Kilde: Oljedirektoratet.
 Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner¹ i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988 - 1998
Accidents on petroleum producing installations¹. Injury occurrences. 1988 - 1998

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
I alt Total	637	592	658	574	577	635	545	599	553	539	606
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse <i>Contact w/objects, machine part in motion</i>	77	115	105	130	111	113	100	106	68	87	70
Brann, eksplosjon ol. <i>Fire, explosion etc</i>	-	3	4	4	3	-	3	-	-	2	-
Fall til lavere nivå <i>Fall to lower level</i>	34	30	29	27	31	38	22	30	21	18	45
Fall på samme nivå <i>Fall on same level</i>	47	36	43	23	26	24	31	24	27	27	22
Tråkking på ujevnheter, Feiltråkk <i>Stepping on uneven surface, stumbling</i>	63	58	45	51	33	57	37	57	37	33	57
Fallende gjenstander <i>Falling objects</i>	34	32	31	37	29	22	33	29	37	16	23
Kontakt med gjenstander i ro <i>Contact with stationary objects</i>	34	53	45	53	68	75	57	65	61	75	61
Håndteringsulykke <i>Accident related to handling</i>	126	93	84	74	85	100	100	89	158	134	155
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbindelse <i>Contact with chemical/physical compounds</i>	27	18	19	24	39	20	17	28	16	35	29
Overbelastning av kroppsdel <i>Overexertion of part of the body</i>	71	51	44	49	48	31	50	63	40	44	39
Splinter, sprut <i>Splinters, splash</i>	113	94	109	95	90	146	84	99	83	58	73
Elektrisk strøm <i>Electric current</i>	2	1	3	0	1	-	-	1	-	1	3
Ekstreme temperaturer <i>Extreme temperatures</i>	9	5	6	7	13	9	11	8	2	4	5
Annet <i>Other</i>	-	3	1	-	-	-	1	1	3	5	24

¹ Faste innretninger.¹ Non-mobile installations.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

46. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner¹ i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988 - 1998
Accidents on petroleum producing installations¹. By occupation. 1988 - 1998

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
I alt Total	637	592	568	568	577	635	545	599	553	539	606
Administrasjon <i>Administration</i>	9	18	17	28	17	22	17	24	31	15	21
Boredeksarbeider <i>Drillfloor worker</i>	45	35	40	43	35	41	44	42	40	43	52
Borer <i>Driller</i>	6	9	7	11	4	11	10	11	7	6	9
Elektriker <i>Electrician</i>	37	26	37	18	37	37	35	41	40	39	38
Forpleining <i>Catering</i>	35	32	32	28	39	22	37	41	47	45	34
Hjelpearbeider <i>Helper</i>	83	98	73	102	96	65	67	64	56	56	62
Instrumenttekniker <i>Instrument technician</i>	10	13	17	15	11	19	9	12	10	15	13
Kokk <i>Cook</i>	11
Kranfører <i>Crane driver</i>	6	4	4	2	16	11	10	11	14	8	5
Maler/sandblåser <i>Painter/sandblaster</i>	77	39	38	38	42	63	30	33	26	20	45
Mekaniker/motormann/reparatør <i>(Motor)mechanics/ repairman</i>	51	54	46	46	46	54	65	81	74	40	58
Operatør <i>Operator</i>	48	17	34	25	28	29	37	47	32	55	44
Platearbeider/isolatør <i>Plateworker/insulator</i>	60	49	51	38	37	45	23	34	26	28	42
Rørlegger <i>Plumber</i>	45	48	36	37	30	50	36	43	36	40	41
Servicetekniker <i>Service technician</i>	19	22	27	31	21	28	33	33	36	34	36
Stillasbygger <i>Scaffold builder</i>	50	41	42	34	39	46	36	26	33	35	43
Sveiser <i>Welder</i>	42	46	37	52	59	70	45	40	40	42	41
Tårnmann <i>Derrickman</i>	13	9	12	10	7	10	7	14	4	15	8
Uspesifisert <i>Unspecified</i>	1	32	4	3	1	0	4	2	1	3	3

¹ Faste innretninger.¹ Non-mobile installations.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

47. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1985 - 1998. Faste 1999-priser. Mrd. kr
Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1985 - 1998. 1999-prices. Billion NOK

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Investeringer														
<i>Investments</i>	26,7	17,1	16,6	13,3	11,2	10,3	14,5	17,9	27,0	29,5	23,0	17,6	21,2	27,6
Netto innbetalinger														
<i>Net Payments</i>	-28,4	-18,3	-15,0	-11,9	1,1	8,1	6,9	4,2	0,2	0,0	9,0	38,0	41,1	14,8

* Anslag *Estimate.*

Kilde: Faktaheftet, Olje-og energidepartementet.

Source: *The Fact Sheet, 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.

Syssetningen 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, for syningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

2.2. Næringsklassifisering av oljevirksomhetene 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 kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang

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

Periodisering

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

4.2. Eksport

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

statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk (transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatørvirksomheten.

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

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

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

2. Industrial classification

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

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

2.1. Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

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

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

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

SIC No. 5023 Oil well drilling

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

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

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

SIC No. 714 Pipeline transport

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

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

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

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

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

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

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

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

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

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

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

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

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian Continental Shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified

in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by Statistics Norway. Most of the production licenses on the Norwegian Continental Shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is the operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content

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

Periodisation

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

4.2. Exports

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

The value of oil produced on the Norwegian part of the Continental Shelf and further exported is calculated on the basis of norm prices determined administratively and adjusted for transport and terminal costs. For natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. Prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are therefore preliminarily estimated by the Statistics Norway 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
Appendix A**Måleenheter**

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystemet). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som 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 in 1995, divide 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 <i>Gas</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje <i>Crude oil</i>	1 Sm ³ <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm ³ <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm ³ pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm ³ naturgass 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 (kilowattime) 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 487 Elektrisitetsstatistikk 1996
 C 517 Statistisk årbok 1999
 C 518 Energistatistikk 1997

Rapporter (RAPP)

- 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.
 99/9 H. Medin: Valg av måleenhet i verdsetting av miljøgoder. Empiriske eksempler
 99/23 T. Eika og K. Moum: Aktivitetsregulering eller stabil valutakurs: Om pengepolitikken rolle i den norske oljeøkonomien.

Statistiske analyser (SA)

- 29 Naturressurser og miljø 1999
 30 Natural Resources and the Environment 1999

Discussion Papers (DP)

- 177 R. Barrell og K. A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. July 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.
 248 M. Sjøberg: Asymmetric Information and International Tradable Quota Treaties; An experimental evaluation.
 255 B. Halvorsen og B. M. Larsen: Changes in the Pattern of Household Electricity Demand over Time
 258 L. Lindholt: Beyond Kyoto: CO₂ permit prices and the markets for fossil fuels

Notater

- 96/10 S. Grepperud og A. C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etter-spørsel 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 formuesunder søkkelser 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: Inter temporal optimering og adferdssimulering.
 98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gasskraft i Norge fram mot 2020.
 99/7 M. Sjøberg: Instruksjoner til og data frå eksperiment om internasjonal kvotehandel.

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 Macro economic Approach
 102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivt kraftmarked - konsekvenser for kraftkrevende næringer og regioner.

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 520 Pleie- og omsorgsstatistikk 1997 <i>Nursing and Care Statistics 1997</i> . 1999. 73s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4656-3 | C 533 Byggearealstatistikk 1998 <i>Building Statistics 1998</i> . 1999. 52s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4691-1 |
| C 521 Standard for yrkesklassifisering <i>Standard Classification of Occupations</i> . 1999. 127s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4657-1 | C 534 Industristatistikk 1996: Næringstall <i>Manufacturing Statistics 1996: Industrial Figures</i> . 1999. 118s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4693-8 |
| C 522 Det europeiske nasjonalregnskapssystem ENS 1995. 1999. 429s. 210 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4660-1 | C 535 Utenrikshandel 1998 <i>External Trade 1998</i> . 1999. 150s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4695-4 |
| C 523 Kulturstatistikk 1997 <i>Cultural Statistics 1997</i> . 1999. 125s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4662-8 | C 537 Svalbardstatistikk 1999 <i>Svalbard Statistics 1999</i> . 1999. 96s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4697-0 |
| C 524 Folke- og bolig telling 1990: Dokumentasjon og hovedtall <i>Population and Housing Census 1990: Documentation and Main Figures</i> . 1999. 205s. 170 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4664-4 | C 538 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1998: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4700-4 |
| C 525 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1998: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 4th Quarter 1998: Statistics and Analysis</i> . 1999. 72s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4666-0 | C 539 Standard for yrkesklassifisering: Forkorta nynorsk versjon. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4705-5 |
| C 526 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1999: Tillegg til Månedstatistikk for utenrikshandelen 1999. 1999. 188s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4667-9 | C 540 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1999: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 1st Quarter 1999: Statistics and Analysis</i> . 1999. 96s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4706-3 |
| C 527 Commodity List. External Trade 1999: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1999. 1999. 147s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4668-7 | C 541 Quarterly National Accounts 1978-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 115s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4712-8 |
| C 528 Kriminalstatistikk 1997 <i>Crime Statistics 1997</i> . 1999. 119s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4672-5 | C 542 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4713-6 |
| C 529 Kommune-Norge i tall 1997. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4681-4 | C 543 National Accounts 1991-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4714-4 |
| C 530 Bygge- og anleggsstatistikk 1996 <i>Construction Statistics 1996</i> . 1999. 72s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4686-5 | C 544 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Institusjonelt sektorregnskap. 1999. 59s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4715-2 |
| C 532 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1996 <i>Real Estate, Renting and Business Activities 1996</i> . 1999. 62s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4688-1 | C 545 National Accounts 1991-1998: Institutional Sector Accounts. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4716-0 |
| | C 546 Fiskeoppdrett 1996 <i>Fish Farming 1996</i> . 1999. 50s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4717-9 |