

Årsberetning og regnskap 1988



UTLÅNSDATO	LÅNETID	INNLEVERT
16 AUG. 1995	<i>Kuller</i>	28 SEPT 1995
17 JAN 1997	<i>Leke</i>	27 JAN 1997



STATOIL

Den norske stats oljeselskap a.s

Den norske stats oljeselskap a.s

Innhold

- 3 Hovedtall
- 4 Statoilkonsernets organisasjon
- 5 Harald Norvik:
Grunnlag for ny vekst
- 6 Styrets beretning
- 11 Resultatregnskap for 1988
- 12 Balanse pr. 31. desember 1988
- 14 Kommentarer til årsregnskapet
- 25 Revisjonsberetning og innstilling
fra bedriftsforsamling
- 26 Reserver og produksjon
- 28 Statoilkonsernets virksomhet
- 47 Vedtekter
- 48 Oversikt over konsernets
virksomhet 1988
- 50 Adresser



Styre

Konsernsjef Jan Erik Langangen, formann
Adm. direktør Arnfinn Hofstad, viseformann
Hr.adv. Else Bugge Fougner
Banksjef Marit Reutz
Nestleder Ole Knapp
Adm. direktør Bjarne Gravdahl
Overingeniør Petter Anda
Geolog Anne-Britt Andersen
Fagforeningsformann Eivind Lønningen

Varamedlemmer

Personaldirektør Berit Wenaas
Adm. direktør Kjeld Rimberg
Overingeniør Gunnar Langvik
Advokat Lars Bakka
Sikkerhetsleder Svein G. Øhring
Senior radiooperatør Tore Hugo Jensen
Fagforeningsleder Tor Ragnar Pedersen

Bedriftsforsamling

Adm. direktør Oluf Arntsen, formann
Rektor Brit Jakobsen, viseformann
Rådmann Axel Buch
Byråleder Kristin Krohn Devold
Fylkesordfører Sigbjørn Eriksen
Distriktssekretær Vigdis Ravnøy
Husmor/bonde Unn Aarrestad
Forbundsleder John Stene
Fagleder Terje Fossmark
Elektriker/SAF nestleder Svein H. Rolfsen
Avdelingsleder Olaf Andersen
Driftsoperatør/fagforeningsleder Per Hasler

Varamedlemmer

Husmor Oddny Bang
Disponent Knut Engdahl
Varaordfører Ragnhild Setsaas
Driftsassistent/fagforeningsleder
Helge Kjørholt
Senioringeniør Lars P. Lundahl
Adm. konsulent Randi Kleppe
Senior elektroingeniør Johs. Bergsland
Arbeidsleder Arne Breistein
Senior radio/afis-operatør Reidar Nyland

Forsidebilde: Lysning.
Fra Orre på Jæren.
Foto: Leif Berge.

Hovedtall

Beløp i millioner kroner



Resultatoversikt

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1988	1987	1986	1988	1987	1986
Driftsinntekter	56 320	60 822	49 190	37 673	42 422	32 015
Driftsresultat	6 190	7 995	6 601	5 400	7 825	5 657
Netto finansposter	-2 121	-1 537	-2 391	-2 052	-1 419	-2 162
Resultat før ekstraordinære poster	4 069	6 458	4 210	3 348	6 406	3 495
Resultat før årsoppgjørdisp.	1 779	3 458	4 210	1 345	3 406	3 495
Årsoverskudd/underskudd	340	-1 534	1 145	398	-1 460	1 348

Balanseoversikt

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1988	1987	1986	1988	1987	1986
Omløpsmidler	10 551	9 942	8 269	6 334	5 538	4 254
Anleggsmidler	49 438	46 300	42 142	46 765	43 918	40 363
Kortsiktig gjeld	9 990	11 269	9 413	6 440	7 424	6 561
Langsiktig gjeld	34 570	31 235	27 379	32 362	29 320	25 490
Betinget skattefrie avsetninger	11 138	9 708	8 227	9 597	8 410	6 804
Egenkapital	4 280	3 954	5 217	4 700	4 302	5 762

Andre hovedtall

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1988	1987	1986	1988	1987	1986
Investeringer	9 863	11 685	8 427	8 946	10 475	7 473
Årets kontantstrøm	8 053	6 429	5 979	7 335	6 131	4 886
Ordinære avskrivninger	4 723	4 527	3 593	4 099	3 920	3 080
Totalrentabilitet *	13,6%	17,9%	14,6%			
Egenkapitalrentabilitet *	52,1%	42,7%	44,6%			
Egenkapitalandel	12,3%	12,1%	15,7%			

*) Definisjon side 23

Personale

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1988	1987	1986	1988	1987	1986
Antall ansatte pr. 31.12:	11 167	10 627	8 471	7 731	6 794	4 863
Lønninger og sosiale kostnader	4 022	3 619	2 584	2 891	2 469	1 601

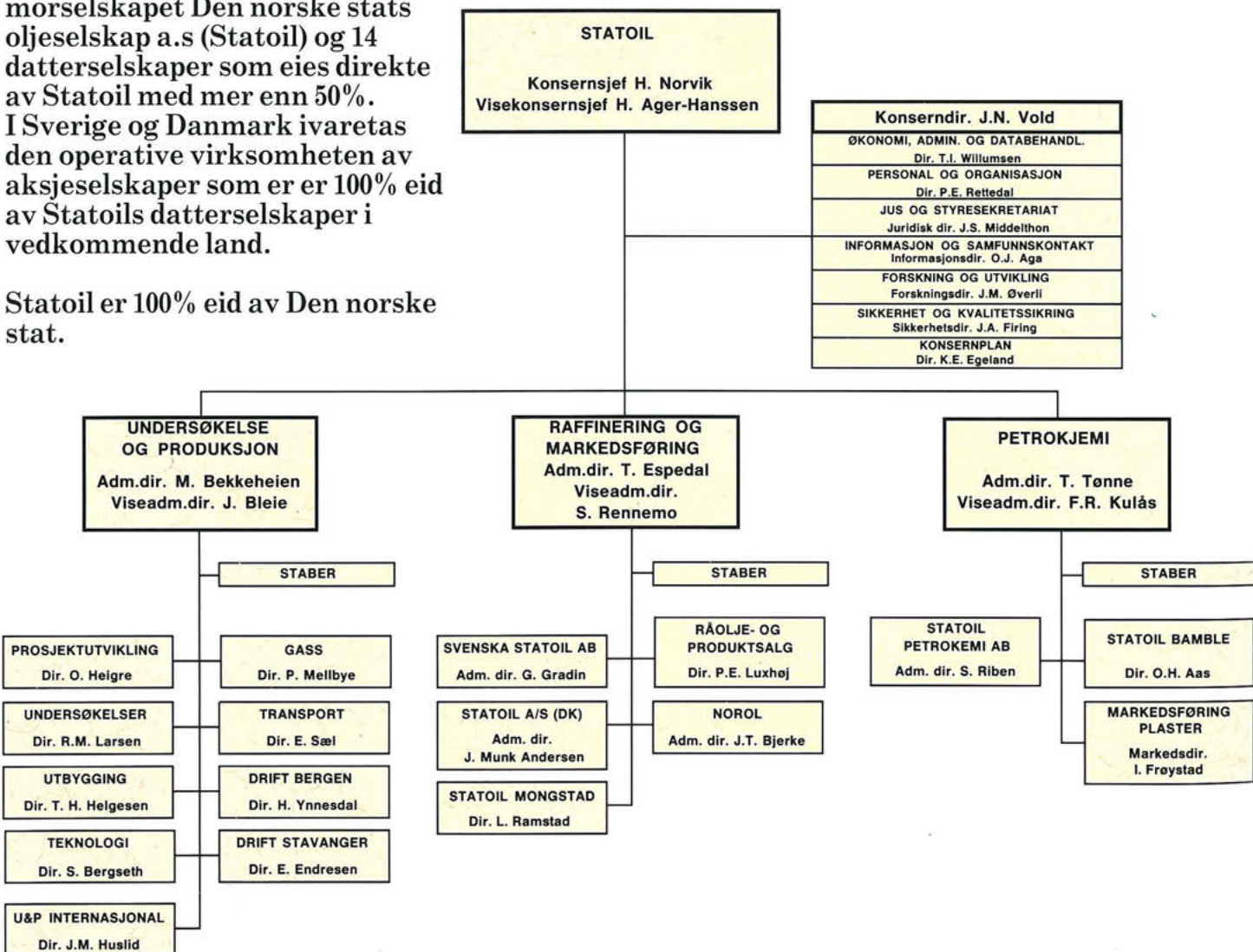
Statoilkonsernet



Statoils konsernledelse, fra venstre: Tor Espedal, Martin Bekkeheien, Henrik Ager-Hanssen, Tore Tønne, Harald Norvik, Johan Nic. Vold og Jakob Bleie.

Statoilkonsernet består av morselskapet Den norske stats oljeselskap a.s (Statoil) og 14 datterselskaper som eies direkte av Statoil med mer enn 50%. I Sverige og Danmark ivaretas den operative virksomheten av aksjeselskaper som er 100% eid av Statoils datterselskaper i vedkommende land.

Statoil er 100% eid av Den norske stat.



Grunnlag for ny vekst



1988 ble et år med blandede resultater i Statoilkonsernet. På plussiden noterer vi et svært sterkt resultat i Petrokjemi for annet år på rad og godt resultat i Norol. Inntektene og resultatene i oppstrømsvirksomheten ble negativt påvirket av lave oljepriser. På minussiden i 1988 var et meget svakt resultat for R&M. Dette skyldes hovedsakelig kostnadene knyttet til utvidelsen av Mongstadraffineriet, men også lave marginer i flere markeder.

Samlet sett ble ikke resultatet tilfredsstillende. Et resultat for ekstraordinære poster på ca. 4,1 milliarder kroner er klart for lavt, uansett hvordan vi måler det.

Resultatene ble svekket, ikke bare av de relativt lave olje- og gassprisene, men også av Mongstadutbyggingen. Ledelsens og organisasjonenes innsats har i stor grad vært rettet mot disse to forhold.

Vi stod overfor svært krevende oppgaver på Mongstad ved inngangen til 1988, og usikkerheten var meget stor, både med hensyn til tidsplan og kostnader. Vi står nå foran slutføringen av det nye raffineriet. Det gamle raffineriet er igjen i produksjon. Usikkerheten knyttet til endelig ferdigstilling og produksjonsstart er nå sterkt begrenset.

La meg gi en honnør til alle de medarbeidere som har gjort jobben på Mongstad og som har holdt arbeidsmoral og humør oppe i en spesielt krevende periode.

Vi må forberede oss på svingende og lave oljepriser også i årene fremover. Vi er i gang med denne tilpasningen. Konsernets drifts- og administrasjonskostnader ble redusert med om lag 350 millioner kroner i 1988. For perioden 1989-1991 skal kostnadene reduseres med 2 milliarder kroner. Det er nødvendig å øke produktiviteten i alle sider av vår virksomhet. Det er et betydelig potensiale for forbedringer. Det er dette potensiale vi skal klare å ta ut.

Vårt arbeid med å forbedre sikkerheten og redusere antall ulykker har vist resultater i 1988. Men vi må videre, og målet er å halvere antall fraværsskader i løpet av to år.

Arbeidet med å konsolidere Statoil går hånd i hånd med innsats for utvikling og nyskaping. På oppstrømsiden er vårt krav at felt skal kunne tåle en oljepris på USD 12. Ny teknologi, kreativ anvendelse av kjent teknologi, effektiv utnyttelse av eksisterende infrastruktur må til. Driftsvennlige utbygginger er særdeles viktig - det har vi allerede lært gjennom våre operatøroppgaver.

Statoil har i 1988 tatt et viktig skritt for å møte fremtidens krav i og med oppstartingen av undervannsløsningen på Tommelitenfeltet.

Gassressurenes betydning for Statoil øker. Vi følger planene for Sleipner, Troll og Zeepipe som skal sikre våre kontinentale kjøpere gass fra 1993. Under Troll-kontraktens rammer inngikk vi avtale om leveranser til Spania. Avtalen om leveranse av to milliarder kubikkmeter gass til elektrisitetsproduksjon i Nederland peker i retning av at vi vil få et utvidet markedsgrunnlag for gass, både på kontinentet, i Storbritannia og i Skandinavia.

En annen viktig oppgave er arbeidet med å forbedre organisasjonens kvalitet gjennom faglig dyktiggjøring og bedre ledelse. Den mest effektive måte å utvikle medarbeiderne på faglig eller som ledere, er gjennom krevende oppgaver i jobben. Den organisasjon blir best som har systematisk karriereplanlegging og som derved utvikler medarbeiderne til stadig mer erfarne fagfolk og ledere gjennom forflytning.

Av andre sentrale utfordringer som konsernet står overfor, vil jeg særlig nevne gjennomføringen av samarbeidsprosjektet med Himont Inc. i Antwerpen, gjøre nye kommersielle funn på norsk sokkel, kostnadseffektiv fullføring av våre utbyggingsoppgaver, forbedring av sikkerheten i hele virksomheten og framforhandling av nye gasskontrakter som er tilpasset en lønnsom feltutvikling på norsk sokkel.

På lengre sikt har vi en stor oppgave i å utvikle et bredere internasjonalt engasjement. Vi vil ha vår forankring på norsk sokkel, men skal vi lykkes i å etablere oss med produksjon i andre områder, må vi planlegge og arbeide langsiktig og med den nødvendige tålmodighet.

Egen kompetanse kombinert med de riktige strategiske allianser skal gradvis gi Statoil en mer nyansert og balansert portefølje, såvel på oppstrømsiden som innenfor nedstrømsvirksomhet. Det er viktig for Statoils organisasjon å ha tilstrekkelig langsiktig perspektiv for sitt arbeid. Derfor er det særdeles viktig at den politiske behandling av Statoils utvikling samler bred enighet. Dette vil befeste Statoils rolle og ansvar som Norges viktigste oljeselskap.

Statoil er inne i en betydelig omstillingsprosess. Vi har satt oss ambisiøse mål. Vår evne til å nå disse er avhengig av den enkeltes innsats og omstillingsevne. Erfaringene fra 1988 gir meg grunn til å se optimistisk på fremtiden.

Harald Norvik

Styrets beretning

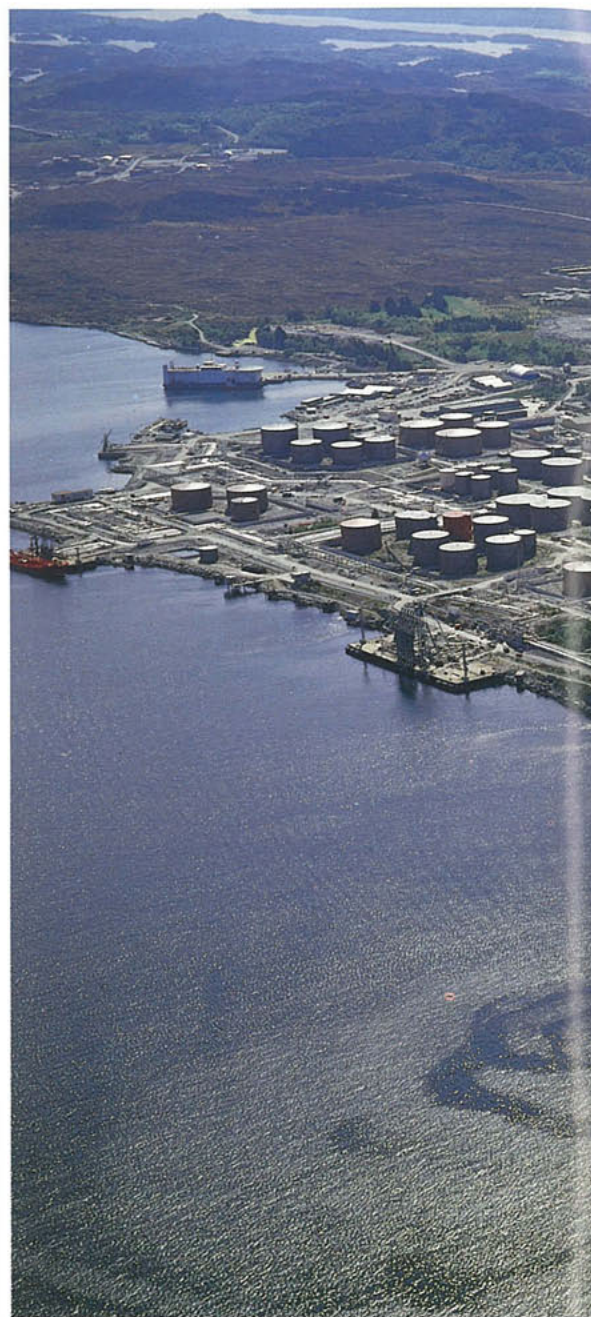
Statoilkonsernets driftsinntekter i 1988 var 56 320 millioner kroner. Dette er en nedgang på 7,4% fra 1987 og skyldes i hovedsak at prisen på råolje målt i norske kroner, i 1988 var ca. 22% lavere enn i 1987. Resultatet før ekstraordinære poster ble 4 069 millioner kroner. Etter ekstraordinære poster på totalt 2 290 millioner kroner ble resultatet før årsoppgjørdisposisjoner 1 779 millioner kroner som nesten er en halvering i forhold til i fjor. Etter årsoppgjørdisposisjoner og skatt ble årsoverskuddet 340 millioner kroner mot et underskudd i 1987 på 1 534 millioner kroner. Avkastningen på sysselsatt kapital var 14,5% i 1988.

I første halvår ble det lagt ned et betydelig arbeid i å få reetablert Mongstad-prosjektet mot et realistisk budsjett og tidsplan. Samtidig gjennomførte selskapet en omfattende omorganisering som resulterte i opprettelsen av tre forretningsområder: Undersøkelse og produksjon, Raffinering og markedsføring og Petrokjemii. Administrasjonen har gjennomført en bred vurdering av konsernets strategiske og økonomiske posisjon. Det er lagt et godt grunnlag for en positiv utvikling i 1990-årene. Konsernets konkurransevne og stilling i markedet vil imidlertid være avhengig av en reduksjon av konsernets kostnader og en forbedring i organisasjonens omstillingsevne og forretningsorientering.

Styret og administrasjonen har igangsatt et omfattende konsolideringsprogram for å fremme konsernets videreutvikling, sikre en tilfredsstillende avkastning på investert kapital og styrke konsernets soliditet. Selskapets mål er at kostnadene i 1991 skal være redusert med 2 milliarder kroner i forhold til det som nå ligger inne i selskapets planer. Tiltakene gjennomføres i et nært samarbeid med de ansattes organisasjoner.

Basert på de markedsutsiktene som styret legger til grunn, er det imidlertid ikke ønskelig å styrke Statoils konkurransemessige stilling kun gjennom kostnadsreducerende tiltak. Reduksjon eller utsettelse av planlagte investeringer og tilpasning av konsernets portefølje gjennom bytteavtaler eller salg av eierandeler vil i tillegg være aktuelt. Styret har også anmodet generalforsamlingen om å konvertere de resterende statslån til egenkapital.

Styret har gjennom 1988 arbeidet for å få en klarere rollefordeling mellom selskapets generalforsamling og styret. Det er styrets syn at den økonomiske og markedsmessige stilling vil kunne fremmes ytterligere ved at styret på en klarere måte gis ansvar for konsernets drifts- og investeringsdisposisjoner i samsvar



Lasting på Statfjordfeltet.

med aksjelovens bestemmelser. Styret har en positiv dialog med myndighetene i disse spørsmålene, og er av den oppfatning at utviklingen går i riktig retning.

Råoljemarkedet har i 1988 vært preget av stor usikkerhet og liten prisstabilitet. OPEC-landenes store produksjon har medført rikelig tilgang på råolje i markedet med svak markedsbalanse og prispress som resultat. OPEC-ministrene inngikk i november 1988 en avtale som skal gjelde for 1. halvår 1989. Avtalen innebærer en samlet kvote på 18,5 millioner fat pr. dag. Prisutviklingen på mellomlang sikt avhenger av OPEC's evne og vilje til å opprettholde produksjonskvoter. Vi må være forberedt på lave og ustabile priser også i de nærmeste årene. På noe lengre sikt antar styret at

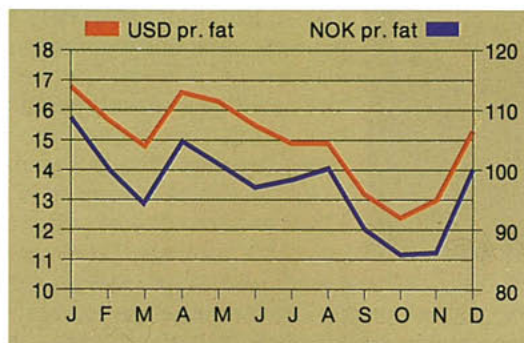


økt etterspørsel etter olje og minkende produksjon utenfor OPEC vil føre til økt behov for OPEC-olje, og gi mulighet for høyere priser.

Forretningsområdet *Undersøkelse og produksjon (U&P)* hadde i 1988 et driftsresultat på 4 730 millioner kroner og et resultat etter fordelte finanskostnader på 3 261 millioner kroner. Det omfattende effektiviseringsarbeid som er igangsatt, tar sikte på å gi større robusthet mot fallende priser.

Fra slutten av 1990-årene vil råoljeproduksjonen fra besluttede felt på norsk sokkel kunne komme til å avta raskt. En av de største utfordringene for Statoilkonsernet er å øke råoljereservene for å sikre produksjon og virksomhetsgrunnlag på lang sikt.

Statfjordfeltets fordeling mellom norske og

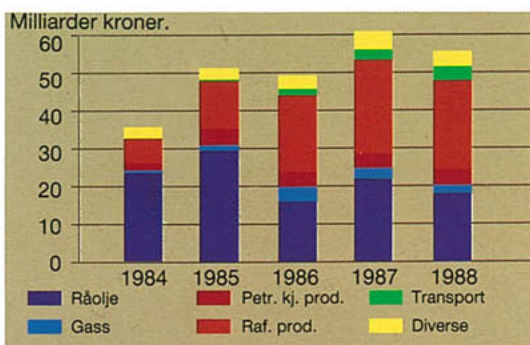


Mongstad med raffineri og lagertanker. I forgrunnen skip som forlater råoljeterminalen. Den ble åpnet i 1988.

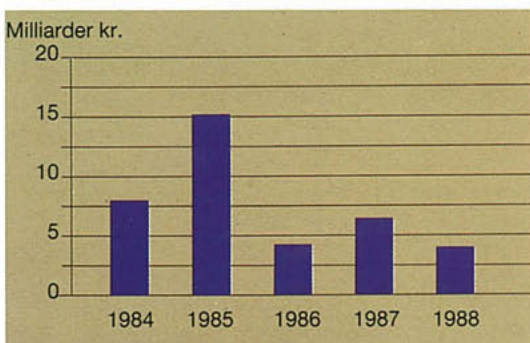
Råoljeprisens utvikling 1988. Brent Blend, Sullom Voe.

britiske eiere er under vurdering. En eventuell endring i reservenes fordeling vil kunne få stor økonomisk betydning for selskapet.

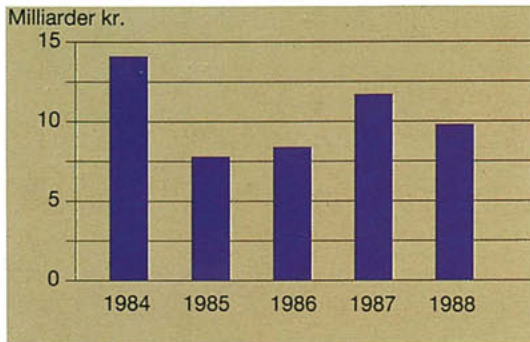
Statoilkonsernets driftsinntekter.



Statoilkonsernets resultater før ekstraordinære poster.



Statoilkonsernets investeringer.



Om lag to tredeler av de påviste petroleumsreservene på norsk sokkel er gass. Arbeidet med å sikre lønnsom avsetning for disse store gassreservene har høy prioritet.

Forretningsområdet Raffinering og markedsføring (R&M) oppnådde et driftsresultat på 161 millioner kroner og et resultat etter fordelte finanskostnader på - 417 millioner kroner. Resultatet er sterkt påvirket av finanskostnadene vedrørende raffineriet på Mongstad og av at raffineriet har vært nedstengt. Resultatet er ikke tilfredsstillende. Raffineriet på Mongstad er i 1988 nedskrevet med ytterligere 2 000 millioner kroner.

Den regnskapsmessige verdien av anlegget er etter styrets mening i samsvar med aksjelovens vurderingsregler, jfr. paragraf 11-10, 3. ledd.

Som et ledd i arbeidet med å sikre en tilfredsstillende drift av det integrerte, utvidede raffineriet er Statoil Mongstad skilt ut som en resultatansvarlig divisjon innenfor forretningsområdet.

Statoils tre markedsførende selskaper i Skandinavia har alle en ledende posisjon i markedet. Priskonkurranse og lave marginer for enkelte produkter i Sverige og Danmark har ført til noe svakere økonomiske resultater enn forventet. Selskapene har totalt styrket sin markedsposisjon og har en totalandel på 20,2% i det skandinaviske markedet.

Statoil har i 1988 hatt en sterk vekst i salget av råolje og produkter. Statoil er en av de største aktørene i Nordsjømarkedet.

Forretningsområdet Petrokjemi oppnådde svært gode resultater i 1988. Driftsresultatet utgjør 1 299 millioner kroner og resultatet etter fordeling av netto finanskostnader er 1 225 millioner kroner. Gunstige priser og markedsforhold samt effektiv drift ved alle produksjonsanlegg var hovedårsakene til de gode resultatene.

Statoilkonsernet vil styrke sin posisjon innenfor petrokjemiområdet. Dette vil skje såvel gjennom investeringer i nye anlegg som ved kapasitetsutvidelser i eksisterende virksomhet.

Økonomi

Konsernets salgsinntekter var 51 783 millioner kroner i 1988. Det er en nedgang på 7,9% fra 1987. Salg i utlandet utgjorde 37 687 millioner kroner. Konsernets driftsresultat ble 6 190 millioner kroner, mens resultat før ekstraordinære poster ble 4 069 millioner kroner. Etter ekstraordinære poster knyttet til nedskrivning av raffineriutvidelsen på Mongstad og avsetning til omstillingskostnader er resultatet før årsoppgjørdisposisjoner 1 779 millioner kroner.

For konsernet totalt er det i 1988 beregnet 383 millioner kroner i skatter. Årsoverskudd ble 340 millioner kroner. For morselskapet er årsoverskuddet 398 millioner kroner som styret foreslår blir ført mot tidligere udekket underskudd.

Samlede investeringer i 1988 var 9 863 millioner kroner, mot 11 685 millioner kroner i 1987 og 8 427 millioner i 1986. Egenfinansiering etter skatter var 8 053 millioner kroner som tilsvarer 59,6% av den samlede kapitalbruk inklusive avdrag på langsiktig gjeld.

Statoils samlede rentekostnader på langsiktig gjeld i 1988 utgjorde ca. 2 700 millioner kroner, tilsvarende en gjennomsnittlig rente på ca. 9,1% p.a.

Amerikanske dollar styrket seg noe i 1988. Mot norske kroner beveget kursen seg mellom NOK 6,15 og NOK 6,95, med en gjennomsnittskurs for året på ca NOK 6,54.

Avsetning til kursregulering ble i løpet av året redusert med 360 millioner kroner og utgjorde ved årsskiftet 453 millioner kroner.

Statoil har en god posisjon i det internasjonale finansmarkedet. I løpet av året er det etablert avtaler om nye langsiktige lån for tilsam-



Fra ONS 1988 i Stavanger. Fra venstre: konsernsjef Harald Norvik, kronprinsesse Sonja, fylkesmann Kristin Lønningdal og statsminister Gro Harlem Brundtland.



En ny generasjon service-stasjoner er tatt i bruk i 1988. Denne stasjonen ligger nær Malmö.

men 8 650 millioner kroner. Av dette utgjorde 2 000 millioner kroner lån til erstatning av innenlandske kronelån som ble forhåndsnedbetalt i løpet av året. Med dette har selskapet bedret valutasammensetningen og redusert rentekostnadene for den langsiktige gjeldsporteføljen. Årets avdrag på eksisterende gjeld var ca. 1 760 millioner kroner.

Konsernet hadde ved utgangen av året langsiktig gjeld på ca. 34,6 milliarder kroner og en egenkapitalandel på ca. 12,3%.

Organisasjon og personell

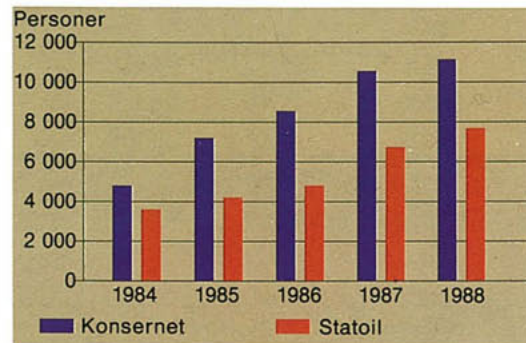
Ved utgangen av 1988 var det 11 167 ansatte i konsernet. Av disse er 7 731 ansatt i morselskapet. Nye driftsoppgaver på sokkelen ga en økning i antall ansatte med omlag 550 personer gjennom året.

I løpet av året har mye av innsatsen innen personell- og organisasjonsutvikling vært rettet mot å tilpasse organisasjonen til den nye selskapsstrukturen. Siktemålet med organisasjonsutviklingsarbeidet er en forandringsdyktig, lønnsomhetsorientert organisasjon med motiverte medarbeidere som gis gode muligheter for personlig utvikling.

Styret vil gi sin anerkjennelse til de ansattes og administrasjonens evne til å bearbeide og gjennomføre de nødvendige tilpasninger på en effektiv måte.

Sikkerhet og vern

Sikkerhetsinnsatsen i konsernet skal beskytte menneskers liv og helse, det ytre miljø, anlegg



Antall ansatte ved utgangen av året.

og produksjon, samt gi kunnskap og informasjon. Styret og administrasjon legger stor vekt på å få ned skadefrekvensen innen alle konsernets aktivitetsområder. Den økte oppmerksomhet på dette området har gitt god fremgang i 1988.

Antall skader som førte til fravær har gått ned med vel 20%. Det er imidlertid påkrevet at fremgangen fortsetter med full styrke. I første omgang er målsettingen å oppnå en skadereduksjon på 50% over to år.

Fremtidsutsikter

Styret har satt i verk en rekke tiltak for å møte de markeds- og lønnsomhetsmessige utfordringene. Den innsats administrasjonen og de ansatte viser i omstillingsarbeidet er det beste grunnlag for å få til en positiv videreutvikling av konsernet.

Konsernets langsiktige utvikling er også avhengig av eierens holdning til egenkapital spørsmålet og styrets frihetsgrad når det



Avtale om terminal og rørtransport for Zeepipe-gass i Belgia undertegnes. Ved bordet fra venstre Jacques van der Schueren, styreformann i Distrigaz, og konsernsjef Harald Norvik.

gjelder å tilpasse konsernets prosjektportefølje.

I lys av de rådende markedsf forhold antar styret at konsernets resultater for 1989 ikke vil tilfredsstillende de krav som styret legger til grunn. I løpet av året vil likevel kontantstrømsutviklingen styrkes ytterligere og konsernets kapitalbehov bli betydelig redusert.

Styret regner med at Statoil i løpet av året får tildelt operatøroppgaver i flere lovende blokker på norsk sokkel. For å styrke Statoils posisjon og gi grunnlag for en langsiktig forretningsmessig utvikling, må Statoil få tildelt eierandeler i lovende blokker som minst er like store som de som oppnås av andre norske og utenlandske operatører.

Konsernet vil videre bearbeide det forretningsmessige grunnlag for en gradvis utvidelse av Statoils engasjement innen leting og produksjon utenfor Norge.

Styret legger stor vekt på arbeidet med å utvikle et gassmarked i Norden. En rask utvikling av det nordiske gassmarked er særlig avhengig av en betydelig langsiktig svensk satsing på norsk gass.

En økning av gassavsetningen innenfor rammen av Trollavtalen, vil være av stor økonomisk og markedsmessig betydning. Selskapet arbeider også med å få avsatt ytterligere mengder norsk gass til Storbritannia. Det amerikanske gassmarkedet vurderes med sikte på leveranser av gass som LNG.

Styret forventer at Statoil vil kunne opprettholde sin sterke stilling innen detaljmarkedsføring i Skandinavia.

Innenfor petrokjemi må det antas at de rekordartede marginene vil reduseres noe i 1989. Forretningsområdet vil allikevel også i 1989 gi et betydelig bidrag til konsernets økonomiske resultater. Samarbeidsprosjektet mellom Statoil og Himont Inc. om bygging av et petrokjemisk anlegg i Antwerpen, vil ytterligere befeste konsernets posisjon i dette markedet.

Stavanger, 1. mars 1989

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Jan Erik Langangen
Jan Erik Langangen
Formann

Arnfinn Hofstad
Arnfinn Hofstad
Viseformann

Else Bugge Fougner
Else Bugge Fougner

Marit Reutz
Marit Reutz

Ole Knapp
Ole Knapp

Bjarne Gravdahl
Bjarne Gravdahl

Petter Anda
Petter Anda

Anne-Britt Andersen
Anne-Britt Andersen

Eivind Lønningen
Eivind Lønningen



Statoils styre. Fra venstre: Høyesterettsadvokat Else Bugge Fougner, adm. direktør Arnfinn Hofstad, sivilingeniør Petter Anda, banksjef Marit Reutz, styrets formann, konsernsjef Jan Erik Langangen, adm. direktør Bjarne Gravdahl, LO-sekretær Ole Knapp, geolog Anne-Britt Andersen og fagforeningsleder Eivind Lønningen.

Resultatregnskap for 1988

<i>Beløp i mill. kr.</i>	<i>Statoilkonsernet</i>		<i>Statoil</i>	
	<i>1988</i>	<i>1987</i>	<i>1988</i>	<i>1987</i>
Driftsinntekter				
Salgsinntekter (1)	51 783	56 216	33 997	38 861
Andre inntekter (2)	4 537	4 606	3 676	3 561
Driftsinntekter	56 320	60 822	37 673	42 422
Driftskostnader				
Forbruk av råvarer, halvfabrikata og handelsvarer	18 475	22 493	13 875	17 849
Lønn og sosiale kostnader	4 022	3 619	2 891	2 469
Andre innkjøps-, tilvirknings-, salgs- og administrasjonskostnader (4)	21 674	20 552	10 369	8 910
Undersøkelseskostnader	1 259	1 549	1 127	1 425
Ordinære avskrivninger (16)	4 723	4 527	4 099	3 920
Tap på fordringer (5)	-126	143	-188	83
Beholdningsendring egenproduserte varer	103	- 56	100	- 59
Driftskostnader	50 130	52 827	32 273	34 597
Driftsresultat	6 190	7 995	5 400	7 825
Finansinntekter og -kostnader				
Utbytte på aksjer	185	175	161	174
Utbytte fra datterselskap			54	41
Renter fra selskap i samme konsern			138	162
Renter og andre finansinntekter (18)	1 498	1 359	1 193	1 086
Renter og andre finanskostnader	3 804	3 071	3 598	2 882
Netto finanskostnader	2 121	1 537	2 052	1 419
Resultat før ekstraordinære poster	4 069	6 458	3 348	6 406
Ekstraordinære poster				
Ekstraordinære inntekter (6)			305	
Ekstraordinære kostnader (6)	2 290	3 000	2 308	3 000
Netto ekstraordinære poster	2 290	3 000	2 003	3 000
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	1 779	3 458	1 345	3 406
Årsoppgjørdisposisjoner				
Årsoppgjørdisposisjoner(7)	1 062	1 657	971	1 756
Skatter (8)	383	3 318	-24	3 110
Sum årsoppgjørdisposisjoner	1 445	4 975	947	4 866
Årsoverskudd	334	-1 517	398	-1 460
Minoritetsinteressenes andel (9)	6	- 17		
Konsernets andel (10)	340	-1 534		
Disponering:				
Overført fra forrige år	2 029	495	1 459	- 1
Overført i ny regning	-1 689	-2 029	-1 061	-1 459
	340	-1 534	398	-1 460

Balanse pr. 31. desember 1988

<i>Beløp i mill. kr.</i>	<i>Statoilkonsernet</i>		<i>Statoil</i>	
	1988	1987	1988	1987
Eiendeler				
OMLØPSMIDLER				
Betalingsmidler				
Kontanter, bankinnskudd (11)	1 320	982	421	246
Kortsiktige fordringer				
Kundefordringer	4 752	4 863	2 320	2 332
Fordringer på datterselskaper			814	695
Andre kortsiktige fordringer (12)	2 741	2 302	2 306	1 827
Varebeholdninger				
Råvarer	306	421	114	149
Varer for videresalg	1 432	1 374	359	289
Sum omløpsmidler	10 551	9 942	6 334	5 538
ANLEGGSMIDLER				
Langsiktige fordringer og investeringer				
Aksjer i datterselskaper (13)(14)			3 387	3 054
Aksjer i andre selskaper (15)	524	595	415	523
Langsiktige investeringer	1 776	1 256	263	111
Langsiktige fordringer på datterselskap			1 389	1 520
Ufordelt merverdi (14)	288	357		
Varige driftsmidler (16)				
Anlegg i produksjon	34 554	30 428	29 575	25 534
Anlegg under utbygging	10 017	11 453	9 692	11 256
Skip	38	60		
Tekniske installasjoner o.l.	628	732	574	661
Tomter og eiendommer	1 613	1 419	1 470	1 259
Sum anleggsmidler	49 438	46 300	46 765	43 918
Sum eiendeler	59 989	56 242	53 099	49 456

<i>Beløp i mill. kr.</i>	<i>Statoilkonsernet</i>		<i>Statoil</i>	
	<i>1988</i>	<i>1987</i>	<i>1988</i>	<i>1987</i>
Gjeld og egenkapital				
Kortsiktig gjeld				
Kassakreditt	273	347	15	78
Skyldige avgifter, skattetrekk og feriepenger	1 517	1 352	476	259
Påløpne, ikke forfalne renter	796	659	784	638
Vareleverandører	2 501	2 320	1 244	1 493
Gjeld til datterselskap			124	102
Ilignet skatt	32		28	
Beregnete skatter	357	1 727	8	1 513
Annen kortsiktig gjeld	4 514	4 864	3 761	3 341
Sum kortsiktig gjeld	9 990	11 269	6 440	7 424
Langsiktig gjeld (17)				
Eksportkreditter	957	1 374	957	1 374
Banklån	11 122	12 119	10 506	11 565
Obligasjonslån	17 735	12 342	17 711	12 299
Lån fra Den norske stat	1 996	2 329	1 996	2 329
Kursregulering(18)	453	813	449	798
Annen langsiktig gjeld	1 849	1 785	743	955
Utsatt skatt (19)	458	473		
Sum langsiktig gjeld	34 570	31 235	32 362	29 320
Betinget skattefrie avsetninger o.l. (20)				
Anleggsreserver	9 749	8 712	9 303	8 300
Andre avsetninger	1 389	996	294	110
Sum	11 138	9 708	9 597	8 410
Minoritetsinteresser (21)	11	76		
Egenkapital				
<i>Bunden egenkapital</i>				
Aksjekapital 29.435.000 aksjer`a kr.100	2 944	2 944	2 944	2 944
Reservefond	2 817	2 817	2 817	2 817
<i>Fri egenkapital</i>				
Overført i ny regning	-1 689	-2 029	-1 061	-1 459
Omregningsdifferanse	208	222		
Sum egenkapital	4 280	3 954	4 700	4 302
Sum gjeld og egenkapital	59 989	56 242	53 099	49 456
Garantiansvar o.a. (22)	362	194	325	149
Pantstillelser (17)	229	419		

Kommentarer til årsregnskapet

I konsernregnskapet er de samme regnskapsprinsipper lagt til grunn som i morselskapet. Selskaper som inngår i konsernregnskapet samt

Statoils eierandeler i disse, fremgår av note 13 til regnskapet.

Regnskapsprinsipper

Kostnadsføres

- Kostnader vedrørende lisenser i letefasen.
- Kostnader til forskning, utredning og utviklingsprosjekter.
- Renter og andre finansielle kostnader.
- Kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse.

Aktiveres

- Kostnader påløpt i prosjektorganisasjonen for felt under utbygging.
- Feltkostnader påløpt etter godkjenning av plan for utbygging og drift.

Avskrivninger

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg og tilhørende transportsystemer beregnes særskilt for hvert enkelt felt eller transportsystem etter produksjonsenhetmetoden.

De ordinære avskrivningene for de øvrige driftsmidlene er beregnet lineært på grunnlag av antatt økonomisk levetid.

Differansen mellom ordinære avskrivninger og maksimale skattemessige avskrivninger fremkommer som skattemessige meravskrivninger.

Fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. For å dekke den delen av fjerningskostnadene som beregnes å falle på selskapet, gjennomføres årlige avsetninger i finansregnskapet. Den årlige avsetningen beregnes etter produksjonsenhetmetoden (se beskrivelse under ordinære avskrivninger) og baseres på dagens prisnivå, et antatt fjerningskonsept og vurdert sannsynlighet for fjerning. Avsetning inkluderes i resultatregnskapet under driftskostnader og i balansen under langsiktig gjeld.

Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

Poster i utenlandsk valuta bokføres i norske kroner etter følgende prinsipper:

- Inntekter, utgifter og anleggsmidler bokføres til kursen på transaksjonstidspunktet.
- Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omregnes til kursen pr. 31.12.
- Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer

bokføres etter kursen da gjelden/fordringen ble trukket opp. Dersom gjelden/fordringen omregnet etter kursene pr. 31.12. for den enkelte valuta er høyere/lavere enn den tilsvarende bokførte gjeld/fordring, kostnadsføres det urealiserte kurstap. Kursgevinst inntektsføres når slik gevinst blir realisert, eller hvis kursene synker/stiger innenfor rammen av tidligere avsetning.

- Urealisert kurstap på terminhandel kostnadsføres og inkluderes under kortsiktig gjeld.
- I de tilfeller hvor selskapet har inngått valutabytteavtaler, er det de åpne valutaposisjoner som er lagt til grunn ved beregning av gjennomsnittlig opptrekkkurs og avsetning til kursregulering.

Varebeholdninger

Beholdninger av råolje, produkter og utstyr er i balansen vurdert til laveste verdi av produksjonskost/anskaffelseskost og netto salgspris.

Tidsavgrensning skatt

Som følge av at beholdningen av egenprodusert råolje regnskapsføres til produksjonskost, mens ligning i henhold til petroleumsskatte-loven skjer på basis av normpris, blir tilsvarende skatteeffekt tidsavgrenset. Dermed oppnås samsvar mellom realiserede inntekter og netto beregnet skatt slik denne fremgår av resultatregnskapet.

Statens avgiftsolje

Statoil kjøper all olje som staten mottar i produksjonsavgift fra felt på norsk sokkel av Oljedirektoratet til normpris. Statoil inkluderer kjøp og salg av denne avgiftsoljen i sine driftskostnader og driftsinntekter.

Statens andelsolje

Som forretningsfører for statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten, markedsfører Statoil statens andelsolje. For andelsolje som omsettes via råoljeterminalen på Mongstad, går eiendomsretten over til Statoil ved lastebøyen på feltet. Kjøp og salg av denne andelsoljen er inkludert i Statoils driftskostnader og driftsinntekter.

Interessentskap og kommandittselskap

Statoils andel i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i de respektive postene i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden.

Konsolideringsprinsipper for konsernregnskap

- Aksjer i datterselskaper elimineres etter kjøpsverdimetoden. Henførbare merverdi som oppstår ved elimineringen avskrives i takt med de aktuelle eiendeler. Ufordelt merverdi

avskrives over 10 år. Ved beregning av merverdien tas hensyn til utsatt skatt.

- Utenlandske datterselskaper konsolideres

etter gjeldende kurser pr. 31.12. Omregningsdifferanser på egenkapitalen føres mot egenkapital i balansen.

Noter til regnskapet for 1988

1. Salget fordeler seg slik (beløp i mill. kr.):

	Statoilkonsernet		Statoil	
	1988	1987	1988	1987
Råolje	19 064	22 697	20 612	25 287
Transportinntekter	3 135	2 773	3 135	2 773
Gass	2 567	2 635	2 907	3 167
Raffinerte produkter	22 621	24 686	5 106	6 063
Petrokjemiske produkter	4 396	3 425	2 237	1 571
Sum	51 783	56 216	33 997	38 861
<i>Herav salg i utlandet</i>				
Råolje	15 638	20 070	17 205	21 556
Gass	2 352	2 585	2 692	3 117
Raffinerte produkter	15 830	18 864	3 776	4 881
Petrokjemiske produkter	3 867	2 894	1 709	1 040
Sum	37 687	44 413	25 382	30 594

Salgsinntektene i konsernet inkluderer 10 804 mill. kr i bensinavgift og produksjonsavgift.

2. Andre inntekter for konsernet gjelder utfakturering av personeltjenester med 2 882 mill. kr, øvrige tjenester med 1 639 mill. kr, og salg av seismiske data med 16 mill. kr.
3. Godtgjørelse til bedriftsforsamlingens medlemmer utgjør samlet 107 220 kroner, til styrets medlemmer 464 800 kroner og til konsernsjefen 900 000 kroner.
4. Posten inkluderer bensinavgift med 9 029 mill. kr., og produksjonsavgift med 1 775 mill. kr. Posten inkluderer også blant annet avsetning til fjerningskostnader med 70 mill.kr. Den totale akkumulerte nettoforpliktelsen pr. 31.12.88, basert på full fjerning av installasjoner til havs, er beregnet til 332 mill. kr. Under hensyntagen til regjeringens synspunkter på sannsynligheten for fjerning slik disse fremkommer i St.m. nr. 22 (1988-1989), samt internasjonale anbefalinger om begrensninger i fjerningsplikten, dekker avsetningen på 70 mill. kr. den sannsynlige forpliktelse pr. 31.12.88.
5. Beløpet gjelder hovedsakelig redusert avsetning til dekning av mulige tap på fordringer.
6. Ekstraordinære inntekter i Statoil består av gevinst ved salg av aksjene i Norpipe Petroleum UK Ltd. til Statoil (UK) Ltd. med 119 mill. kr. samt konsernbidrag fra Norsk Olje a.s. med 186 mill. kr. Mongstad-raffineriet er nedskrevet ekstraordinært med 2 000 mill. kr. basert på en totalvurdering i henhold til aksjelovens §11-10, 3. ledd. Nedskrivningsbeløpet er basert på interne beregninger av raffineriets neddiskonterte, fremtidige kontantstrømmer samt en vurdering av markedsverdien. Under ekstraordinære kostnader inngår også 290 mill.kr. knyttet til det vedtatte konsolideringsprogrammet i Statoil samt 18 mill. kr. i nedskrivning på aksjene i Nutec.

7. Årsoppgjørdisposisjoner fordeler seg slik (mill. kr.):

	<i>Statoilkonsernet</i>	<i>Statoil</i>
Endring anleggsreserver (20)	1 037	1 003
Endring i lagerreserver	2	-8
Avsatt til konsolideringsfond	25	14
Investeringsfond	88	
Utsatt skatt	-18	
Øvrige fond	-72	-38
Sum	1 062	971

8. Skatter fordeler seg slik (mill.kr.):

Statoil Sverige	378
Statoil	-24
Norol	18
Øvrige	11
Sum	383

9. Posten gjelder følgende minoritetsinteressers andeler (mill. kr.):

36,84% av overskuddet på 1,8 mill.kr. i Andenes Helikopterbase a.s	0,7 mill.kr.
36,67% av underskuddet på 0,3 mill.kr. i Sørøysund Eiendomsselskap a.s	0,1 mill.kr.
40% av underskuddet på 18,2 mill.kr. i Nutec a.s	7,3 mill.kr.
Sum	6,7 mill.kr.

10. Konserneresultatet er sammensatt slik (mill. kr.):

	<i>1988</i>	<i>1987</i>
Statoil	398	-1 460
Statoil Sverige	170	104
Statoil Danmark	-67	-151
Norol	21	84
Statoil Nederland	-13	9
Øvrige selskaper	-57	-21
	452	-1 435
Internt utbytte	-54	-41
Konsernelimineringer	-64	-41
	334	-1 517
Minoritetsinteressenes andel	6	-17
Konsernets andel	340	-1 534

11. Av Statoils bankinnskudd utgjør 136 mill. kr. bundne innskudd i forbindelse med skattetrekk for de ansatte. Tilsvarende beløp for konsernet er 147 mill. kr.

12. Under posten Andre kortsiktige fordringer er inkludert 61 mill. kr. som er tilgodehavende hos ansatte.

13. Aksjer i datterselskaper består av følgende poster (beløp i 1000 kr.):

	<i>Bokført i balansen</i>	<i>Pålydende</i>	<i>Eierandel</i>	<i>Selskapets aksjekapital</i>
Norsk Olje a.s	691 500	290 000	100%	290 000
Rafinor A/S	6 000	6 000	60%	10 000
Sørøysund Eiendomsselskap a.s	9 500	9 500	63,33%	15 000
Andenes Helikopterbase a.s	3 000	3 000	63,16%	4 750
Statoil Forsikring a.s	100 000	100 000	100%	100 000
Nutec a.s	18 000	36 000	60%	60 000
Statoil Netherlands B.V.	107 825	NLG 33 000	100%	NLG 33 000
Statoil Danmark a.s	1081 864	DKK 391 848	100%	DKK 391 848
Den norske stats oljeselskap, Sverige AB	1 090 482	SEK 800 050	100%	SEK 800 050
Statoil Finland OY	64	FIM 50	100%	FIM 50
Statoil France S.A.	227	FRF 250	100%	FRF 250
Statoil (UK) Ltd	215 367	GBP 19 010	100%	GBP 19 010
Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH	23 233	DEM 6 900	100%	DEM 6 900
Statoil North America Inc.	39 806	USD 15	100%	USD 15
Sum	3 386 868			

Norsk Olje a.s eier 40% av aksjene i Rafinor A/S og 88/230 i K/S Rafinor A/S. Konsernselskapene eier således til sammen 100% i K/S Rafinor A/S.

14. Bokført merverdi ved kjøp av datterselskaper utgjør pr. 31.12.88 (mill. kr.):

Aksjer i Norsk Olje a.s	288
Aksjer i Den norske stats oljeselskap, Sverige AB	1 054
Aksjer i Statoil A/S (Danmark)	568
Sum	1 910

Av bokført merverdi pr. 31.12.88 i Statoil A/S (Danmark) er 288 mill. kr. oppført under anleggsmidler som ufordelt merverdi.

15. Aksjer i andre selskaper (beløp i 1000 kr.):

	<i>Bokført i balansen</i>	<i>Pålydende</i>	<i>Eierandel</i>	<i>Selskapets aksjekapital</i>
Norpipe a.s	390 000	390 000	50%	780 000
Coast Center Base A/S	53	53	50%	105
Statfjord Transport a.s	420	420	42,04%	1 000
Vestbase a.s	400	400	40%	1 000
Norbase a.s	160	160	40%	400
Botnaneset Industriselskap A/S	3 000	3 000	18,5%	16 200
Helgelandsbase a.s	5 000	5 000	50%	10 000
Basetec A/S	15 000	15 000	33,3%	45 000
Norsea Gas A/S	567	567	2%	25 000
Norland GmbH	151	DEM 38	2%	DEM 1 900
Norsea Gas GmbH	492	DEM 100	2%	DEM 5 000
Sum	415 243			

Aksjene er bokført til anskaffelseskost. Datterselskapene eier en rekke mindre aksjeposter med en samlet bokført verdi på 109 mill. kr. Konsernets samlede bokførte verdi av aksjer utgjør dermed 524 mill. kr.

Statoil har dessuten følgende eierinteresser i interessentskap og kommandittselskaper:

Statpipe	60%
I/S Norpolefin	100%
I/S Noretyl	49%
I/S Gullfaks Transport	12%*
K/S Statfjord Transport a.s & Co.	37,64%
K/S Coast Center Base A/S & Co.	49,75%
Kårstø måle- og teknologilaboratorium	66 2/3%

*) Statoils økonomiske andel

16. Spesifikasjon av varige driftsmidler (mill. kr.):

	Anskaffelseskost pr. 1.1.88	Tilgang i året	Avgang i året	Overførsler	Akk.ord.av-skrivn. pr. 31.12.88	Bokført verdi pr. 31.12.88
Statoil:						
Anlegg i produksjon	38 249	1 090		6 787	16 551	29 575
Anlegg under utbygging	14 256	7 872	455	-6 981	5 000*	9 692
Tekniske installasjoner	1 452	146	3		1 021	574
Tomter og eiendommer	1 402	57	6	194	177	1 470
Sum	55 359	9 165	464		22 749	41 311

Statoilkonsernet:

Anlegg i produksjon	46 752	1 920	621	6 812	20 309	34 554
Anlegg under utbygging	14 448	8 230	655	-7 006	5 000*	10 017
Skip	179	3			144	38
Tekniske installasjoner	1 607	169	9		1 139	628
Tomter og eiendommer	1 574	80	41	194	194	1 613
Sum	64 560	10 402	1 326		26 786	46 850

*) 5 000 mill. kr. er akkumulert ekstraordinær nedskrivning av Mongstadraffineriet. For skattemessige meravskrivninger henvises til note 20.

Bokført verdi av foranstående varige driftsmidler for Statoilkonsernet fordeler seg slik på forretningsområder (beløp i mill. kr.):

	Bokført verdi pr. 1.1.88	Tilgang 1988	Avgang 1988	Ord. avskr. 1988	Ekstraord. nedskrivning	Bokført verdi pr. 31.12.1988
Undersøkelse og produksjon	33 420	3 838	461	3 845		32 952
Raffinering og markedsføring	9 257	6 186	396	609	2 000	12 438
Petrokjemi	1 304	378	2	220		1 460
Sum	43 981	10 402	859	4 674	2 000	46 850

Ordinære avskrivninger i resultatregnskapet inneholder i tillegg til avskrivninger på varige driftsmidler en avskrivning på ufordelte merverdier med 49 mill. kr.

Investeringer og salg varige driftsmidler siste 5 år (mill. kr.):

	<i>Anlegg i prod.</i>	<i>Anlegg u. utbygging</i>	<i>Skip</i>	<i>Tekniske install.</i>	<i>Tomter og eiendommer</i>	<i>Sum</i>
Statoil						
1984	1 219	12 252		154	356	13 981
1985 Inv.	2 340	2 488		326	252	5 406
1985 Salg		9 082				9 082
1986 Inv.	1 737	3 788		368	118	6 011
1986 Salg	107			11	43	161
1987 Inv.	995	8 882		205	112	10 194
1987 Salg		226		84	19	329
1988 Inv.	1 090	7 872		146	57	9 165
1988 Salg		455		3	6	464

Statoilkonsernet

1984	1 456	12 205		160	377	14 198
1985 Inv.	2 737	2 502	1	344	271	5 855
1985 Salg		9 082				9 082
1986 Inv.	2 402	3 843	4	393	143	6 785
1986 Salg	178			17	45	240
1987 Inv.	2 118	8 914		262	128	11 422
1987 Salg	153	226		89	22	490
1988 Inv.	1 920	8 230	3	169	80	10 402
1988 Salg	621	655		9	41	1 326

17. Konsernets langsiktige gjeld er fordelt på de forskjellige valutaer som følger (mill. kr.):

	<i>Langs. gjeld</i>	<i>Val. bytte- avtaler</i>	<i>Valuta posisjon</i>	<i>Gj.sn. bokf.kurs</i>	<i>Bokført i NOK</i>
Norske kroner	5 136		5 136		5 136
U.S.Dollar (USD)	2 588	274	2 862	6,68	19 130
Tyske Mark (DEM)	859	222	1 081	366,65	3 964
Japanske Yen (JPY)	72 640	-28 640	44 000	4,43	1 950
Franske Franc (FRF)	1 135	-740	395	104,81	414
Sveitsiske Franc (CHF)	250	-100	150	442,67	664
Pund Sterling (GBP)	45		45	10,96	493
Danske kroner (DKK)	665	-200	465	94,84	441
Europeisk valutaenhet (ECU)	100		100	7,75	775
Svenske kroner (SEK)	287		287	107,18	308
Kuwaitiske Dinarer (KWD)	17		17	22,59	384
Utsatt skatt					458
Avsetning til kursregulering					453
Premiereserve					47
Sum					34 570

Av datterselskapenes innenlandske, langsiktige gjeld, er 22 mill. kr. sikret ved pant i skip med bokført verdi 21 mill. kr. og 205 mill. kr. ved pant i anlegg, tomter og eiendommer med bokført verdi 608 mill. kr. Statoil Sverige-konsernet har dessuten 2 mill. kr. i pantstillelser.

Annen langsiktig gjeld inkluderer for Statoil kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse med 117 mill. kr. Pr. 31.12.88 omfattes 1160 personer av ordningen. Som diskonteringsrente er 4 prosent benyttet.

Ubenyttet del av inngåtte langsiktige låneavtaler tilsvarende i norske kroner om lag 1 238 millioner.

18. Statoils avsetning til kursregulering er i 1988 redusert med 349 mill. kr. Beløpet er inkludert under finansielle inntekter i resultatregnskapet. Tilsvarende tall for Statoilkonsernet er 360 mill. kr.
19. Ved konsolidering av Den norske stats oljeselskap, Sverige og Statoil Danmark er ubeskattede reserver på kjøpstidspunktet fordelt mellom egenkapital og utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet til 458 mill. kr. hvorav 273 mill. kr. gjelder selskapet i Sverige og 185 mill. kr. gjelder Statoil Danmark.
20. Anleggsreserver fordeler seg slik på varige driftsmidler (se også note 16) (beløp i mill. kr.):

	<i>Akkumulert pr.1.1.88</i>	<i>Endring anleggsreserver 1988</i>	<i>Akkumulert 31.12.88</i>
Anlegg i produksjon	6 976	1 504	8 480
Anlegg under utbygging	1 167	-458	709
Tomter og eiendommer	15	-12	3
Tekniske installasjoner	142	-31	111
Statoil totalt	8 300	1 003	9 303
Statoil Sverige	105	28	133
Norol	222	27	249
Statoil Danmark	44	-11	33
Andre datterselskap	41	-10	31
Statoilkonsernet	8 712	1 037	9 749

Av anleggsreservene vedrører 8 164 mill. kr driftsmidler underlagt petroleumsskatteloven. Av reduksjonen på 458 mill. kr. vedrørende anleggsreserver for anlegg under utbygging, gjelder 451 mill. kr. Troll-samordning. Beløpet er kostnadsført under undersøkelseskostnader med 272 mill. kr. og finansielle kostnader med 179 mill. kr. Anlegg under utbygging er redusert tilsvarende, ref. note 7 og 16.

Andre avsetninger fordeler seg slik (mill. kr.):

	<i>Statoilkonsernet</i>		<i>Statoil</i>	
	1988	1987	1988	1987
Investeringsfond	433	345		
Lagerreserver	322	320	41	45
Konsolideringsfond	234	209	79	65
Øvrige fond	400	122	174	
Sum andre avsetninger	1 389	996	294	110

21. Kapitalendring for minoritetsinteressene fremtrer slik (mill. kr.):

	<i>1988</i>	<i>1987</i>
Minoritetsinteresser pr. 1.1.	76	176
Reduksjon minoritetsinteresser Norol		-117
Reduksjon minoritetsinteresser Rafinor	-71	
Aksjekapitalinnskudd Nutec	12	
Andel i årets resultat	-6	17
Minoritetsinteresser pr. 31.12.	11	76

22. Statoil står sammen med den andre partneren i I/S Noretyl solidarisk ansvarlig for gjeld i interessentskapets navn. Det dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l. på ca. 55 mill. kr. utover Statoils bokførte andel.

For å finansiere rørledninger og terminaler i forbindelse med Ekofisk-utbyggingen ble det inngått låneavtaler mellom installasjonenes eierselskaper og diverse banker. Statoils samlede garantiansvar i følge låneavtalene, hvis disse utnyttes fullt ut, ville pr. 31.12.88 utgjort ca. 270 mill.kr.

Konsernet har garantiansvar overfor kunder med i alt ca. 37 mill. kr.

Ansvar og forsikring

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen, herunder transportsystem, har Statoil på linje med de andre rettighetshavere et ubegrenset ansvar for eventuelle erstatningsbeløp. Selskapet har tegnet forsikring for dette erstatningsansvaret inntil totalt ca. 1 550 mill. kr. for hvert skadetilfelle. For forurensingsansvar er forsikringssummen 850 mill. kr. for hvert skadetilfelle. Statoil forsikrer selskapets eiendeler til antatt gjenskaffelsesverdi.

Leieavtaler

Statoil har pr. 31.12.88 avtaler om leie av 2 boreplattformer. Gjenværende kontraktsperioder er 2 år med opsjoner. Selskapet leier 5 forsyningsskip og beredskapsbåter på korttidskontrakter for å betjene boreplattformene.

Interessentskap og kommandittselskap

Som deltaker i interessentskap, er Statoil sammen med øvrige interessenter ansvarlig for avtaler inngått av interessentskapet.

I de interessentskap som Statoil deltar i, har deltakerne ifølge foreliggende regnskapsavtaler rett til å revidere operatørens regnskaper innen to år etter regnskapsårets utgang.

Konsernets driftsresultat fordelt på forretningsområder

Selskapet er i løpet av 1988 omorganisert i tre forretningsområder (FO). Resultatfordelingene 1988 og 1987 pr. FO er således ikke direkte sammenlignbare.

Beløp i mill. kr.	Drifts- inntekter		Drifts- kostnader		Drifts- resultat	
	1988	1987	1988	1987	1988	1987
Undersøkelse og produksjon	20 184	20 268	15 454	15 111	4 730	5 157
Transport		4 387		2 172		2 215
Raffinering og markedsføring	41 937	49 001	41 776	48 952	161	49
Petrokjemi	4 533	3 718	3 234	3 144	1 299	574
Interne leveranser	-10 334	-16 552	-10 334	-16 552		
Sum	56 320	60 822	50 130	52 827	6 190	7 995

Driftsresultat for konsernets utenlandsvirksomhet fordelt på forretningsområder

Beløp i mill. kr.	Drifts- inntekter		Drifts- kostnader		Drifts- resultat	
	1988	1987	1988	1987	1988	1987
Undersøkelse og produksjon	105	172	303	419	-198	-247
Transport				9		-9
Raffinering og markedsføring	14 652	15 684	14 578	15 863	74	-179
Petrokjemi	2 644	2 169	1 988	1 849	656	320
Interne leveranser	-25	-50	-25	-50		
Sum	17 376	17 975	16 844	18 090	532	-115

Konsernets resultat før årsoppgjørdisposisjoner fordelt på forretningsområder

Beløp i mill. kr.	Driftsresultat		Fordelte netto finansielle kostnader *		Ekstraordinære kostnader		Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	
	1988	1987	1988	1987	1988	1987	1988	1987
Undersøkelse og produksjon	4 730	5 157	1 469	863			3 261	4 294
Transport		2 215		233				1 982
Raffinering og markedsføring	161	49	578	388	2 000	3 000	-2 417	-3 339
Petrokjemi	1 299	574	74	53			1 225	521
Konsernposteringer					290		-290	
Sum	6 190	7 995	2 121	1 537	2 290	3 000	1 779	3 458

Resultat før årsoppgjørdisposisjoner for konsernets utenlandsvirksomhet fordelt på forretningsområder

Beløp i mill. kr.	Driftsresultat		Fordelte netto finansielle kostnader *		Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	
	1988	1987	1988	1987	1988	1987
Undersøkelse og produksjon	-198	-247	-22	7	-176	-254
Transport		-9				-9
Raffinering og markedsføring	74	-179	55	58	19	-237
Petrokjemi	656	320	15	14	641	306
Sum	532	-115	48	79	484	-194

*) Netto finanskostnader er fordelt på forretningsområder etter følgende prinsipp:

- Aksjeutbytter henføres direkte til det enkelte forretningsområdet.
- Øvrige netto finanskostnader er fordelt på grunnlag av konsernets gjennomsnittlige kapitalbinding i anleggsmidler innenfor det enkelte forretningsområdet.

Resultatregnskapene til de største datterselskapene

Beløp i mill. norske kr.	Norsk Olje a.s	Svenska Statoil AB	Statoil Petrokemi AB	Statoil A/S (Danmark)
Driftsinntekter	6 136	6 509	2 179	7 429
Driftskostnader	5 634	6 259	1 468	7 290
Avskrivninger	174	63	41	104
Sum driftskostnader	5 808	6 322	1 509	7 394
Driftsresultat	289	187	670	52
Netto finansposter o.a.	-8	-9	38	-4
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	281	178	708	48

De tre markedsførende selskaper; Norsk Olje a.s, Svenska Statoil AB, Statoil A/S (Danmark), inngår i forretningsområdet Raffinering og markedsføring. I det samme forretningsområdet inngår også bl.a. råoljeomsetning, raffinering og avskrivning på merverdier (note 14). Resultatene for nevnte datterselskaper er således ikke sammenlignbare med forretningsområdet Raffinering og markedsføring.

Finansieringsanalyse

Beløp i mill. kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1988	1987	1988	1987
Kapital tilført ved:				
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	1 779	3 458	1 345	3 406
Avskrivninger	4 723	4 527	4 099	3 920
Nedskrivning på anleggsmidler	2 000	3 000	2 000	3 000
Reduksjon minoritetsinteresser	-71	-117		
Kursregulering	-360	-961	-349	-935
Skatter	-383	-3 318	24	-3 110
Utsatt skatt	-15	16		
Aksjekapitalinnskudd Nutec	12			
Endring i premiefond o.a.	368	-176	216	-150
Sum egenfinansiering	8 053	6 429	7 335	6 131
Nye langsiktige lån	5 458	6 280	5 198	5 480
Sum kapitaltilgang	13 511	12 709	12 533	11 611

Kapital anvendt til:

Investering i anleggsmidler	9 863	11 685	8 946	10 475
Tilbakebetaling av langsiktige lån	1 760	1 207	1 807	715
Endring i arbeidskapital	1 888	-183	1 780	421
Sum kapitalbruk	13 511	12 709	12 533	11 611

Spesifikasjon av endring i arbeidskapital:

Betalingsmidler	338	-97	175	-24
Kortsiktige fordringer	328	1 652	586	1 242
Varelager	-57	118	35	66
Kortsiktig gjeld	1 279	-1 856	984	-863
Endring i arbeidskapital	1 888	-183	1 780	421

Resultatanalyse Statoilkonsernet

	1988	1987	Definisjon
Netto driftsmargin	11,0%	13,1%	$\frac{\text{driftsresultat}}{\text{driftsinntekter}}$
Brutto fortjenestemargin	7,2%	10,6%	$\frac{\text{resultat før ekstraordinære poster}}{\text{driftsinntekter}}$
Totalrentabilitet (før skatt)	13,6%	17,9%	$\frac{\text{resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader}}{\text{gjennomsnittlig total kapital}}$
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	52,1%	42,7%	$\frac{\text{resultat før ekstraordinære poster} - \text{skatter}}{\text{gjennomsnittlig egenkapital inkludert andel i ubeskattede reserver}}$

Verdiskapningsregnskap

<i>Beløp i mill. kr.</i>	<i>Statoilkonsernet</i>	
	<i>1988</i>	<i>1987</i>
Driftsinntekter	56 320	60 822
– forbruk av innkjøpte varer/tjenester	30 263	33 109
= brutto verdiskapning av egen virksomhet	26 057	27 713
– kapitalslit (ordinære avskrivninger)	4 723	4 527
(ekstraordinær nedskrivning)	2 000	3 000
= netto verdiskapning i egen virksomhet	19 334	20 186
finansinntekter	1 683	1 534
= verdier til fordeling fra egen virksomhet	21 017	21 720
= verdier til fordeling i alt	21 017	21 720

Som er fordelt slik:

Ansatte

Brutto lønn og sosiale ytelser	4 022	19,1%	3 619	16,7%
(herav skattetrekk)	(1 042)		(913)	

Kapitalinnskytere

Renter o.a. til långivere	3 804	18,1%	3 071	14,1%
---------------------------	-------	-------	-------	-------

Stat,kommune

Produksjonsavgift, skatter, bensinavgift o.a.	11 505	54,7%	14 890	68,6%
---	--------	-------	--------	-------

Bedriften

Tilbakeholdt for ny verdiskapning	1 686	8,1%	140	0,6%
Verdier fordelt i alt	21 017	100,0%	21 720	100,0%

Revisjonsberetning for 1988

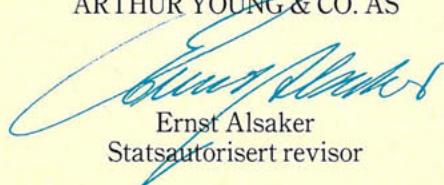
Vi har revidert årsoppgjøret for 1988 for Den norske stats oljeselskap a.s samt selskapets konsernoppjør. Vår revisjon er foretatt i henhold til god revisjonsskikk. Årsoppgjøret for 1987 er ikke revidert av oss.

Årsoppgjøret og konsernoppjøret for 1988 er, etter vår mening, avgitt i overensstemmelse med aksjelovens bestemmelser og god regnskapsskikk, og gir et forsvarlig uttrykk for selskapets og konsernets finansielle stilling pr. 31. desember 1988, og for resultatet av virksomheten i regnskapsåret.

Styrets forslag til anvendelse av årets overskudd i morselskapet er i overensstemmelse med aksjelovens bestemmelser.

Det fremlagte resultatregnskap og balansen, samt konsernresultatregnskapet og konsernbalansen kan fastsettes som selskapets og konsernets regnskap for 1988.

Stavanger, 2. mars 1989
ARTHUR YOUNG & CO. AS



Ernst Alsaker
Statsautorisert revisor

Innstilling fra bedriftsforsamlingen

Vedtak:

I møte 15. mars 1989 har bedriftsforsamlingen behandlet styrets beretning og årsregnskapet for 1988 for Den norske stats oljeselskap a.s og Statoilkonsernet.

Bedriftsforsamlingen tilrår at generalforsamlingen godkjenner den fremlagte årsberetning og fastsetter årsregnskapet i overensstemmelse med styrets forslag.

Saken forelegges for generalforsamlingen.

Stavanger 15. mars 1989.

Oluf Arntsen
Bedriftsforsamlingens formann

Reserver og produksjon

Statoils økonomiske andel

Felt under utbygging	Statoils andel i %	Tot. reserver
DRAUGEN	19,6	
Olje, mill. Sm ³		13,1
Gass, mrd. Sm ³		0,6
SNORRE	19,6	
Olje, mill. Sm ³		23,9
Gass, mrd. Sm ³		1,4
NGL, mill. tonn		0,7
TROLL*	11,88	
Olje, mill. Sm ³		3,6
Gass, mrd. Sm ³		143-154
NGL, mill. tonn		4,2
VESLEFRIKK	18	
Olje, mill. Sm ³		6,6
Gass, mrd. Sm ³		0,5
NGL, mill. tonn		0,2
OSEBERG		
GAMMA NORD	14	
Olje, mill. Sm ³		0,1
Gass, mrd. Sm ³		0,5
SLEIPNER ØST	20	
Kondensat, mill. Sm ³		7,6
Gass, mrd. Sm ³		10,2
GYDA	20	
Olje, mill. Sm ³		6,4
Gass, mrd. Sm ³		0,6
NGL, mill. tonn		0,4
TOTAL		
Olje/kondensat, mill. Sm ³		61,3
Gass, mrd. Sm ³		156,8-167,8
NGL, mill. tonn		5,5

*) Ca. 1/3 av reservene antas å bli utvunnet av Troll Fase 1 og Troll TOGI.



Felt i produksjon	Statoils andel i %	Tot. reserver	Produserte salgsmengder pr. 1.1.88	1988	31.12.88
MURCHISON	11,1				
Olje, mill. Sm ³		6,0	4,3	0,4	1,3
Gass, mrd. Sm ³		0,1	0,1	0,0	0,0
NGL, mill. tonn		0,2	0,1	0,0	0,1
STATFJORD	42,04661				
Olje, mill. Sm ³		202,5	81,3	17,3	103,9
Gass, mrd. Sm ³		24,5	3,5	1,5	19,5
NGL, mill. tonn		7,6	1,0	0,5	6,1
GULLFAKS	12				
Olje, mill. Sm ³		25,2	0,5	1,0	23,7
Gass, mrd. Sm ³		1,7	<0,1	0,1	1,6
NGL, mill. tonn		0,3	<0,1	<0,1	0,3
OSEBERG	14				
Olje, mill. Sm ^{3***}		29,3	0,2	0,2	28,9
Gass, mrd. Sm ^{3***}		12,9	0,0	0,0	12,9
FRIGG	3,041				
Gass, mrd. Sm ³		5,3	4,5	0,3	0,5
NORDØST-FRIGG	2,1				
Gass, mrd. Sm ³		0,2	0,2	<0,1	<0,1
ØST-FRIGG	5,7307				
Gass, mrd. Sm ³		0,5	0,0	<0,1	0,5
HEIMDAL	20				
Kondensat, mill. Sm ³		1,1	0,2	0,1	0,8
Gass, mrd. Sm ³		6,6	1,2	0,7	4,7
ULA	12,5				
Olje, mill. Sm ³		6,6	0,8	0,6	5,3
Gass, mrd. Sm ³		0,3	<0,1	<0,1	0,3
NGL, mill. tonn		0,3	<0,1	<0,1	0,3
EKOFISK*	1				
Olje, mill. Sm ³		1,9	0,1	0,1	1,7
Gass, mrd. Sm ³		1,5	0,1	0,1	1,3
NGL, mill. tonn		0,1	<0,1	<0,1	0,1
TOMMELITEN	28,26				
Olje, mill. Sm ³		1,8	0,0	0,1	1,7
Gass, mrd. Sm ³		5,2	0,0	0,1	5,1
NGL, mill. Sm ³		0,3	0,0	<0,1	0,3
NEDERLAND					
Olje, mill. Sm ³		0,8	0,4	0,1	0,3
KINA					
Olje, mill. Sm ³		0,1	<0,1	<0,1	0,1
TOTAL					
Olje/kond., mill. Sm ³		275,3	87,8	19,9	167,7
Gass, mrd. Sm ³		58,8	9,6	2,8	46,4
NGL, mill. tonn		8,8	1,1	0,5	7,2

*) Gjelder for lisens 018

**) Inkluderer kondensat.

***) Inkluderer gjeuvunnet gass fra Troll TOGI og Oseberg Gamma Nord.

Statens direkte økonomiske engasjement

Felt under utbygging	Statens andel i %	Tot. reserver	Felt i produksjon	Statens andel i %	Tot. reserver	Produserte salgsmengder pr. 1.1.88	1988	Restres. pr. 31.12.88
DRAUGEN	45,4		GULLFAKS	73				
Olje, mill. Sm ³		30,4	Olje, mill. Sm ³		153,5	3,0	6,3	144,2
Gass, mrd. Sm ³		1,4	Gass, mrd. Sm ³		10,4	0,1	0,4	9,9
SNORRE*	31,4		NGL, mill. tonn		1,6	<0,1	<0,1	1,6
Olje, mill. Sm ³		38,3	OSEBERG	51,04				
Gass, mrd. Sm ³		2,2	Olje, mill. Sm ³		106,9	0,6	0,6	105,7
NGL, mill. tonn		1,1	Gass, mrd. Sm ³		47,0	0,0	0,0	47,0
TROLL**	62,696		ØST-FRIGG	1,4613				
Olje, mill. Sm ³		18,8	Gass, mrd. Sm ³		0,1	0,0	<0,1	0,1
Gass, mrd. Sm ³		752-815	HEIMDAL	20				
NGL, mill. tonn		21,9	Kondensat, mill. Sm ³		1,1	0,2	0,1	0,8
VESLEFRIKK	37		Gass, mrd. Sm ³		6,6	1,2	0,7	4,7
Olje, mill. Sm ³		13,5	TOMMELITEN*	42,38				
Gass, mrd. Sm ³		0,9	Olje, mill. Sm ³		2,7	0,0	0,1	2,6
NGL, mill. tonn		0,4	Gass, mrd. Sm ³		7,8	0,0	0,1	7,7
OSEBERG			NGL, mill. tonn		0,4	0,0	<0,1	0,4
GAMMA NORD	45,4		TOTAL					
Olje, mill. Sm ³		0,2	Olje/kondensat, mill. Sm ³		264,2	3,8	7,1	253,3
Gass, mrd. Sm ³		1,8	Gass, mrd. Sm ³		71,9	1,3	1,2	69,4
SLEIPNER ØST	29,6		NGL, mill. tonn		2,0	<0,1	<0,1	2,0
Kondensat, mill. Sm ³		11,2						
Gass, mrd. Sm ³		15,1						
GYDA	30							
Olje, mill. Sm ³		9,6						
Gass, mrd. Sm ³		0,9						
NGL, mill. tonn		0,6						
TOTAL								
Olje/kondensat, mill. Sm ³		122,0						
Gass, mrd. Sm ³		774,3-837,3						
NGL, mill. tonn		24,0						

*) Inkluderer også videre faser.

*) Inkluderer også fase 2

***) Ca. 1/3 av reservene antas å bli utvunnet av Troll Fase 1 og Troll TOGI.

Statoil har i henhold til paragraf 11 i vedtektene for selskapet ansvar for å ivareta statlige interesser som er knyttet til det direkte økonomiske engasjementet staten forbeholder for seg selv i interessentskap for undersøkelse og leting etter, utbygging, produksjon og transport av petroleum på eller i tilknytning til norsk kontinental-sokkel.



Statoilkonsernets virksomhet

Balanseoppstilling pr. forretningsområde

Etter inndelingen av Statoilkonsernet i tre forretningsområder med selvstendig resultatansvar er det etter regnskapsavslutningen for 1988 også etablert egne balanseoppstillinger pr. forretningsområde. Konsernets anleggsmidler, arbeidskapital og skattemessig betingede avsetninger er her henført til ansvarlig forretningsområde som deretter er gitt en finansiering i form av langsiktig lån og egenkapital. Egenkapitalen er fastsatt slik at egenkapitalprosenten pr. forretningsområde tilsvarer konsernets egenkapitalprosent pr. 31.12.88. Basert på disse prinsipper er forretningsområdenes åpningsbalanser pr. 1.1.89 fastsatt. Disse er gjengitt ved innledningen til hvert enkelt forretningsområdes egen rapport nedenfor.

Forretningsområdene fremtrer på denne måten regnskapsmessig som egne selskaper/konsern innenfor Statoilkonsernet.

Undersøkelse og produksjon

Undersøkelse og produksjon (U&P) er et resultatansvarlig forretningsområde i Statoilkonsernet. U&P har ansvaret for Statoils oppstrømsaktiviteter i inn- og utland.

Dette omfatter leting, prosjektplanlegging, utbygging samt drift av felt- og transportanlegg. Gassavsetning er også en hovedaktivitet i U&P.

U&P er organisert i følgende divisjoner:

- Undersøkelser
- Prosjektutvikling
- Utbygging
- Drift Stavanger
- Drift Bergen
- Transport
- U&P Internasjonal
- Gass
- Teknologi

Antall ansatte: 5543

Produserte salgsmengder i 1988: 23 millioner Sm³ (Standard kubikkmeter) oljeenheter
Gjenværende oppdagede ressurser (Statoils økonomiske andel): 775 millioner Sm³ oljeenheter

De viktigste begivenhetene innenfor U&P-området i 1988 kan oppsummeres som følger:

Prosjektutvikling:

- Utbyggingsvedtak for feltene Snorre og Draugen.

Nøkkeltall (beløp i millioner kr.)

Resultatregnskap pr. 31.12.88

Driftsinntekter	20 184
Lønn og sosiale kostnader	2 253
Andre kostn., og råvarer	9 574
Ordinære avskrivninger	3 627
Driftskostnader	15 454
Driftsresultat	4 730
Fordelte finansielle poster	1 469
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	3 261

Balanse pr. 1.1.89

Omløpsmidler	1 248
Varelager	47
Anleggsmidler	31 969
Sum eiendeler	33 264

Kortsiktig gjeld	1 613
Langsiktig gjeld	20 536
Betinget skattefrie avsetn.	9 150
Egenkapital	1 965
Sum gjeld og egenkapital	33 264

- Avtale mellom det belgiske selskapet Distrigaz og den norske Zeepipe-gruppen om eierfordeling i en gassterminal i Zeebrugge, Belgia. Statoil skal være operatør for bygging og drift av terminalen.
- Avtaler med Conoco om salg av en andel i Statpipe og kjøp av en andel i gassfeltet Victor på britisk sokkel.

Drift:

- Gullfaks B-plattformen og Tommelitenfeltet ble satt i produksjon.
- Produksjonen startet fra de partneropererte feltene Øst-Frigg og Oseberg.
- Samordning og effektivisering av driftstjenestene til Gullfaks og Statfjordfeltene.

Gassavsetning:

- Avtale inngått mellom Norge og Spania om gassleveranser fra 1996.
- Det er inngått avtale om leveranser til to nye gasskraftverk i Nederland fra midten av 90-årene.

Øverst: Edda-plattformen (i forgrunnen) tar imot gass fra Tommelitenfeltet som ble satt i produksjon høsten 1988.

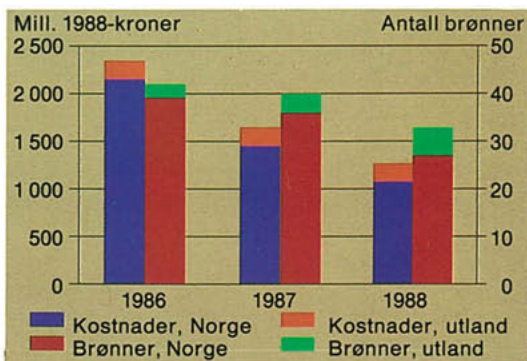
Nederst: Gullfaks C ble koplet sammen ved Aker Stord i februar 1989.

Til venstre: Kjerstin Tveitnes, Stord

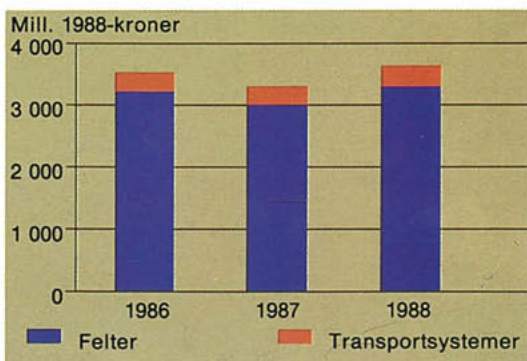




Undersøkelseskostnader, Statoils økonomiske andel.



Investeringer i felter og transportsystemer. Statoils økonomiske andel.



NORSK SOKKEL

Leting

Oversikt over lete- og produksjonsbrønner på norsk sokkel i 1988

	Lete-brønner	Avgrensninger	Prod.-brønner
Statoil	4	3	16
Andre selskaper	15	7	39
Totalt	19	10	55

I 1988 ble det påbegynt 29 lete- og avgrensingsbrønner på norsk sokkel. Dette er en reduksjon på 7 i forhold til 1987. Statoil har vært operatør for 7 brønner mot 11 for 1987, og selskapet har operert 3 boreplattformer.

Resultatene for 1988 svarte ikke til forventningene.

I Barentshavet har Statoil påvist mindre mengder gass i blokk 7226/11, mens Saga har gjort et lite oljefunn i blokk 7125/1. Sagas funn er interessant med tanke på nye tildelinger av blokker i Barentshavet.

Utenfor Midt-Norge har leteboring i nye strukturer ikke gitt de forventede resultater. Avgrensingsboring på Smørbukk Sør, blokk 6506/12, har bekreftet reserveanslagene.

I Nordsjøen har Phillips påvist utvinnbar olje i blokk 2/7. BP har ved 2 avgrensingsbrønner i Ulaområdet, blokk 7/12, påvist tilleggsreserver.

Felt under vurdering

I 1988 har en rekke felt vært gjenstand for planlegging mot fremtidige utbyggingsbeslutninger.

Følgende felt er i en sen prosjektutviklingsfase:

Statfjord Nord

Operatør: Statoil
 Statoils økonomiske andel: 20%
 Statens d.ø.e.*: 30%
 Totale utvinnbare reserver:
 Olje - 22,7 millioner Sm³ (143 millioner fat)
 Gass - 1,5 milliarder Sm³

Statfjord Øst

Operatør: Statoil for lisens 037
 Saga Petroleum for lisens 089
 Statoils økonomiske andel:
 20% i lisens 037, 19,6% i lisens 089
 Statens d.ø.e.:
 30% i lisens 037, 31,4% i lisens 089
 Totale utvinnbare reserver:
 Olje - 15,5 millioner Sm³ (98 millioner fat)
 Gass - 2,2 milliarder Sm³

Statfjord Nord og den delen av Statfjord Øst som ligger i lisens 037 ble erklært drivverdig i februar 1988. Resten av Statfjord Øst som ligger i lisens 089 er planlagt erklært drivverdig i 1989. Forhandlinger om samordning av Statfjord Øst pågår.

Ulike utbyggingskonsept er under vurdering.

*) Statens direkte økonomiske engasjement. Statoil ivaretar statens og Statoils samlede andeler i de enkelte lisensene.

Brage

Operatør: Norsk Hydro
 Statoils økonomiske andel: 19,6%
 Statens d.ø.e.: 31,4%
 Totale utvinnbare reserver:
 Olje - 38,5 millioner Sm³ (242 millioner fat)
 Gass - 1,4 milliarder Sm³

I mai 1988 ble Brageutbyggingen vedtatt utsett av myndighetene i inntil 5 år.

Operatøren har i 1988 gjennomført optimaliseringsstudier for å forbedre det valgte utbyggingskonsept, en integrert bore-, bolig- og produksjonsplattform. Aktivitetsnivået ble på slutten av året redusert betydelig i påvente av myndighetsgodkjenning av utbyggingen.

Felt besluttet utbygd

Heidrun

Operatør: Conoco
 Statoils økonomiske andel: 19,688%
 Statens d.ø.e.: 31,092% (før glideskalautøvelse)
 Totale utvinnbare reserver:
 Olje - 120,0 millioner Sm³ (755 millioner fat)
 Gass - 29,0 milliarder Sm³

Stortinget besluttet i juni å utsette behandlingen av hovedfasen i Heidrun-utbyggingen. En revidert "Plan for utbygging og drift" for tidligproduksjonsfasen med et integrert produksjonsskip ble godkjent av Stortinget i desember 1988. Etter lengre tids forhandlinger mellom operatøren og anbefalt hovedkontraktør, ble det klart at det heftet betydelig usikkerhet ved gjennomføring av prosjektet innenfor de tids- og kostnadsrammer som Stortinget hadde godkjent. Operatøren brøt derfor forhandlingene i desember 1988. I januar 1989 foreslo operatøren å skrinlegge planene om å leie et produksjonsskip for tidligproduksjon på Heidrun. Forslaget ble vedtatt av de andre partnerne i interessentskapet.

En samordningsavtale mellom partnerne i blokkene 6507/7 og 6507/8 ble sendt myndighetene i oktober 1988.

Det er tidligere besluttet at Statoil skal være operatør for drift av Heidrun hovedproduksjon.

Draugen

Operatør: Shell

Statoils økonomiske andel: 19,6%

Statens d.ø.e.: 45,4%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 67,0 millioner Sm³ (421 millioner fat)

Gass - 3,0 milliarder Sm³

Stortinget godkjente i desember 1988 "Plan for utbygging og drift" av Draugenfeltet. I planen er det lagt til grunn en platåproduksjon på 90.000 fat olje pr. dag. Gassen vil bli reinjisert i de første produksjonsårene.

Planlagt produksjonsstart er august 1993.

Snorre

Operatør: Saga Petroleum

Statoils økonomiske andel: 19,6%

Statens d.ø.e.: 31,4%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 122,0 millioner Sm³ (767 millioner fat)

Gass - 7,1 milliarder Sm³

NGL - 3,4 millioner tonn

"Plan for utbygging og drift" av Snorrefeltet, Fase 1, ble godkjent av Stortinget i mai 1988. Før Fase 2-utbyggingen blir besluttet, må operatøren fremlegge en oppdatert "Plan for utbygging og drift" for myndighetsgodkjennelse.

Ett av elementene i den oppdaterte planen vil være utnyttelse av tilleggsreservene i Snorre-området.

I forbindelse med mottak av olje og gass fra Snorre på Statfjord A-plattformen, vil det i perioden 1989-1992 bli foretatt nødvendige modifikasjoner av plattformen.



Troll

Statoils økonomiske andel: 11,88%

Statens d.ø.e.: 62,696%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 30,0 millioner Sm³ (189 millioner fat)

Gass - 1200 - 1300 milliarder Sm³

NGL - 35,0 millioner tonn

Om lag 1/3 av reservene i Troll antas å bli utvunnet fra de besluttede prosjektene Troll Fase 1 og Troll-Oseberg Gassinjeksjon (TOGI).

Fase 1

Operatør:

Shell for bygging av feltinstallasjon

Statoil for drift av feltinstallasjon

Statoil for bygging og drift av kondensatrør.

Utbyggingen omfatter en integrert bore-, prosess- og boligplattform. Detaljprosjekteringen starter ved årsskiftet 1989/90. Fabrikasjon av plattformunderstellet er planlagt startet i midten av 1990 og av dekket tidlig i 1992. Plattformen planlegges installert på den østlige delen av Trollfeltet sommeren 1995. Gassen vil bli transportert til Emden gjennom Zee-pipe/Statpipe/Norpipe og til Zeebrugge gjennom Zeepipe. Det vurderes ulike alternativ for ilandføring av kondensat, både direkte og via Oseberg. Første gassleveranse er avtalt til oktober 1996.

Troll-Oseberg Gassinjeksjon

Operatør: Norsk Hydro

TOGI skal levere gass for injeksjon i Osebergfeltet. Framskyndet oppstart av produksjonen

Statfjordfeltet med C-plattformen i forgrunnen.

på Oseberg-feltsenter har medført behov for å forsere leveransene av gass fra TOGI. Planlagt produksjonsstart for TOGI er nå fastsatt til 2. kvartal 1991.

I alt 25,5 milliarder kubikkmeter gass er planlagt utvunnet fra Troll Øst ved hjelp av et undervannsproduksjonssystem som fjernstyres fra Oseberg-feltsenter.

Veslefrikk

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 18%

Statens d.ø.e.: 37%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 36,4 millioner Sm³ (229 millioner fat)

Gass - 2,5 milliarder Sm³

NGL - 1,0 millioner tonn

Feltet bygges ut med en brønnhodeplattform av stål samt en flytende produksjonsplattform. Det er uenighet mellom kontraktøren Moss Rosenberg Verft (MRV) og Statoil om fortolkning av EPC-kontrakten (engineering, procurement and construction). Det pågår forhandlinger med MRV for å avklare forholdet.

Forboring av 6 produksjonsbrønner er nå fullført. Plattformene vil bli plassert på feltet sommeren 1989. Produksjonen skal starte høsten 1989.

Gassen vil bli transportert gjennom Statpipe. Oljen skal transporteres gjennom Oseberg transportsystem til Sture.

Oseberg Gamma Nord

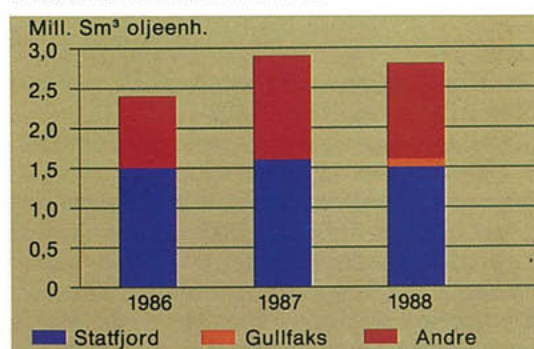
Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 14%

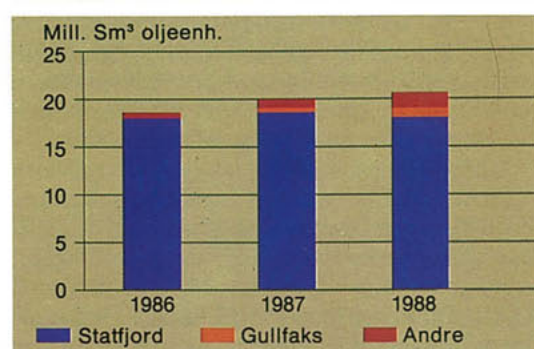
Statens d.ø.e.: 45,4%

Totale utvinnbare reserver:

Produerte salgsmengder, gass. Statoils økonomiske andel.



Produerte salgsmengder, olje/NGL. Statoils økonomiske andel.



Olje - 0,5 millioner Sm³ (3 millioner fat)
Gass - 3,9 milliarder Sm³

Gamma Nord bygges ut for å levere gass som skal injiseres i den nordlige delen av Oseberg-feltet. Den reviderte utbyggingsplan for Oseberg 2 medfører at Gamma Nord-prosjektet nå planlegges med produksjonsstart i oktober 1991. Plan for utbygging og drift ble godkjent av myndighetene i desember 1988.

Sleipner Øst

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 29,6%

Totale utvinnbare reserver:

Kondensat - 38,0 millioner Sm³

(239 millioner fat)

Gass - 51,0 milliarder Sm³

Arbeidet med prosjektering av Sleipner A-plattformen går i henhold til planen. Endelig beslutning om ilandføringssted av kondensatet fra Sleipner Øst vil bli tatt i 1989. Produksjonsstart på Sleipner A-plattformen er planlagt i 1993.

Gyda

Operatør: BP

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 32,0 millioner Sm³ (201 millioner fat)

Gass - 3,0 milliarder Sm³

NGL - 2,0 millioner tonn

Utbyggingen av feltet går etter planen. Ferdigstilling ved årsskiftet er ca. 50%.

Planlagt produksjonsstart er fremskjøvet til 1. juli 1990. Gassen er solgt til Phillipsgruppen.

Felt i produksjon

Statfjord

Operatør: Statoil

Statoils andel: 42,04661%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 247,1 millioner Sm³ (1554 millioner fat)

Gass - 46,4 milliarder Sm³

NGL - 14,5 millioner tonn

Produerte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 41,1 millioner Sm³ (259 millioner fat)

Rikgass (tørrgass og NGL) - 4,7 milliarder Sm³

Gjennomsnittlig døgproduksjon av olje var i underkant av 710 000 fat mot 720 000 fat året før. Ved utgangen av 1988 var ca. 49% av feltets totale utvinnbare oljereserver produsert.

Det pågår en diskusjon om fordeling av reservene mellom norske og britiske eiere av Statfjordfeltet.

Norske myndigheter vedtok 7,5% reduksjon



Oseberg-plattformene, B til venstre, A til høyre. Feltet ble funnet av Statoil i 1979.

av norsk oljeproduksjon for hele året. Produksjonsbegrensningen er overført til Gullfaks. Statfjordfeltet kan etter dette produsere med full kapasitetsutnyttelse.

Kostnadsreducerende tiltak i driftsvirkosheten blir fortløpende utredet og gjennomført.

Gullfaks

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 12%

Statens d.ø.e.: 73%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 197,6 millioner Sm³ (1243 millioner fat)

Gass - 13,6 milliarder Sm³

NGL - 2,2 millioner tonn

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 8,6 millioner Sm³ (54 millioner fat)

Gass - 0,5 milliarder Sm³

NGL - minimale mengder

Gjennomsnittlig døgnproduksjon i 1988 var 150 000 fat mot 70 000 fat i 1987. Økningen skyldes at Gullfaks B kom i produksjon i februar 1988, 9 måneder tidligere enn opprinnelig antatt, samt at det er boret flere produksjonsbrønner.

I tillegg til myndighetenes produksjonsbegrensninger, er avtalen om å overføre produksjonsbegrensninger fra den norske delen av Statfjordfeltet til Gullfaks videreført i hele 1988.

Gullfaksplattformene har siden starten hatt høy driftsregularitet, og reservoaret viser gode produksjonsegenskaper. Gullfaks C, den siste av Gullfaksplattformene, er planlagt å være i produksjon ved årsskiftet 1989/90. Dette er et halvt år tidligere enn opprinnelig planlagt.

Investeringene knyttet til Gullfaksutbyggingen er i løpet av året redusert med ytterlige

re 3 milliarder kroner til om lag 57 milliarder, hvilket er om lag 11 milliarder kroner lavere enn det opprinnelige kostnadsoverslaget.

Driftseffektivisering og program for kostnadsreduksjoner er videreført i 1988.

Murchison

Operatør: Conoco

Statoils andel: 11,1%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 12,7 millioner Sm³ (80 millioner fat)

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 3,4 millioner Sm³ (21 millioner fat)

Gjennomsnittlig døgnproduksjon av olje var

58 000 fat i 1988. Norsk tilbakelevering av olje etter omfordelingen i 1986 ble avsluttet i juli 1988.

Ved utgangen av 1988 var ca. 76% av feltets utvinnbare oljereserver produsert.

Oseberg

Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 14%

Statens d.ø.e.: 51,04%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 201,3 millioner Sm³ (1266 millioner fat)

Kondensat - 6,0 millioner Sm³ (38 millioner fat)

Gass - 92,0 milliarder Sm³ (inkluderer gjen-

vunnet gass fra Oseberg Gamma Nord og

Troll-Oseberg Gassinjeksjon.

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 1,1 millioner Sm³ (7 millioner fat)

Gass - 0,0 milliarder Sm³

Ordinær produksjon fra Oseberg-feltsenter startet 1. desember 1988, 4 måneder før planlagt oppstart. Gjennomsnittlig døgnproduksjon i desember 1988 var vel 130 000 fat.

I månedsskiftet mai/juni 1988 ble prøveproduksjonen fra produksjonsskipet Petrojarl 1 avsluttet. Totalt har Petrojarl 1 produsert rundt 1,6 millioner kubikkmeter (10 millioner fat). Prøveproduksjonsprogrammet har lagt grunnlaget for å øke anslaget over basis oljereserver med vel 6 millioner kubikkmeter (38 millioner fat).

I mai 1988 godkjente Oseberg-gruppen en revidert utbyggingsplan for den nordlige delen av Osebergfeltet. Den forutsetter produksjonsstart i oktober 1991 for en plattform med planlagt produksjonskapasitet på 100 000 fat pr. dag.

Friggområdet

Operatør: Elf Aquitaine
 Statoils andel i Frigg: 3,041%, Nordøst-Frigg: 2,1%
 Statoils økonomiske andel i Øst-Frigg: 5,7307%
 Statens d.ø.e. i Øst-Frigg: 1,4613%
 Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
 Gass - 26,1 milliarder Sm³
 Produserte salgsmengder i 1988 (100%):
 Gass - 11,5 milliarder Sm³

Anslag for utvinnbare gassreserver for Friggfeltet er økt fra 165 til 175 milliarder kubikkmeter gass. Dette er en følge av observasjon av vannivået i reservoaret våren 1988 og påfølgende oppdatering av reservoarmodellen.

På grunn av forventet redusert produksjon i 1989, er det vedtatt å starte nedstengning av brønner på en av de to produksjonsplattformene. Videre er det vedtatt å konvertere behandlingsplattformen TP1 til stigerørsplattform.

Etter vellykket slutføring av Øst-Frigg-prosjektet, startet ordinær produksjon fra feltet 1. oktober 1988. Produksjonen har siden gått uten problemer. Den siste brønnen skal ferdigstilles i 1989.

Heimdal

Operatør: Elf Aquitaine
 Statoils økonomiske andel: 20%
 Statens d.ø.e.: 20%
 Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
 Gass - 23,6 milliarder Sm³
 Kondensat - 3,8 millioner Sm³ (24 millioner fat)
 Produserte salgsmengder i 1988 (100%):
 Gass - 3,7 milliarder Sm³
 Kondensat - 0,6 millioner Sm³ (4 millioner fat)

Feltet er nå inne i en stabil driftsfase.

Ula

Operatør: BP
 Statoils andel: 12,5%
 Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
 Olje - 42,0 millioner Sm³ (264 millioner fat)
 Gass - 2,6 milliarder Sm³
 NGL - 2,1 millioner tonn

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):
 Olje - 5,1 millioner Sm³ (32 millioner fat)
 Gass - 0,3 milliarder Sm³
 NGL - 0,3 millioner tonn

Driften av Ulafeltet er stabil.

Operatøren har på slutten av året oppjustert opprinnelig tilstedeværende oljereserver fra 40 millioner Sm³ (250 millioner fat) til vel 52 millioner Sm³ (330 millioner fat).

Ekofiskområdet

Operatør: Phillips
 Statoils andel: 1%
 Gjenværende utvinnbare reserver (100%):*
 Olje - 171,6 millioner Sm³ (1079 millioner fat)
 Gass - 134,1 milliarder Sm³
 NGL - 12,6 millioner tonn
 Produserte salgsmengder i 1988 (100%):*
 Olje - 10,3 millioner Sm³ (65 millioner fat)
 Gass - 9,4 milliarder Sm³
 NGL - 1,1 millioner tonn

Utvinningsgraden for Ekofiskfeltet er oppjustert som følge av igangsatte og planlagte prosjekter for økt utvinning.

Brønnreparasjoner og stimulering av brønner har også bidratt betydelig til økt utvinning.

Det utvidede vanninjeksjonsprosjektet ble godkjent av myndighetene i mai 1988. Prosjektet vil være i drift fra 1992. Et nitrogeninjeksjonsprosjekt for økt gassutvinning er under vurdering. En beskyttelsesvegg av betong er under bygging og skal installeres rundt Ekofisktanken i 1989.

*) Tallene gjelder for 018-lisensens andel i Ekofiskområdet.

Tommeliten

Operatør: Statoil
 Statoils økonomiske andel: 28,26%
 Statens d.ø.e.: 42,38%
 Gjenværende utvinnbare reserver (begge strukturer, 100%):
 Olje - 6,2 millioner Sm³ (39 millioner fat)
 Gass - 18,1 milliarder Sm³
 NGL - 1,0 millioner tonn
 Produserte salgsmengder i 1988 (100%):
 Olje - 0,2 millioner Sm³ (1 million fat)
 Gass - 0,3 milliarder Sm³
 NGL - < 0,1 millioner tonn

Tommeliten består av to strukturer, Alfa og Gamma. Første fase av utbyggingen består av en undervannsinstallasjon på Gamma koplet mot Eddaplattformen i Ekofiskområdet. Produksjonen startet 3. oktober 1988. Totalkostnad for Gamma-utbyggingen ble i underkant av 2,5 milliarder kroner.

Gassproduksjonen for perioden 1. oktober 1988 til 1. oktober 1991 er solgt til Ekofiskgruppen.





Feltsenteret i Ekofisk-området. Statoil har nå en eierandel på én prosent i Ekofisk-lisensen 018.

Det er ikke tatt beslutning vedrørende utbygging av Alfa-strukturen.

Transportsystemer besluttet utbygd

Zeepipe

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 15%
Statens d.ø.e.: 55%

Det er besluttet å bygge et nytt transportsystem for gass til Zeebrugge i Belgia. Beslutning om utbygging er tatt på grunnlag av Troll-gassalgsavtalene.

Første fase av transportsystemet vil omfatte en 40" rørledning fra Sleipner til Zeebrugge. Zeepipe vil også bli tilkoplest Statpipe/Norpipe ved hjelp av en 30" rørledning fra Sleipner til stigerørsplattformen 16/11-S.

Prosjektgjennomføringen startet høsten 1988. Driftsstart for første fase er planlagt til høsten 1993. Andre fase omfatter rørledning fra Trollfeltet.

Zeepipe Terminal

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 7,35%
Statens d.ø.e.: 26,95%

Eierne i Zeepipe Terminal i Zeebrugge er de samme som i Zeepipe, men med tillegg av Dis-trigaz som eier 51%. Zeepipe Terminal skal motta og behandle gass fra Zeepipe-rørledningen.

Driftsstart er planlagt til høsten 1993. Prosjektgjennomføringen startet høsten 1988.

Etzel Gas-Lager

Operatør: Statoil
Statoils andel: 67%

I forbindelse med gassalgsavtalene for Trollfeltet har selgerne påtatt seg en forpliktelse til

å kunne opprettholde gassleveransene til Kontinentet i inntil 14 dager ved eventuelle nedstengninger. For å ivareta denne forpliktelsen er det besluttet å bygge et gasslager i Etzel. Planene omfatter i første omgang et gasslager med arbeidsvolum på ca. 500 millioner Sm³. Gasslageret er planlagt ferdig i januar 1993.

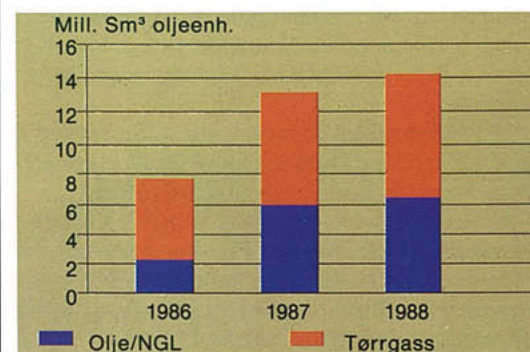
Transportsystemer i drift

Statpipe

Operatør: Statoil
Statoils andel: 60%
Transporterte mengder i 1988 (100%):
Rikgass: - 4,5 milliarder Sm³ til Kårstø
Tørrgass: - 7,4 milliarder Sm³ til Emden
NGL : - 1,0 millioner tonn utskipet fra Kårstø

Gasstransportsystemet med tilhørende anlegg har også i 1988 hatt høy regularitet. Tørrgass fra Statfjord utgjorde ca. 43% i 1988, mens Heimdal og Gullfaks sto for henholdsvis 48% og 9% av de totale tørrgassleveransene. Drift og vedlikehold har gått som planlagt, og programmet for kostnadsbesparende tiltak er videreført i 1988.

Statoil har inngått en salgsvtale med Conoco som innebærer at Conoco overtar 1,75% i Statpipe med virkning fra 1. januar 1989.



Transporterte mengder i Statoil-opererte rørtransportsystemer.

Oseberg Transport

Operatør: Norsk Hydro
Statoils økonomiske andel: 14%
Statens d.ø.e.: 51,04%
Transporterte mengder i 1988 (100%):
Olje - 0,6 millioner Sm³ (4 millioner fat)

Oljetransport fra Osebergfeltet startet den 1. desember 1988. Dette er fire måneder tidligere enn planlagt. Første oljelast fra terminalen på Sture ble utskipet 15. desember 1988.

Frigg Transport

Operatør: Total
Statoils andel: 24%
Transporterte mengder i 1988 (100%):
Tørrgass - 10,5 milliarder Sm³

Ved gjennomføring av bytteavtaler med Elf og Total, har Statoil økt sin eierandel fra 5% til 24% i FNA (norsk del av Frigg Transport) med virkning fra 1. januar 1987. I henhold til de inngåtte bytteavtaler vil Statoils eierandel bli økt ytterligere til 29% med virkning fra 1. januar 1996.



West Sigma påbegynte en letebrønn for Statoil på nederlandsk sokkel høsten 1988.

Ula Transport

Operatør: Statoil
Statoils andel: 100%
Transporterte mengder i 1988 (100%):
Olje - 5,1 millioner Sm³ (32 millioner fat)
NGL - 0,3 millioner tonn

Rørledningssystemet har fungert tilfredsstillende.

Oljeledning fra Gydafeltet skal tilkoples systemet via en undervannstilkopling, og er planlagt tatt i bruk høsten 1990. Prosjektet følger den planlagte framdrift.

Norpipe a.s og Norpipe Petroleum UK Ltd.

Operatør: Phillips
Statoils andel: 50%
Transporterte mengder i 1988 (100%):
Olje - 22,2 millioner Sm³ (140 millioner fat)
Gass - 15,3 milliarder Sm³

Norpipe a.s eier olje- og gassrørledningene fra Ekofiskområdet til henholdsvis Teesside og Emden. Norpipe Petroleum UK Ltd. eier prosess-, lager- og utskipningsanlegget for råolje i Teesside.

Statoil mottok 132 millioner kroner fra Norpipe a.s. og 28 millioner kroner fra Norpipe Petroleum UK Ltd. i aksjeutbytte i 1988.

Norsea Gas A/S, Norsea Pipeline Ltd., Norsea Gas GmbH og Norland GmbH

Operatør: Phillips
Statoils andel: 2%

Ved gjennomføring av bytteavtaler med Elf og Total, har Statoil overtatt 2% eierandeler i Norsea Gas A/S og Norsea Pipeline Ltd. samt eiendomsselskapene Norsea Gas GmbH og Norland GmbH.

Statoil mottok til sammen 3 millioner kroner i aksjeutbytte fra disse selskapene i 1988.

UTLANDET

Oversikt over påbegynte letebrønner på utenlandsk sokkel i 1988:

Danmark : 2 letebrønner
Nederland : 1 letebrønn
Kina : 2 letebrønner
Storbritannia: 1 letebrønn

Leting

Kostnadene for Statoils letevirksomhet i utlandet utgjorde i 1988 ca. 15% av selskapets totale letevirksomhet.

Sverige

Statoil ble tildelt eierandeler i et konsesjonsområde i svensk del av Østersjøen i november 1988. Et seismisk program skal gjennomføres i løpet av tre år. Statoil og Shell har delt operatørskapet i konsesjonsområdet. Det er ikke boreforpliktelser i lisensen.

Danmark

Statoil Efterforskning og Produksion A/S (E&P)
Statoils andel : 100%
Driftsinntekter : 11 millioner NOK
Driftsresultat : -48 millioner NOK
Resultat før ekstraordinære poster: -56 millioner NOK

Statoil E&P har andeler i og er operatør for to konsesjoner på dansk sokkel. Selskapet har også andel i en konsesjon på land. I 1988 var Statoil operatør for en leteboring til havs i Grabenområdet og deltok i en leteboring på land. Det ble påvist spor av hydrokarboner, men ikke foretatt produksjonstesting.

Storbritannia

På britisk sokkel har Statoil (U.K.) Ltd. andeler i to lisenser. Boring ble påbegynt i den ene i 1988, men måtte avbrytes p.g.a. nye sikkerhetskrav fra britiske myndigheter.

Statoil har inngått en avtale med Conoco om kjøp av 5% i en lisens på britisk sokkel. Denne lisensen inneholder bl.a. gassfeltet Victor, som allerede er i produksjon.

Vest-Tyskland

Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH har 75% eierandel og operatørskap for to konsesjonsområder på tysk sokkel. Begge konsesjonene er kartlagt seismisk i 1987 og



1988. Resultatene vil danne grunnlag for beslutninger om videre undersøkelser.

Det er ikke boreforpliktelse tilknyttet konsesjonene.

Nederland

Statoil Netherlands B.V.

Eierandel : 100%

Driftsinntekter : 79 millioner NOK

Driftsresultat : -29 millioner NOK

Resultat før ekstraordinære poster :

-13 millioner NOK

Investeringer i 1988 : 2 millioner NOK

Statoil Netherlands B.V. påbegynte sin fjerde letebrønn på nederlandsk sokkel i 1988. Boringen av brønn L9-4 vil være avsluttet tidlig på nyåret.

En søknad om tildeling av nye lisenser på nederlandsk sokkel er innlevert myndighetene.

Kotterfeltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 6,375%

Gjenstående utvinnbare reserver (100%):

Olje - 3,1 millioner Sm³ (19 millioner fat)

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 1,0 millioner Sm³ (6 millioner fat).

Loggerfeltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 7,5%

Gjenstående utvinnbare reserver (100%):

Olje - 1,7 millioner Sm³ (11 millioner fat)

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 0,6 millioner Sm³ (4 millioner fat)

Kina

I Gulehavet har Statoil deltatt i en lisens hvor Cluff Oil har vært operatør. Etter at det er boret 2 tørre letebrønner i konsesjonsområdet, ble lisensen tilbakelevert i oktober 1988.

I Sør-Kinahavet har Statoil en lisens med 100% eierinteresser (Qiong Dong Nan). En letebrønn ble påbegynt i slutten av 1988. Denne brønnen viste seg å være tørr. Etter en videre evaluering av boreresultatene, vil det bli avgjort om leteboringen i lisensen skal fortsette.

Beibufeltet

Operatør: China National Offshore Oil Corporation (CNOOC)

Statoils andel: 9,8%

Gjenstående utvinnbare reserver (100%):

Olje - 0,2 millioner Sm³ (1 million fat)

Produserte salgsmengder i 1988 (100%):

Olje - 0,3 millioner Sm³ (2 millioner fat)

Operatøransvaret for feltet ble i august 1988 overført fra Total til det kinesiske statsoljeselskapet CNOOC. Dagsproduksjonen har i 1988 ligget på ca. 6000 fat olje.

Malaysia

Utenfor kysten av Malaysia har Statoil deltatt med 20% andel i en Elf-operert blokk. Statoil trakk seg ut av lisensen høsten 1988.

MARKEDSFØRING AV GASS

Tørrgass

Statoils samlede avsetning av tørrgass i 1988 var 3,1 milliarder kubikkmeter, hvorav salg fra Statfjord-, Heimdal og Gullfaksfeltene utgjorde henholdsvis 1,8, 0,7 og 0,1 milliarder kubikkmeter.

Statoil har i 1988 sammen med de øvrige rettighetshaverne i Trollfeltet inngått avtale om salg av om lag 1 milliard kubikkmeter gass årlig til Spania med leveransestart i 1996. For å kunne levere norsk gass til Frankrike og Spania, har Statoil undertegnet kontrakt med Distrigaz for transport av norsk gass gjennom Belgia og forhandlet frem en kontrakt med Gaz de France for transport gjennom Frankrike.

Statoil har sammen med Norsk Hydro og Saga, inngått en rammeavtale med de nederlandske statskraftverkene om årlige leveranser av 2 milliarder kubikkmeter gass fra midten av 90-årene til to planlagte gasskraftverk i Eemshaven.

I forbindelse med Troll-gasssalgsavtalene leder Statoil forhandlinger om kjøp av lagertjenester i Frankrike og Belgia. Statoil leder også Troll-gruppens forhandlinger om mulige gassleveranser til Italia, samt forhandlingene med tyske Ruhrgas for å gjøre norsk gass tilgjengelig i Østerrike.

Gassforhandlingsutvalget under Statoils ledelse har i 1988 ført forhandlinger om mulig gassalg til Norge, Sverige og Danmark. I Norge forhandles det med flere ulike grupperinger om eventuelle gassleveranser til elkraftproduksjon, og det føres drøftelser om bruk av gass som føde til ammoniakkproduksjon.

Statoil og Norsk Hydro har inngått en samarbeidsavtale med gasstransportselskapet Enron med sikte på avsetning av omlag 2,5 milliarder kubikkmeter gass på det nord amerikanske markedet. Det bearbeides i denne forbindelse et prosjekt for skiping av nedkjølt gass ut fra Kårstø-terminalen til USAs østkyst.

ANNEN VIRKSOMHET

Kårstø måle- og teknologilaboratorium

Operatør: Statoil Statoils andel: 66,67%

Laboratoriet er et høyteknologisk forskningslaboratorium som er i innkjørings- og kalibreringsfasen. Virksomheten ved laboratoriet vil bestå i utvikling av forbedret måleteknologi under høyt trykk og for store gasstrømmer.



Ved K-Lab er konstruert et unikt utstyr for veiing av gass.

Raffinering og markedsføring

Raffinering og markedsføring (R&M) er et resultatansvarlig forretningsområde i Statoilkonsernet. R&M har ansvaret for

Statoils aktiviteter knyttet til salg av råolje og våtgass, raffinering, produksalg og detaljmarkedsføring. Under forretningsområdet hører bl.a. Statoils virksomhet på Mongstad og datterselskapene Norsk Olje a.s (Norol), Svenska Statoil AB og Statoil A/S (Danmark).
Antall ansatte: 3 687

Nøkkeltall (beløp i millioner kr).

Resultatregnskap pr. 31.12.88

Driftsinntekter	41 937
Lønn og sosiale kostnader	1 032
Andre kostn., og råvarer	40 097
Ordinære avskrivninger	647
Driftskostnader	41 776
Driftsresultat	161
Fordelte finansielle poster	578
Resultat før ekstraordinære kostnader	-417
- Ekstraordinære kostnader	2 000
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	-2 417

Balanse pr. 1.1.89

Omløpsmidler	5 144
Varelager	1 289
Anleggsmidler	13 401
Sum eiendeler	19 834
Kortsiktig gjeld	5 675
Langsiktig gjeld	11 071
Betinget skattefrie avsetn.	1 297
Egenkapital	1 791
Sum gjeld og egenkapital	19 834

Virksomheten innen Raffinering og Markedsføring var i 1988 preget av følgende hovedpunkter:

- Sterke svingninger i såvel råoljepriser som prisene på raffinerte produkter.
- Statoils råoljeterminal på Mongstad ble tatt i bruk i mars måned.
- Betydelig bedring av raffinerimarginene i løpet av året.
- Fortsatt konkurranse og tildels pressede marginer innen detaljmarkedsføring, men markedsmessig fremgang i de viktigste markeder.
- Utbyggingen av raffineriet på Mongstad, som skal stå ferdig våren/sommeren 1989.

- Nedstengning av Mongstad-raffineriet fra september og ut året på grunn av ombygging.
- Kortvarig nedstengning av Kalundborg-raffineriet våren 1988 for planlagt revisjonsgjennomgang.
- Betydelige investeringer ved Kalundborg-raffineriet, bl.a. for å møte skjerpede miljøkrav.

Råolje- og produksalgsdivisjonen

Driftsinntekter: 22 654 millioner kroner.

Driftsresultat: 429 millioner kroner.

Årets investeringer: 233 millioner kroner

Markedsføring av råolje, våtgass og raffinerte produkter

Statoil hadde i 1988 en tilgang på 26,2 mill. tonn råolje mot 22,7 mill. tonn året før. Råoljen ble avsatt i et marked preget av overproduksjon og store prisvariasjoner. Ved årets inngang var prisnivået på ca. 18 USD pr. fat for referanseoljen Brent Blend. Prisenivået var i perioder nede i under 12 USD pr. fat, og var ved årets utgang vel 16 USD pr. fat. Avsetningen av Statoils råoljetilgang forløp tilfredsstillende.

I mars ble Statoils Råoljeterminal på Mongstad tatt i bruk. Terminalen er et viktig virkemiddel i markedsføringen av råolje, særlig med sikte på USA-markedet.

Tilgangen av våtgass ble i 1988 på 0,49 mill. tonn mot 0,57 mill. tonn i 1987. Disse mengdene er i hovedsak blitt brukt i egne petrokjemianlegg og forøvrig solgt til kunder i Europa.

Raffineringsmarginene i Vest-Europa har i 1988, som gjennomsnitt, vært høyere enn i de foregående år. Kapasitetsutnyttelsen i bransjen har vært økende. Ved årets utgang falt marginene betydelig, idet prisene for raffinerte produkter ikke steg i samme grad som oljeprisen.

Transport av egen råolje og produkter

Statoil overtok i desember 1988 på tidscepartiet det 92 000 tonn store råoljetankskip *Tromaas*. Ytterligere to skip, et råolje- og et produkttankskip, vil bli levert under tidscepartier i 1989.

Gullfaks Transport

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 12%

Statens d.ø.e.: 73%

Transporterte mengder i 1988:

8 millioner Sm³ råolje

Gullfaks Transport forestår skipstransport av råolje fra Gullfaksfeltet. Dette skjer med to skip på langtidscharter- kontrakter. I 1988 ble det fraktet 64 laster.



Interiør fra servicestasjon.
Side 39: Bare mennesker kan gi service. John Djuuhus Olsen arbeider ved en av Statoils stasjoner i København.

 **STATOIL**

SuperDiesel

1

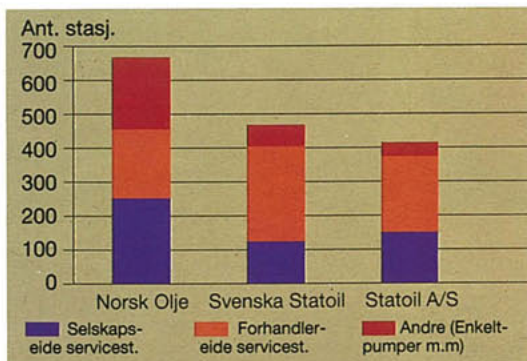
 **STATOIL**

POLE

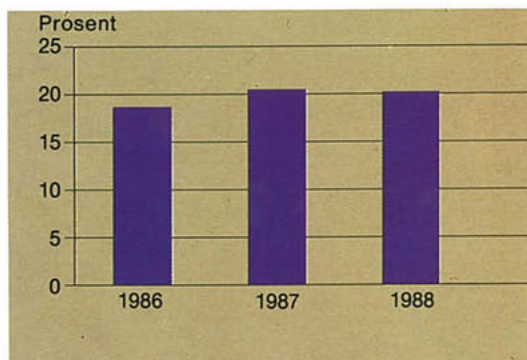
A



Statoils bensinstasjonsnett
pr. 1.1.1988.



Statoils markedsandel, alle
produkter, Skandinavia.



Statfjord Transport

Operatør: Statoil
Statoils andel: 42.04661%
Transporterte mengder i 1988:
42 millioner Sm³ råolje

Statfjord Transport forestår skipstransport av råolje fra Statfjordfeltet. Dette skjer med fem skip på langtids- charterkontrakter. Disse fraktet i 1988 308 laster fra feltet.

Statoil Mongstad

Driftsinntekter: 2 529 millioner kroner
Driftsresultat: - 458 millioner kroner
Årets investeringer: 4 203 millioner kroner

Statoils virksomhet på Mongstad omfatter raffinering, råoljeterminal og laboratoriefunksjoner.

Raffineriet eies i sin helhet av Statoilkonsernet, etter at Stortinget godkjente Statoils kjøp av Norsk Hydros 30% andel med virkning fra oktober 1987.

Det ble i 1988 produsert 2,5 millioner tonn raffinerte produkter på Mongstad. Råolje fra norske felt utgjorde mer enn 95% av råstoffet.

Arbeidet med å oppgradere og utvide raffineriet har pågått gjennom året, og raffineriet ble i denne forbindelse stengt ned fra 1. september 1988. Framdriften har vært i overensstemmelse med de reviderte planer som ble vedtatt av styret i april 1988. Det utvidede raffineriet vil bli satt i drift våren/sommeren 1989.

Norsk Olje a.s

Driftsinntekter: 6 136 millioner kroner
Driftsresultat: 289 millioner kroner
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner:
281 millioner kroner
Årets investeringer: 455 millioner kroner

Totalmarkedet for oljeprodukter i Norge var i 1988 på 8,2 millioner kubikkmeter, en nedgang på 3% i forhold til året før. Nedgangen skyldes svikt i salget av oljeprodukter til oppvarming og industriformål som en følge av en mild fyringssesong og rik tilgang på billig overskuddskraft.

Norol oppnådde en total markedsandel på 28,9%, en svak nedgang fra 1987. Markedsandelen for bensin økte til 27%, fra 26,4% i 1987, mens markedsandelen for destillater gikk noe tilbake.

Norol har fortsatt en klar lederstilling blant oljeselskapene i det norske marked. Det økonomiske resultatet for 1988 er tilfredsstillende.

Investeringene i 1988 ble i stor grad benyttet til modernisering og til oppføring av nye bensinstasjoner. Byggingen av nytt administrasjonsbygg i Oslo ble sluttført.

Svenska Statoil AB

Driftsinntekter: 6 509 millioner kroner
Driftsresultat: 187 millioner kroner
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner:
178 mill. kroner
Årets investeringer: 235 millioner kroner

Det svenske marked for oljeprodukter var i 1988 på 17,4 millioner kubikkmeter, uendret fra året før. Forbruket av bensin har økt, mens omsetningen av andre produkter med vekt på destillater er gått tilbake.

Selskapet oppnådde en total markedsandel på 14,5%, en svak økning fra 1987. Veksten i markedsandelen skyldes en betydelig økning i salget av bensin. Markedsandelene for øvrige produkter er på nivå med fjoråret.

Det økonomiske resultatet for 1988 er svakere enn forventet. Dette skyldes sviktende marginer for destillater og tungoljer som en følge av sterk priskonkurransse og en mild fyringssesong.

Årets investeringer ble benyttet til modernisering og oppføring av nye bensinstasjoner samt oppgradering av depoter.

Statoil A/S (Danmark)

Driftsinntekter: 7 429 millioner kroner
Driftsresultat: 52 millioner kroner
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner: 48 millioner kroner
Årets investeringer: 195 millioner kroner

Side 41:
Travel byggeaktivitet på
Mongstad gjennom hele
1988.





Statoil A/S leverer flydrivstoff i Søndre Strømfjord, Grønland.

Spesialbygde tankskip frakter Statoils råolje til USA, her *Tromaas* ved innseilingen til New York.

I Danmark var totalmarkedet for oljeprodukter i 1988 på 11,3 millioner kubikkmeter, en nedgang på 4% fra 1987. Årsaken til nedgangen er en overgang fra lette og tunge fyringsoljer til naturgass i villa og industrimarkedet.

Den totale markedsandel for selskapet var på 24,0%, en mindre nedgang fra 1987. Markedsandelen for bensin viser en svak økning, mens destillater og tungolje viser en tilbakegang.

Kalundborgraffineriet produserte i 1988 2,4 millioner tonn raffinerte produkter. Produksjonen ble avsatt av selskapet i det danske marked. Raffineriet var stengt i april/mai

for overhaling og installering av nytt svovelanlegg.

Det økonomiske resultatet for 1988 er svake enn forventet som følge av pressede marginer og volumsvikt for viktige produktgrupper.

Investeringene i 1988 har i stor grad blitt benyttet til modernisering og oppføring av nye bensinstasjoner samt nytt svovelanlegg ved Kalundborgraffineriet for å møte miljøkrav.

Petrokjemii

Statoil Petrokjemii er resultatansvarlig forretningsområde i Statoilkonsernet.

Virksomheten omfatter produksjon og markedsføring av petrokjemiske produkter og plastråstoffer. Produksjonsanleggene ligger i Bamble i Norge, Stenungsund i Sverige og Hamburg i Vest-Tyskland. Produktene selges i Vest-Europa gjennom egne datterselskaper.

Antall ansatte: 1 118.

Nøkkeltall (beløp i millioner kr.)

Resultatregnskap pr. 31.12.88

Driftsinntekter	4 533
Lønn og sosiale kostnader	340
Andre kostn., og råvarer	2 677
Ordinære avskrivninger	217
Driftskostnader	3 234
Driftsresultat	1 299
Fordelte finansielle poster	74
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	1 225

Balanse pr. 1.1.89

Omløpsmidler	1 417
Varelager	402
Anleggsmidler	1 693
Sum eiendeler	3 512

Kortsiktig gjeld	940
Langsiktig gjeld	1 960
Betinget skattefrie avsetn.	360
Egenkapital	252
Sum gjeld og egenkapital	3 512

Sterk etterspørsel etter petrokjemiske produkter har i 1988 medført knapphet i markedet. Prisene har steget, mens råvarekostnadene er redusert. Statoil har gjennom effektiv drift og rekordhøye produksjonsvolumer utnyttet de gode konjunktorene. Det økonomiske resultat er det beste som er oppnådd til nå.

Statoil overtok med virkning fra 1. juni 1988 Norsk Hydros eierinteresser i I/S Norpolefin og har dermed 100% eierandel. Virksomheten vil heretter bli benevnt Statoil Bamble.

Styret i Statoil har godkjent planene for et samarbeid med det amerikanske selskapet Himont Inc. om bygging og drift av et petrokjemisk anlegg i Antwerpen. Anlegget skal med

utgangspunkt i propanleveranser fra Statoil fremstille propen, som deretter benyttes som råvare i en polypropenfabrikk. Statoils 50%-andel av de samlede investeringene er beregnet til om lag 1380 millioner 1988-kroner.

Statoil Bamble

(Norpolefin)

Operatør: Statoil

Eierandel: 100% fra 1.6.88

Produserte mengder: Plastråvarer - 291 000 tonn

Spesialprodukter - 8 000 tonn

Statoil Bamble har i 1988 oppnådd et godt økonomisk resultat. Jevn og høy produksjon sammen med gode priser forklarer det gode resultatet.



Veksten i forbruket av plastråvarer i Vest-Europa har i 1988 vært betydelig (åtte prosent). Produktprisene har steget kontinuerlig gjennom hele året. En økende andel av Statoils volumer ble avsatt i Norden.

Ombygging av polypropenfabrikken til ny teknologi er igangsatt. Prosjektet vil medføre høyere produksjonskapasitet og reduserte kostnader og vil bli ferdigstilt i midten av 1989.

Statoil Petrokemi AB, Sverige

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 2 179 millioner NOK

Driftsresultat: 670 millioner NOK

Resultat før årsoppgjørdisposisjoner:

708 millioner NOK

Årets investeringer: 107 millioner NOK

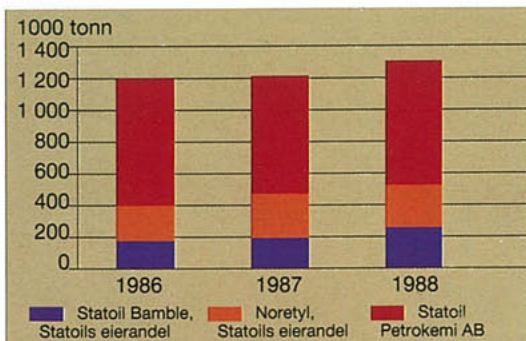
Produserte mengder: Eten og propen - 543 000

tonn

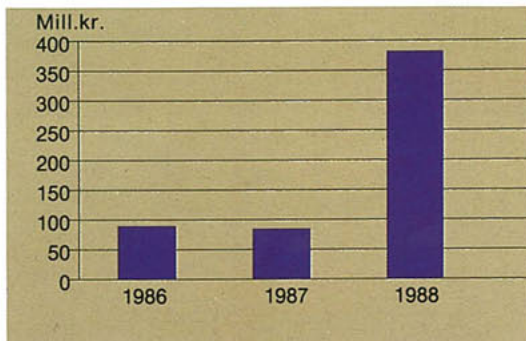
Produksjonen av eten og propen ved anlegget i Stenungsund har vist fortsatt stigning. Hovedtyngden av volumene er levert til lokale avtakere.

Produkter fra Statoil, Bamble, klar for utskipping.

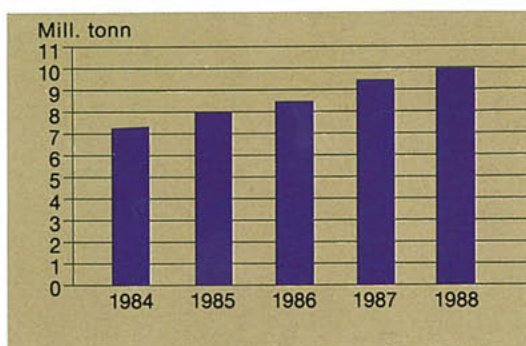
Produksjon av petrokjemiske produkter.



Investeringer i petrokjemianlegg.



Forbruksutvikling for plastråvarer i Vest-Europa.



1988 ble preget av gunstige markedsforhold og økte priser for eten og propen. Det økonomiske resultatet fra virksomheten har vært godt.

Det pågår arbeid med utvidelse av lagerkapasiteten for propen. Det nye lageret for nedkjølt propan er planlagt i full drift fra 2. kvartal 1990. Dette vil bedre mulighetene for anvendelse av alternativ, prisgunstig råvare i etenfabrikken.

Et prosjekt for økt produksjonskapasitet er under bearbeiding.

Werk Hamburg

Werk Hamburg er en del av virksomheten til Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH.

Driftsresultat: 2 millioner NOK
Årets investeringer: 15 millioner NOK
Produserte mengder: 8 000 tonn spesialprodukter

Produksjonsanlegget i Hamburg har blitt modernisert i henhold til planene ved overtakelsen i 1986. Anlegget utnyttes hovedsakelig til

produksjon av spesialkvaliteter for Statoil, men leieproduserer også for eksterne kunder. Virksomheten er fortsatt i en oppbyggingsfase.

I/S Noretyl

Operatør: Norsk Hydro

Eierandel: 49%

Produserte mengder: Eten og propen - 455 000 tonn

I/S Noretyl hadde i oktober en 17 dagers total driftsstans som følge av tekniske problemer. Det har i denne forbindelse vært nødvendig for Statoil Bamble å kjøpe inn noe råvarer i markedet. For å møte et forventet økt råvarebehov, arbeides det med planer med sikte på økt produksjonskapasitet.



Statoil Petrokemi AB
i Stenungsund.



Fra produksjonen i Statoils
petrokjemiske fabrikk i
Hamburg.

Forskning og utvikling

Forskning og utvikling (FoU) gjennomføres både i selskapets divisjoner og i senteret for forskning og utvikling som har hovedkontor i Trondheim. Denne F&U-organisasjonen har også ansvaret for å koordinere FoU-virksomheten i konsernet.

Selskapets totale forskningsinnsats i 1988 lå på samme nivå som året før. De viktigste innsatsområder var dypvannsteknologi, lete- og utvinningsteknologi og foredlingsteknologi.

Enklere og bedre økonomiske løsninger for leting, produksjon og transport av olje og gass på store dyp er fortsatt det største innsatsområdet.

I samarbeid med Mobil er det utviklet, utprøvd og kvalifisert et dykkerløst undervannsproduksjonssystem som vil kunne være konkurransedyktig ved meget lave oljepriser.

Det er etablert ny teknologi som muliggjør LNG-produksjon til havs og som gir økonomisk transport av gass fra områder uten infrastruktur.

Innen flerfasetransport har selskapet utviklet ledende teknologi som vil kunne få stor økonomisk betydning for felter nær eksisterende infrastruktur.

Det er utviklet og kvalifisert et nytt pustesystem for dypdykking. Innen materialteknologi er det utviklet en ny sveisemetode med et betydelig innsparingspotensiale i forhold til konvensjonelle rørsveisemetoder. I samarbeid med industri og institutter er det utviklet og kvalifisert et sjøvannsbatteri for kabelfrie kontrollsystemer på havbunnen.

Sikkerhet og kvalitetssikring

Statoil har arbeidet videre med kvalitetssikring som et styringsverktøy tilpasset den nye organisasjonsformen med tre forretningsenheter.

Med bakgrunn i Piper Alpha ulykken på britisk sokkel, er det påbegynt en omfattende vurdering av sikkerhet på anleggene til havs.

Ledelsessatsingen på sikkerhet har fortsatt. Antallet skader som førte til fravær er gått ned med vel 20% i forhold til foregående år. Dette er i takt med en målsetting om en skadereduksjon på 50% over to år.

Det er startet et arbeid med å utforme enhetlige retningslinjer for miljøvern slik at Statoil kan bidra til minskede utslipp av skadelige stoffer til naturen. Et vesentlig arbeid er gjennomført for å hindre utslipp av olje i forbindelse med borevirksomheten.



Sikkerhetsarbeidet har høy prioritet.

Vedtekter

§1

Den norske stats oljeselskap a.s har til formål selv, eller gjennom deltakelse i og samarbeide med andre selskaper å drive undersøkelse etter og utvinning, transport, foredling og markedsføring av petroleum og avledede produkter, og annen virksomhet som står i naturlig forbindelse med dette. Dog kan selskapet eie andeler i Basetec A/S.

§2

Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

§3

Selskapets aksjekapital er kr. 2 943 500 000,- fordelt på 29 435 000 aksjer à kr. 100,-.

§4

Selskapets styre skal ha inntil 9 medlemmer. Inntil 6 av medlemmene, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. Inntil 3 av medlemmene velges av og blant de ansatte i henhold til forskrifter fastsatt i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling. For styremedlemmene valgt av og blant de ansatte velges 5 varamedlemmer som skal innkalles i den rekkefølge de er valgt. For de øvrige styremedlemmer velges 2 varamedlemmer, et første og et annet varamedlem. Funksjonstiden for styrets medlemmer er normalt 2 år.

§5

Selskapets firma tegnes av 2 styremedlemmer i fellesskap. Styret kan meddele prokura.

§6

Styret ansetter selskapets administrerende direktør og fastsetter dennes lønn.

§7

Selskapet skal ha en bedriftsforsamling på 12 medlemmer. Medlemmer og varamedlemmer velges for 2 år om gangen. 8 medlemmer og 3 varamedlemmer for disse velges av generalforsamlingen. 4 medlemmer og varamedlemmer for disse velges av og blant selskapets ansatte etter forskrifter i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling. Bedriftsforsamlingen velger en formann og en varaformann blant sine medlemmer. Bedriftsforsamlingen møtes minst 2 ganger om året.

§8

Ordinær generalforsamling holdes hvert år innen utgangen av juni måned. Generalforsamlingen holdes i Stavanger eller Oslo. Ekstraordinær generalforsamling innkalles når aksjonæren, styret eller to medlemmer av bedriftsforsamlingen forlanger det.

§9

I den ordinære generalforsamling skal følgende spørsmål behandles og avgjøres:

- Fastsettelse av resultatregnskap og balanse.
- Anvendelse av årsoverskudd eller dekning av underskudd i henhold til den fastsatte balanse, og om utdeling av utbytte.
- Fastsettelse av konsernresultatregnskap og konsernbalanse.
- Andre saker som etter lov eller vedtekter hører under generalforsamlingen.

§10

Styret skal forelegge for generalforsamlingen, ordinær eller ekstraordinær, alle saker som må antas å ha politiske eller prinsipielle sider av betydning og/eller kan få vesentlige samfunnsmessige eller samfunnsøkonomiske virkninger.

Som slike saker skal bl.a. regnes:

- Planer for det kommende år med økonomiske oversikter, herunder samarbeidsplaner med andre selskaper.
- Vesentlige endringer i slike planer som er nevnt under a).
- Planer for fremtidig virksomhet, derunder deltakelse og virksomhet av større betydning i andre selskaper eller i samarbeidsordninger selskapet deltar eller planlegger å delta i.
- Saker som synes å nødvendiggjøre ny bevilgning av statsmidler.
- Planer for opptak av nye virksomhetsarter og lokalisering av viktige ledd i selskapets virksomhet.
- Planer om deltakelse i utnyttelse av petroleumsforkomster i eller utenfor Norge, herunder utøvelse av opsjonsrett på statsdeltakelse.
- Halvårlige meldinger om selskapets virksomhet, derunder virksomhet i datterselskaper og viktigere samarbeidsordninger med andre selskaper.

Saker styret forelegger for generalforsamlingen etter denne paragraf, og så vidt mulig saker som departementet har varslet at det ønsker å ta opp på slik generalforsamling, skal så vidt mulig være skriftlig utredet og oversendt departementet i god tid før generalforsamlingen.

Dersom det ikke har vært anledning til å forelegge saker nevnt ovenfor for generalforsamlingen på forhånd, skal generalforsamlingen straks underrettes om styrets vedtak.

For så vidt det er anledning til det, bør saker nevnt under a) og g) ovenfor forelegges for bedriftsforsamlingen til uttalelse.

Generalforsamlingen bestemmer om den ønsker å ta styrets forelegg etter denne paragraf til etterretning eller om den ønsker å godkjenne eller endre det.

§11

Selskapet har ansvaret for å ivareta statlige interesser som er knyttet til det direkte økonomiske engasjementet staten forbeholder for seg selv i interessentskap for undersøkelse og leting etter, utbygging, produksjon og transport av petroleum på eller i tilknytning til norsk kontinentalsokkel.

Denne oppgaven skal ivaretas gjennom selskapets alminnelige faglige og administrative apparat og i samsvar med de retningslinjer som gjelder for selskapets eget engasjement på norsk kontinentalsokkel.

Selskapet fører regnskaper for statens direkte økonomiske engasjement. Disse regnskaper føres i samsvar med reglement for økonomiforvaltningen i departementene som er fastsatt ved Kongelig resolusjon og økonomiinstruks fastsatt av Olje- og energidepartementet.

§12

Aksjelovens bestemmelser gjelder supplerende til disse vedtekter.

Oversikt over konsernets virksomhet 1988

Pr. 31/12 1988

Prosjekt	Operatør	Beliggenhet	Statoils andel i %		Merknader
			Deltaker	Økonomisk	
Undersøkelser					
30 utvinningstillatelser	Statoil	Norsk sokkel	49,6-85	9-25	Lete- eller evalueringsfase
79 utvinningstillatelser	Andre selskap	Norsk sokkel	1-59,4	0-28,82	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse *	Shell/Statoil	Svensk sokkel	33,33 og 10	33,33 og 10	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Statoil	Dansk sokkel	26,5 og 38,5	26,5 og 38,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Dansk landområde	26,5	26,5	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Andre selskap	Britisk sokkel	20	20	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Statoil	Tysk sokkel	75	75	Lete- eller evalueringsfase
4 utvinningstillatelser	Statoil	Nederlandsk sokkel	40 og 60	40 og 60	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Andre selskap	Nederlandsk sokkel	7,5	7,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Statoil	Kinesisk sokkel	100	100	Lete- eller evalueringsfase

*) Konesjonsområdet består av 2 underlisenser hvor h.h.v. Statoil og Shell er operatør. Statoil har h.h.v. 33,33% og 10% eierandel i underlisensene.

Utbygging

Draugen	Shell	Blokk 6407/9	65	19,6	Olje/gass
Snorre *	Saga	Blokk 34/4, 34/7	51	19,6	Olje/gass/NGL
Troll **	Shell/Statoil	Blokk 31/2,31/3, 31/5,31/6	74,576	11,88	Gass/kondensat
Troll, TOGI	Norsk Hydro	Blokk 31/2, 31/3, 31/5, 31/6	74,576	11,88	Gass
Veslefrikk	Statoil	Blokk 30/3	55	18	Olje/gass/NGL
Oseberg Gamma Nord	Norsk Hydro	Blokk 30/6	59,4	14	Gass
Sleipner Øst	Statoil	Blokk 15/9	49,6	20	Gass/kondensat
Gyda	BP	Blokk 2/1	50	20	Olje/gass/NGL
Zeepipe	Statoil	Norsk, dansk, tysk, nederlandsk og belgisk sokkel	70	15	Gasstransport
Etzel Gas-Lager	Statoil	Etzel, Vest-Tyskland	67	67	Gaslagring
Zeepipe Terminal	Statoil	Zeebrugge, Belgia	26,95	7,35	Gassterminal

*) Kun fase 1 er besluttet utbygd

**) Gjelder vedtatt fase 1

Produksjon

Murchison	Conoco	Blokk 33/9 *	11,1	11,1	Olje/gass/NGL
Statfjord	Statoil	Blokk 33/9, 33/12 *	42,04661	42,04661	Olje/gass/NGL
Gullfaks	Statoil	Blokk 34/10	85	12	Olje/gass/NGL
Oseberg	Norsk Hydro	Blokk 30/6, 30/9	65,04	14	Olje/gass
Frigg	Elf	Blokk 25/1 *	3,041	3,041	Gass
Nordøst-Frigg	Elf	Blokk 25/1, 30/10	2,1	2,1	Gass
Øst-Frigg	Elf	Blokk 25/1, 25/2	7,192	5,7307	Gass
Heimdal	Elf	Blokk 25/4	40	20	Gass/kondensat
Ula	BP	Blokk 7/12	12,5	12,5	Olje/gass/NGL

Pr. 31/12 1988

Prosjekt	Operatør	Beliggenhet	Statoils andel i %		Merknader
			Deltaker	Økonomisk	
Ekofiskområdet	Phillips	Blokk 7/11, 2/4, 2/5, 2/7, 1/6	1	1	Olje/gass/NGL
Tommeliten	Statoil	Blokk 1/9	70,64	28,26	Olje/gass/NGL
Kotter	Conoco	Nederlandsk sokkel	6,375	6,375	Olje
Logger	Conoco	Nederlandsk sokkel	7,5	7,5	Olje
Weizhou 10-3	CNOOC	Kinesisk sokkel	9,8	9,8	Olje

*) Feltet strekker seg over på britisk sokkel.

Transport

Statpipe	Statoil	Norsk sokkel, Kårstø	60	60	Gasstransport, NGL-fraksjonering
Oseberg Transport	Norsk Hydro	Norsk sokkel, Sture	65,04	14	Oljetransport, olje-terminal
Frigg Transport	Total	Britisk sokkel, St. Fergus, Storbritannia	24	24	Gasstransport, gass-terminal
Ula Transport *	Statoil	Norsk sokkel	100	100	Oljetransport
Norpipe a.s	Phillips	Norsk, dansk, britisk og tysk sokkel	50	50	Olje- og gasstransport
Norpipe Petroleum UK Ltd.	Phillips	Teesside, Storbritannia	50	50	Oljeterminal
Norsea Pipeline Ltd.	Phillips	Teesside, Storbritannia	2	2	NGL-fraksjonering
Norsea Gas A/S	Phillips	Emden, Vest-Tyskland	2	2	Gassterminal
Norsea Gas GmbH	Phillips	Emden, Vest-Tyskland	2	2	Eiendom
Norland GmbH	Phillips	Emden, Vest-Tyskland	2	2	Eiendom

*) Rørledningen fra Gyda til Ula Y-tilkopling er under utbygging.

Raffinering og markedsføring

Statoil Mongstad	Statoil	Mongstad	100	100	Raffinering
Råolje- og produktsalg	Statoil	Stavanger	100	100	Markedsføring og befraktning
Norsk Olje a.s	Egen adm.	Oslo	100	100	Markedsføring
Svenska Statoil AB	Egen adm.	Stockholm	100	100	Markedsføring
Statoil A/S	Egen adm.	København, Kalundborg	100	100	Markedsføring og raffinering

Petrokjemi

Statoil Bamble (I/S Norpolefin)	Egen adm.	Bamble	100	100	Petrokjemi
Statoil Petrokemi AB	Egen adm.	Stenungsund	100	100	Petrokjemi
I/S Noretyl	Norsk Hydro	Bamble	49	49	Petrokjemi

Adresser

Den norske stats oljeselskap a.s

Norge

Hovedkontor, Stavanger
Postboks 300, 4001 Stavanger
Telefon (04) 80 80 80
Teleks 73 600 stast n
Faksimile (04) 80 70 94

Statoil, Driftsdivisjon, Stavanger
Postboks 620,
4001 Stavanger
Telefon (04) 57 80 00
Teleks 73 200 stasd n
Faksimile (04) 57 83 33

Statoil, Driftsdivisjon Bergen
Postboks 1212,
5001 Bergen
Telefon (05) 99 20 00
Teleks for leteavdelingen:
40 633 stabg n
Teleks for Gullfaks Prod.:
40 639 drift n
Faksimile (05) 99 20 50

Statoil, Bamble
Bamble, 3960 Stathelle
Telefon (03) 57 70 00
Teleks 21 736 staba n
Teleks for distribusjon:
21 495 staba n
Faksimile (03) 57 72 00

Statoil, Trondheim
Ranheimsvn. 10
Posttuttak, 7000 Trondheim
Telefon (07) 58 40 11
Teleks 55278 statd n
Faksimile (07) 96 72 86

Statoil, Harstad
Postboks 40, 9401 Harstad
Telefon (082) 74 377
Teleks 65 828 staha n
Faksimile (082) 70 577

Statoil, Kristiansund
Postboks 2123, Løkkemyra,
6501 Kristiansund N
Telefon (073) 82 211
Teleks 15 646 stlkr n
Faksimile (073) 83 930

Statoil, Hamang
Postboks 910, 1301 Sandvika
Telefon (02) 47 30 00
Teleks 77 406 staa n
Faksimile (02) 47 33 22

Statoil, Bygnes/Kårstø
Postboks 308,
5501 Haugesund
Telefon (04) 77 22 00
Teleks Statpipe drift
40 807 staka n
Faksimile (04) 77 22 10

Statoil, Ågotnes
Postboks 25,
5364 Kystbasen Ågotnes
Telefon (05) 33 40 50
Teleks 40 231 scsb n
Faksimile (05) 33 56 80

Statoil, Florø
Postboks 223, 6901 Florø
Telefon (057) 42 466
Teleks 40 720 stafo n
Faksimile (057) 43 390

Statoil, Divisjon Mongstad
5154 Mongstad
Telefon (05) 36 11 00
Teleks 42 266 stadm n
Faksimile (05) 36 21 27

Utlandet

Statoil, China
Great Wall Hotel
Rom 346-739, Beijing,
Folkerepublikken Kina
Telefon 500 55 66
Teleks 22 591 stapk cn
Faksimile (095) 8615001938

Datterselskaper

Norge

Norsk Olje a.s - Norol
Postboks 1176 Sentrum,
N-0107 Oslo 1
Telefon (02) 31 05 50
Teleks,
78 063 olje n, 71 060 olje n
Teleks,
befraktning 72 718 olje n
Faksimile (02) 69 32 00

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s - Nutec
Postboks 6, 5034 Laksevåg
Telefon (05) 34 16 00
Teleks 42 892 nutec n

Utlandet

Svenska Statoil AB
Postboks 5833,
S-102 48 Stockholm,
Sverige
Telefon (8) 7836 000
Teleks 19 135 statoil s
Faksimile (8) 6613 473

Statoil Danmark A/S
Statoil A/S
**Statoil Efterforskning og
Produktion A/S**
Sct. Annæ Plads 13
DK-1298 København K,
Danmark
Telefon (1) 14 28 90
Teleks 27 135
Faksimile (1) 32 32 12

Statoil (U.K.) Ltd
10, Piccadilly,
London W1V 9LA,
Storbritannia
Telefon (1) 409 00 15
Teleks 2 78 01 stalo g
Faksimile (1)4931211

Taplow House
Clivemont Road
Maidenhead, Berks. SL6 7BU
Storbritannia
Telefon (62) 83 75 43
Teleks 84 92 36 stalo g
Faksimile (62) 87 30 47

Statoil Netherlands B.V.
Postboks 1193,
2260 BD Leidschendam,
Nederland
Telefon (70) 20 92 30
Teleks 34 292 stato nl
Faksimile (70) 200703

Statoil North America Inc.
885 Third Avenue
New York, N.Y. 10022-4803
USA
Telefon (212) 750 4600
Teleks 49 76 310 stat
Faksimile (212) 888 1493

Statoil Petrokemi AB
Divisjon Olefiner
Postboks 855,
S-44481 Stenungsund,
Sverige
Telefon (303) 87 000
Teleks 54 2404 staolef s
Faksimile (303) 80445

Divisjon Plaster
S-44481 Stenungsund, Sverige
Telefon (303) 87450
Teleks (54) 27346 stapla s
Faksimile (303) 87460

Statoil Petrokemi
Hovedgaden 6,
DK-2970 Hørsholm
Danmark
Telefon (2) 86 88 22
Teleks 37 536 stakoe dk
Faksimile (2) 868333

Statoil Finland OY
Svetsargatan 4,
SF-00810 Helsingfors,
Finland
Telefon (0) 759 1066
Teleks 123413 stahe sf
Faksimile (0) 759 1501

Statoil France S.A.
Immeuble Rosny 2, Avenue du
General de Gaulle,
F-93 118 Rosny sous Bois,
Frankrike
Telefon (1) 485 54 562
Teleks 231 493 stapa f
Faksimile (1) 485 564 48

**Den norske stats oljeselskap
Deutschland GmbH**
Kennedydamm-Center,
Schwann Str. 3,
Düsseldorf
Forbundsrep. Tyskland
Postadresse:
Postfach 300913
D-4000 Düsseldorf 30
Telefon (211) 45 07 45
Teleks 858 2806 stat d
Faksimile (211) 45 07 62

Werk Hamburg-Norderstedt,
Robert Koch Str.25,
D-2000 Norderstedt 2,
Forbundsrep. Tyskland
Telefon (40) 52 400 31
Teleks 21 74 351 stah d
Faksimile (40) 5246825

Den norske stats oljeselskap a.s
Postboks 300, Forus, 4001 Stavanger
Telefon: (04) 80 80 80. Telex: 73 600 stast n