

Årsberetning og regnskap 1987



STATOIL

Den norske stats oljeselskap a.s

Den norske stats oljeselskap a.s

Innhold

- 3 Statoilkonsernet
- 4 Hovedtall
- 6 Styrets beretning
- 11 Resultatregnskap for 1987
- 12 Balanse pr. 31 desember 1987
- 14 Kommentarer til årsregnskapet
- 24 Reserver og produksjon
- 26 Statoilkonsernets virksomhet
- 40 Vedtekter
- 41 Oversikt over konsernets virksomhet 1987
- 42 Adresser

Styre

Valgt av generalforsamlingen 27. november 1987:
Adm. direktør Jan Erik Langangen, formann
Adm. direktør Arnfinn Hofstad, viseformann
Hr.adv. Else Bugge Fougner
Banksjef Marit Reutz
Nestleder Ole Knapp
Adm. direktør Bjarne Gravdahl*
Advokat Lars Bakka
Fagforeningsleder Tor Ragnar Pedersen
Lisenssjef Erling Haug

Varamedlemmer

Personaldirektør Berit Wenaas
Adm. direktør Kjeld Rimberg
Prosesstekniker Jan Otto Askim
Økonomikonsulent Åse Simonsen
Prosjektleder Atle A. Thunes

* På møte i generalforsamlingen 8. februar 1988 ble Harald Norvik erstattet av adm. direktør Bjarne Gravdahl.

Bedriftsforsamling

Adm. direktør Per Magnar Arnstad, formann
LO-sekretær Evy Buverud Pedersen, viseformann
LO-sekretær Odd Bakkejord
Lærer Grethe Westergaard-Bjørlo
Driftsleder Aud-Inger Aure
Adm. direktør Egil Flaatin
Skolesjef Johan Nordvik
Kontorfullmektig Martha Sæter
Sjefsingeniør Bjørn Lian
Planlegger Anne Grethe Tveiten
Driftsoperatør Per Hasler
Overingeniør Aud Tveito Ekse

Varamedlemmer

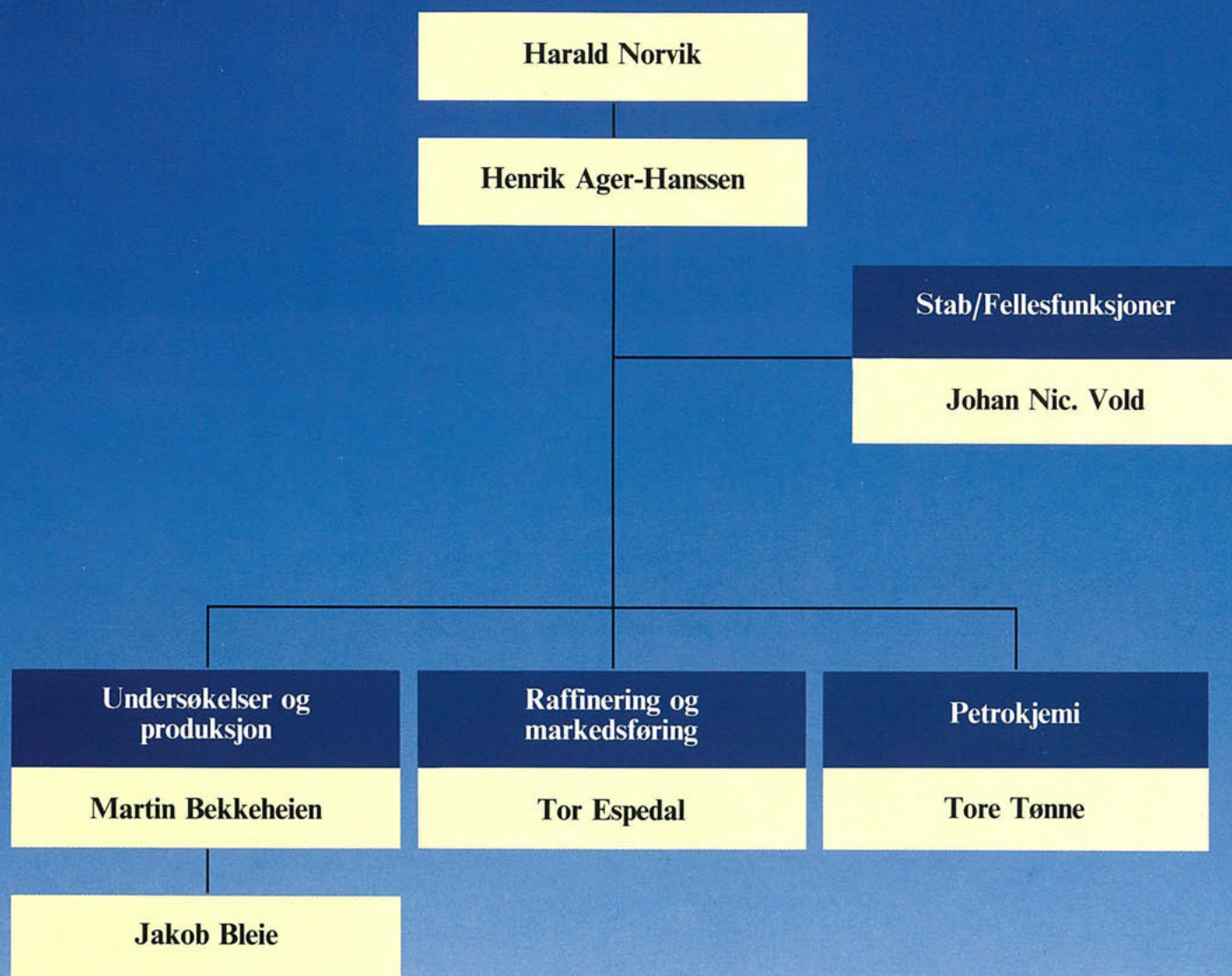
Fylkesmann Alv Jakob Fostervoll
Administrasjonssjef Johannes Andreassen
Lærer Ragnhild Midtbø
Regnskapssjef Siss Ågedal Bue
Seksjonsleder Hans Eidissen
Produktsjef Anne Margrethe Blaker
Fagleder Ivar Sætre
Vaktleder Tore Jan Landmark
Senior sekretær Torhild Dahle
Overingeniør Jan Onarheim
Opplæringskonsulent May Skaar
Fagleder Terje Fossmark
Senior elektroingeniør Johs. Bergsland

Statoils styre. Foran fra venstre styrets formann, adm. direktør Jan Erik Langangen, høyesterettsadvokat Else Bugge Fougner, banksjef Marit Reutz og adm. direktør Arnfinn Hofstad. Bak fra venstre advokat Lars Bakka, fagforeningsleder Tor Ragnar Pedersen, lisenssjef Erling Haug, LO-sekretær Ole Knapp og adm. direktør Bjarne Gravdahl.



Forsidebilde:
Gullfaks B i produksjon

Statoilkonsernet



Den norske stats oljeselskap a.s - Statoil er 100% eid av Den norske stat. Selskapet har i første halvår 1988 omorganisert virksomheten i tre forretningsområder:

- Undersøkelse og Produksjon
- Raffinering og Markedsføring
- Petrokjemisk

Statoilkonsernet består av morselskapet Den norske stats oljeselskap a.s - Statoil, og flere datterselskaper hvorav de viktigste er Norsk Olje a.s - Norol -, K/S Rafinor A/S, Den norske stats oljeselskap, Sverige AB og Statoil Danmark A/S.

Den norske stats oljeselskap, Sverige AB eier Statoil Invest AB som igjen eier de to operative selskapene Svenska Statoil AB og Statoil Petrokemi AB.

Statoil Danmark A/S eier de to operative selskapene Statoil A/S og Statoil Efterforskning og Produktion A/S.

Statoil eier dessuten Statoil Netherlands B.V., som driver leting og produksjon, Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH som i hovedsak driver petrokjemisk virksomhet, Statoil (U.K.) Ltd. som driver leting, handelsvirksomhet og salg av petrokjemiske produkter, Statoil North America Inc. som driver handelsvirksomhet, dessuten salgsselskapene for petrokjemiske produkter, Statoil France S.A. og Statoil Finland OY.

Gjennom datterselskapet Statoil Forsikring a.s forsikrer Statoil deler av sine installasjoner til havs.

For øvrig har Statoil 60% eierinteresser i Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s (Nutek) som driver forskning, utvikling og testing i tilknytning til undervannsteknologi og dykking, samt eierinteresser i flere mindre baseselskaper i Norge.

Hovedtall

Beløp i millioner kroner

Resultatoversikt

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
Driftsinntekter	60 822	49 190	51 420	42 422	32 015	41 221
Driftsresultat	7 995	6 601	15 354	7 825	5 657	15 000
Netto finansposter	-1 537	-2 391	-132	-1 419	-2 162	113
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	3 458	4 210	15 222	3 406	3 495	15 113
Årsunderskudd	-1 534	1 145	2 184	-1 460	1 348	2 298

Balanseoversikt

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
Omløpsmidler	9 942	8 269	8 795	5 538	4 254	6 467
Anleggsmidler	46 300	42 142	37 308	43 918	40 363	35 970
Kortsiktig gjeld	11 269	9 413	16 527	7 424	6 561	15 191
Langsiktig gjeld	31 235	27 379	18 165	29 320	25 490	16 354
Betinget skattefrie avsetninger	9 708	8 227	6 243	8 410	6 804	5 607
Egenkapital	3 954	5 217	4 996	4 302	5 762	5 285



Andre hovedtall

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
Investeringer	11 685	8 427	7 650	10 475	7 473	7 553
Ordinære avskrivninger	4 527	3 593	2 251	3 920	3 080	1 916
Aksjekapital	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944
Totalrentabilitet *	12,2%	14,6%	38%			
Egenkapitalrentabilitet *	1,9%	44,6%	72%			

Personale

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
Antall ansatte pr. 31.12	10 627	8 471	7 055	6 794	4 863	4 329
Lønninger og sosiale kostnader	3 619	2 584	1 940	2 469	1 601	1 253

* Definisjon side 21.



Styrets beretning for 1987

Innledning

Statoilkonsernets driftsinntekter i 1987 var 60 822 millioner kroner. Dette er en økning på 23,6% fra 1986. Resultat før ekstraordinære poster ble 6 458 millioner kroner for konsernet. Det er gjennomført en ekstraordinær nedskrivning av de nye raffinerianleggene på Mongstad på 3 000 millioner kroner. Etter denne nedskrivningen, skatter og årsoppgjørdisposisjoner, blir konsernets resultat et underskudd på 1 534 millioner kroner.

Kostnadsoverskridelsene ved utbyggingen av raffineriet og råoljeterminalen på Mongstad førte til skifte av Statoils styre og til at administrerende direktør i samråd med det nye styret fratradte sin stilling 15. januar 1988. Ny administrerende direktør overtok 29. januar 1988. Andre sentrale begivenheter for Statoilkonsernet har vært:

- overtakelsen av operatøransvaret på Statfjordfeltet,
- Gullfaks B-plattformen er satt i produksjon,
- utbyggingsvedtak for Veslefrikk og Gyda,
- vedtak om at Statoil skal overta operatøransvaret i driftsfasen for Heidrunfeltet på Haltenbanken,
- avtaler om overtakelse av Hydros andeler i Rafinor og Norpolefin,
- kjøp av statens aksjer i Norol,
- bytteavtaler med Total og Elf.

Markedsutviklingen

Råoljemarkedet var i 1987 preget av svingninger i prisen. Den faste prisen som Opec vedtok i desember 1986 på 18 dollar pr. fat var offisiell pris gjennom hele året. Innenfor Opec har enkelte medlemsland produsert til dels betydelig over sine kvoter, mens ingen av medlemslandene har vært villige til å fungere som svingprodusent og skjære ned sin produksjon. Dette har ført til at prisen gjennom året har variert fra ca. 14 dollar til ca. 20 dollar pr. fat. Statoil oppnådde i 1987 en gjennomsnittspris på nærmere 18,50 dollar pr. fat.

Opec-landene ønsker å styrke oljens konkurranse-dyktighet i energimarkedet. Den offisielle prisen på 18 dollar fatet er derfor opprettholdt trass i et betydelig fall i dollarkursen. Opec-landene benytter også rabatter og andre salgsfremmende tiltak for å holde sine markedsandeler. Dette innebærer at markedsprisen på råolje kan falle betydelig under den offisielle prisen før Opec-landene reduserer sin produksjon.

Når det gjelder raffinerte produkter, har de lavere råoljeprisene i 1987 ikke ført til særlig økning i etterspørselen. For enkle raffinerier er det fortsatt stor overkapasitet og lav lønnsomhet. Situasjonen har vært noe bedre for oppgraderte raffinerier.

Prisen på naturgass i Vest-Europa er i hovedsak knyttet til oljeprisen og har derfor gjennomgående vært lav i 1987. Gassprisene fastsettes kvartalsvis og svinger dermed mindre enn oljeprisen.

Marked og inntjening for plastråvarer er betydelig bedret de senere årene. Økt etterspørsel og nedleggelse av produksjonskapasitet har stabilisert markedet. Fallet i prisene for oljeprodukter har dessuten ført til reduksjon i råstoffkostnadene for den petrokjemiske industrien og dermed bedre lønnsomhet. For polypropen er kapasiteten fullt utnyttet. Det pågår en omstrukturering i den vest-europeiske petrokjemiske industrien hvor bedriftene søker å styrke sin stilling gjennom felles foretak og/eller samarbeid på utvalgte områder.

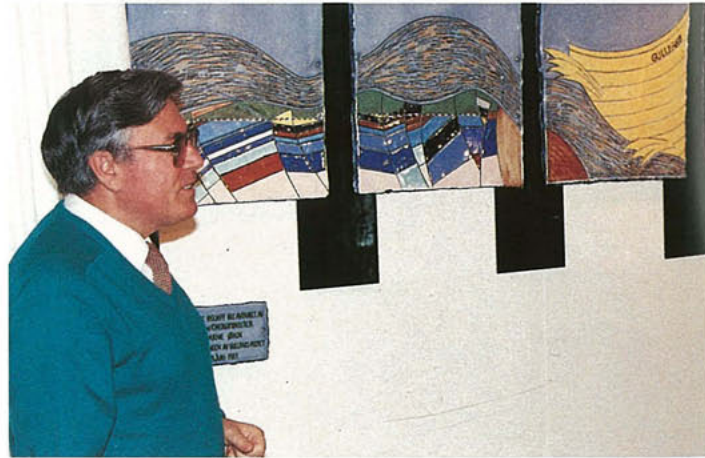
Utviklingen på norsk sokkel

For å bidra til å stabilisere oljeprisene, har norske myndigheter pålagt rettighetshaverne å redusere oljeproduksjonen på norsk sokkel med 7,5% i forhold til selskapenes opprinnelige planer. Produksjonsreguleringen har vært gjort gjeldende for mesteparten av året og videreføres i første halvår 1988. Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk sokkel økte i 1987 med om lag 10 millioner tonn oljeenheter til 77,7 millioner tonn oljeenheter.

Endringene i petroleumsbeskatningen i 1986 har, sammen med selskapenes arbeid med å finne fram til mer kostnadseffektive utbyggingsløsninger, ført til at det er lagt fram planer for utbygging av flere nye felt på norsk sokkel. De samlede investeringene kan komme opp i 35-40 milliarder kroner i 1990-91 dersom alle utbyggingsprosjektene blir vedtatt i henhold til planene. Dette er høyere enn de årlige investeringene de senere årene. Statoil har sluttet seg til planene for utbygging og drift av Snorre, Brage, Heidrun og Draugen, samt den reviderte feltutviklingsplanen for Osebergfeltet med tidligere utbygging av den nordlige delen av feltet.

Norsk oljeproduksjon kan bli nær fordoblet fra 1987 til midten av 1990-årene dersom alle nye feltutbyggingsplaner godkjennes. Med grunnlag i de påviste oljereservene på norsk sokkel vil dette kunne bety at nærmere 75% av de kjente norske oljereservene vil være forbrukt innen århundreskiftet. Dersom det ikke påvises betydelige nye oljeforekomster, vil norsk petroleumsvirksomhet etter år 2000 i hovedsak kunne dreie seg om gass.

Regjeringen har lagt fram en stortingsproposisjon hvor den anbefaler utbygging av Snorrefeltet i henhold til operatørens planer, og vil søke å innfase andre felt på et senere tidspunkt.



Statsråd Arne Øien under den offisielle åpningen på Gullfaksfeltet 19. juni 1987.

Leting og utvinning

Statoilkonsernet legger stor vekt på påvisning av nye oljeforekomster. I 1987 ble de første nøkkelblokkene tildelt i Barentshavet. Kartlegging av Barentshavet er omfattet med betydelig interesse. De boringene som er gjennomført har påvist bare mindre mengder hydrokarboner, men boringene har gitt verdifull informasjon med sikte på den framtidige utforskningen av dette området. Statoil ble tildelt to operatøroppgaver

på nøkkelblokker i Barentshavet. Boringen på den første kom i gang mot slutten av året.

Lete- og avgrensingsboring har i 1987 ført til påvisning av ressurser tilsvarende årsproduksjonen.

Produksjonen på Statfjord har vært stabil, mens den har økt på Gullfaks etter hvert som nye produksjonsbrønner er tatt i bruk. Gullfaks B-plattformen startet produksjonen 29. februar 1988, ni måneder foran den opprinnelige timeplanen. I Gullfaks-prosjektene har det vært mulig å oppnå betydelige kostnadsreduksjoner.

Statoil har inngått avtaler med de franske oljeselskapene Elf og Total om bytte av andeler på norsk sokkel. Statoil gir fra seg andeler på Troll- og Sleipnerfeltene, men får igjen andeler i Ekofisk, terminalene i Emden og Teesside, samt i den norske Frigg-rørledningen.

Statoil har hatt en begrenset vekst i sitt engasjement utenfor norsk sokkel. Selskapet er tildelt nye lisenser i Nederland, Storbritannia og Vest-Tyskland.

Innenfor detaljmarkedsføringen av raffinerte produkter har Statoilkonsernet økt sine andeler i de tre skandinaviske markedene. Norol hadde et tilfredsstillende resultat i 1987 og har befestet sin stilling som det ledende selskapet i Norge. Statoil har overtatt statens aksjer i Norol, slik at selskapet er blitt et heleid datterselskap. Også i Danmark er Statoil blitt det ledende oljeselskapet etter overtakelsen av et mindre oljeselskap, Calpam. Merkeskiftet er gjennomført i Sverige og Danmark med positive reaksjoner i markedet. Selskapene har økt sine markedsandeler. De økonomiske resultatene i Sverige og Danmark har vært lavere enn forventet, blant annet på grunn av svake marginer på raffinerte produkter.

Utvidelsen og moderniseringen av raffineriet på Mongstad blir betydelig dyrere enn opprinnelig planlagt. Styret legger stor vekt på oppfølging av prosjektet. Kritiske faser som gjenstår er ferdigstillelsen av det nye prosessområdet, samt sammenkoblingen av det nye og gamle raffineriet. Det er inngått avtale med Norsk Hydro om overtakelse av Hydros andel i Rafinor. Dette vil gi bedre muligheter for en målrettet og effektiv styring av det nye raffineriet.

Styret har vurdert investeringene i det nye raffineriet på Mongstad. Etter en samlet vurdering finner styret grunn til å foreta en ekstraordinær nedskrivning av anleggene med 3 000 millioner kroner.

Etter at Troll- og Sleipner-avtalene ble inngått med kjøpere på kontinentet i 1986, er det nå inngått avtale om salg av norsk gass til Spania. Statoil har videre bearbeidet mulighetene for avsetning av norsk gass til Storbritannia, USA og Skandinavia. Det er ført forhandlinger med Ruhrgas i forbindelse med salg av norsk gass til Østerrike.

Petrokjemi

Statoils petrokjemiske anlegg har hatt høy kapasitetsutnyttelse og styret er fornøyd med de økonomiske resultatene i 1987. Anleggene i Bamble har hatt sine beste år siden de ble satt i drift for 10 år siden. Statoil har inngått avtale med Norsk Hydro om overtakelse av Hydros andel i I/S Norpolefin i Bamble.

Styret legger vekt på en lønnsom videreutvikling av Statoils petrokjemiske virksomhet.



Statoil skriver kontrakt med Elf og Total om bytte av andeler på norsk sokkel. Fra venstre Rolf Erik Rolfsen, administrerende direktør i Total Marine Norway; Martin Bekkeheien, direktør i Statoil, og Charles Prevot, administrerende direktør i Elf Aquitaine Norge. Bak ser vi advokat Lars Bakka.

Transport

Gasstransportsystemet Statpipe har fungert tilfredsstillende. Gullfaksfeltet er koblet til systemet. Arbeidet med et nytt rørsystem, Zeepipe, som skal transportere gass fra Sleipner og Troll til Zeebrugge i Belgia, er videreført. Olje- og energidepartementet legger til grunn at det skal være tilnærmet balanse mellom eierandel og den gassmengde som det enkelte selskapet skal skipe gjennom systemet. På dette grunnlaget vil den samlede statlige andelen i systemet bli 70%. Styret går inn for at Statoils direkte økonomiske andel skal være 15%. Zeepipesystemet skal etter planen være i drift i 1993 når gassleveransene fra Sleipner starter.

Operatørene på Haltenbanken har i fellesskap gjennomført omfattende utredninger om ilandføring av olje og gass fra feltene på Haltenbanken.

Raffinering og markedsføring

Statoil hadde i 1987 en samlet tilgang på nær 23 millioner tonn råolje. Dette er en økning på vel 18% fra året før. Råoljen er i hovedsak solgt på langsiktige kontrakter til kunder i Skandinavia, Nederland, Vest-Tyskland, Storbritannia og USA, samt benyttet i Statoils egne raffinerier. Statoil vil de nærmeste årene få økende tilgang på råolje. I mars 1988 ble den nye råoljeterminalen på Mongstad tatt i bruk. Den vil være et viktig virkemiddel i avsetningen av råolje.



Offisiell åpning av Statoils kontor i New York. Fra venstre ser vi styreformann i Statoil North America Inc., Rolf Straume; en kunde, Manager R.J. Freure fra Petro-Canada Productions; og daglig leder Kristoffer M. Marø.

Økonomi

Statoilkonsernets salgsinntekter var 56 216 millioner kroner i 1987. Det er en økning på 23% fra 1986. Av dette var 44 413 millioner kroner salg i utlandet. Konsernets driftsresultat ble 7 995 millioner kroner, mens resultatet før ekstraordinære poster ble 6 458 millioner kroner.

Det er gjennomført en ekstraordinær nedskrivning av de nye raffinerianleggene på Mongstad på 3 000 millioner kroner. Dette vil redusere belastningen på de økonomiske resultatene i årene framover. Nedskrivningen har ingen skattemessig virkning, men gir etter årsoppgjørdisposisjoner et underskudd i konsernet på 1 534 millioner kroner. Det er for 1987 beregnet 3 318 millioner kroner i skatter. Årsunderskuddet for Statoil er 1 460 millioner kroner som styret foreslår overført i ny regning.

Lønn til administrerende direktør var 912 060 kroner i 1987. Godtgjørelse til styre og bedriftsforsamling var henholdsvis 416 000 kroner og 117 000 kroner.

Samlede investeringer i 1987 var 11 685 millioner kroner, mot 8 427 millioner kroner i 1986.

Svekkelsen av amerikanske dollar fortsatte i 1987. Mot norske kroner falt dollarkursen i løpet av året fra NOK 7,42 til NOK 6,23. Gjennomsnittskursen for 1987 var NOK 6,7448. Kursnedgangen for dollar har vært enda sterkere mot de sentrale internasjonale valutaene.

Statoils rentekostnader på langsiktig gjeld utgjorde i 1987 2 137 millioner kroner. Det gir en gjennomsnittlig rente på ca. 9% p.a.

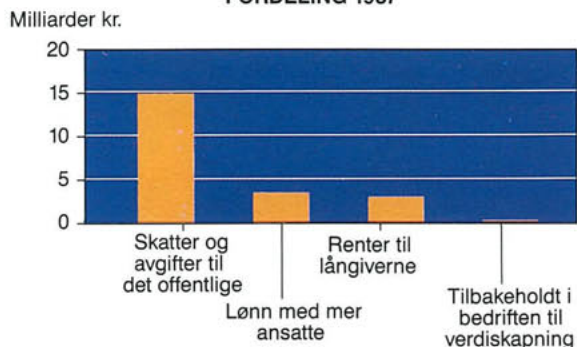
Avsetningen til kursregulering ble i løpet av 1987 redusert med 935 millioner kroner og utgjorde ved årsskiftet 798 millioner kroner.

Statoil etablerte i 1987 avtaler om langsiktige lån i de internasjonale markedene for til sammen 8 830 millioner kroner. Av dette utgjorde 3 000 millioner kroner lån til erstatning av innenlandske kronelån som ble forhåndsnedbetalt i løpet av året. Med dette har selskapet bedret valutasammensetningen av den langsiktige gjeldsporteføljen, samtidig som rentekostnadene er betydelig redusert.

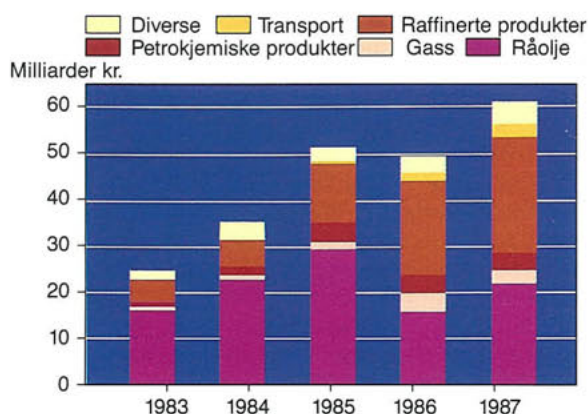
STATOILKONSERNETS VERDISKAPINGSREGNSKAP

Beløp i milliarder kr.	1987	1986
Driftsinntekter	60.8	49.2
- Forbruk av innkjøpte varer/tjenester	-33.1	-27.8
- Kapitalslit (ordinære avskrivninger)	- 4.5	- 3.6
(ekstraordinære avskrivninger)	- 3.0	—
+ Finansinntekter m.m.	1.5	0.4
Verdier til fordeling	21.7	18.2

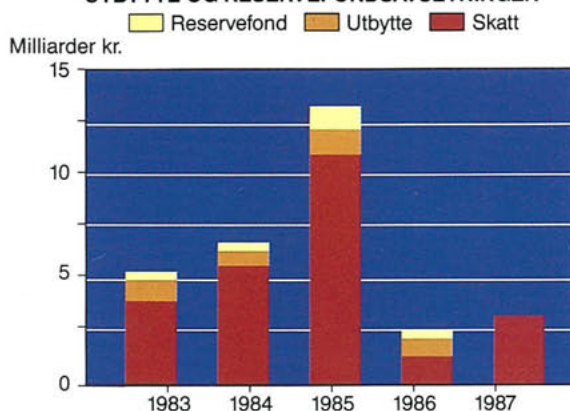
FORDELING 1987



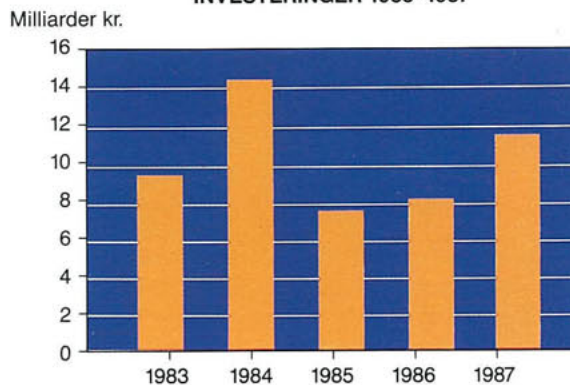
STATOILKONSERNETS UTVIKLING I DRIFTSINNTEKTER



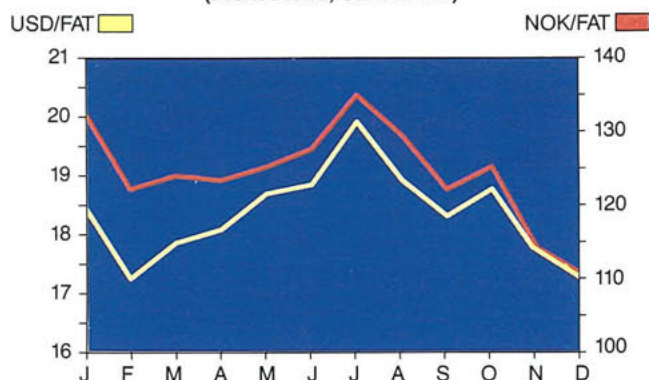
STATOILKONSERNETS SKATTER, UTBYTTE OG RESERVEFONDSAVSETNINGER



STATOILKONSERNETS INVESTERINGER 1983-1987



RÅOLJEPRISENS UTVIKLING 1987 (Brent Blend, Sullom Voe)



Organisasjon

Ved utgangen av 1987 var det 10 627 ansatte i konsernet. Av dem arbeidet 6 794 i morselskapet. Overtakelsen av operatøransvaret på Statfjord innebar en økning i tallet på ansatte med nærmere 1 800 personer. Personelløkningen for øvrig er i hovedsak knyttet til drift av nye installasjoner til havs.

På ordinær generalforsamling 30. mars 1987 ble vedtektene endret slik at antallet styremedlemmer som velges av og blant de ansatte er økt fra to til tre.

Statoils styre ble skiftet i desember 1987. Tre av det forrige styrets medlemmer trakk seg på grunn av Mongstad-saken, de tre øvrige medlemmene, som var oppnevnt av eieren, stilte sine plasser til disposisjon. Eieren besluttet på dette grunnlaget å oppnevne nye eiervalgte medlemmer. De ansattes representanter fortsetter inntil ordinært valg i 1988.

I samråd med det nye styret fratrådte administrerende direktør Arve Johnsen sin stilling 15. januar 1988. Harald Norvik er ansatt som ny administrerende direktør.

Styret vil uttrykke sin takk til Arve Johnsen for det store arbeidet han har lagt ned i oppbyggingen av Statoilkonsernet gjennom dets 15 år.

Bedriftsutvalg og konsernets ulike arbeidsmiljøutvalg har hatt en rekke saker til behandling. På Gullfaksfeltet er det opprettet feltarbeidsmiljøutvalg.

Statoil har i 1987 styrket sikkerhetsarbeidet i konsernet. Siktemålet er å redusere yrkesskadene til det halve i løpet av to år.

Utsiktene framover

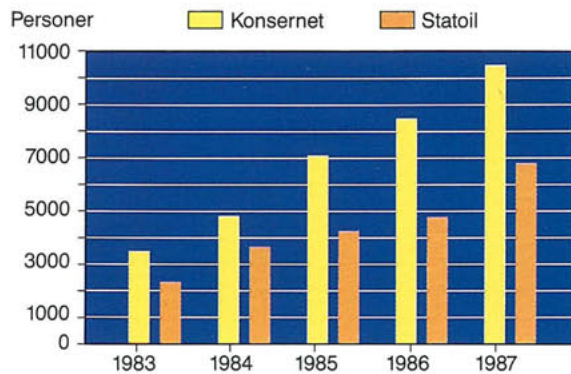
Det er betydelig usikkerhet knyttet til utviklingen i oljeprisene og dollarkursen. De siste årene har det vært en svak økning i etterspørselen etter olje. Redusert økonomisk vekst vil kunne føre til stagnasjon i etterspørselen i årene framover. Etter styrets oppfatning kan det derfor bli et vedvarende press på oljeprisen de nærmeste årene.

Styret antar at det i 1988 kan bli en betydelig reduksjon i selskapets resultat før ekstraordinære poster på grunn av utviklingen i oljepriser og valutakurser, samt kapitalkostnader ved det nye raffineriet på Mongstad. Statoil vil møte denne situasjonen ved kontinuerlig å søke kostnadsreduksjoner, styrke fleksibiliteten i avsetningen av råolje og raffinerte produkter gjennom utnyttelse av råoljeterminalen på Mongstad og salgskontorer i de viktige markedene, samt tilby konkurransedyktige vilkår i markedet. Styret vil i 1988 se nærmere på kapitalstrukturen i Statoil.

Styret vil ha stor oppmerksomhet rettet mot ferdigstillingen av Mongstadraffineriet for å sikre at det skjer til lavest mulige kostnader og med en mest mulig effektiv timeplan. Styret er bekymret for den framtidige lønnsomheten i raffineriet og vil løpende vurdere tiltak for å bedre avkastningen.

Avsetning av norsk gass, leting etter nye oljereserver og forbedring av utvinningsteknologien vil ha høy prioritet i årene framover. I 12. konsesjonsrunde på norsk sokkel er det utlyst blokker i Nordsjøen. I disse blokkene er det muligheter for å gjøre enkelte mindre, men interessante funn - særlig fordi nye forekomster kan bli påvist nær eksisterende infrastruktur. Nye nøkkelblokker skal tildeles i Barentshavet senere i 1988. Etter styrets oppfatning er det fortsatt riktig å tildele nøkkelblokker med sikte på å avklare mulighetene for å påvise nye større funn.

ANTALL ANSATTE VED UTGANGEN AV ÅRET
1983-1987



Administrerende direktør Harald Norviks første offisielle handling i Statoil var markeringen av produksjonsstart på Gullfaks B-plattformen 23. mars 1988.

Styret har foretatt en grundig gjennomgang av Statoilkonsernets organisasjon, og vil organisere konsernet i tre klare og selvstendige forretningsområder med fullstendige resultat- og balanseoppstillinger, slik at blant annet kapitalstrømmene vises for hvert forretningsområde. Styret har lagt vekt på å sikre at sammenhengen mellom de ulike aktivitetene i Statoilkonsernet blir ivaretatt. De tre forretningsområdene vil være:

- Undersøkelser og produksjon
- Raffinering og markedsføring
- Petrokjemi.

Styret mener at det er mest hensiktsmessig å organisere forretningsområdene innenfor et integrert olje- og gasselskap. Dette vil etter styrets oppfatning gi best kostnadseffektivitet og den mest rasjonelle utnyttelse av konsernets samlede ressurser. Det vil også gi styret større muligheter til aktivt å følge opp og ha innflytelse på virksomheten i konsernet. Et integrert selskap vil dessuten gi et bedre økonomisk grunnlag til å møte de nærmeste årene som kan bli vanskelige på grunn av lave oljepriser og kapitalkostnadene ved Mongstadraffineriet.



Opec-besøk på Statfjord C-plattformen. Ytterst til venstre ser vi driftsdirektør Jakob Bleie og Opec-president Rilwanu Lukman. Til høyre departementsråd Erik Himle i Olje- og energidepartementet.

Oslo, 21 mars 1988
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

Lars Bakka

Lars Bakka

Tor Ragnar Pedersen

Tor Ragnar Pedersen

Erling Haug

Erling Haug

Resultatregnskap for 1987

Beløp i mill. kr.

Driftsinntekter	Statoilkonsernet		Statoil	
	1987	1986	1987	1986
Salgsinntekter (1)	56 216	45 702	38 861	29 409
Andre inntekter (2)	4 606	3 488	3 561	2 606
Driftsinntekter	60 822	49 190	42 422	32 015
Driftskostnader				
Forbruk av råvarer, halvfabrikata og handelsvarer	22 493	17 821	17 849	11 861
Lønn og sosiale kostnader	3 619	2 584	2 469	1 601
Andre innkjøps-, tilvirknings-, salgs- og administrasjonskostnader (3)	20 552	16 580	8 910	7 874
Undersøkelseskostnader	1 549	2 025	1 425	1 997
Ordinære avskrivninger	4 527	3 593	3 920	3 080
Tap på fordringer (4)	143	- 67	83	- 87
Beholdningsendring egenproduserte varer	- 56	53	- 59	32
Driftskostnader	52 827	42 589	34 597	26 358
Driftsresultat	7 995	6 601	7 825	5 657
Finansinntekter og finanskostnader				
Utbytte på aksjer	175	123	174	123
Utbytte fra datterselskap			41	11
Renter fra selskap i samme konsern			162	145
Renter og andre finansinntekter(16)	1 359	320	1 086	152
Renter og andre finanskostnader	3 071	2 834	2 882	2 593
Netto finanskostnader	1 537	2 391	1 419	2 162
Ekstraordinære kostnader (5)	3 000		3 000	
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	3 458	4 210	3 406	3 495
Årsoppgjørdisposisjoner				
Årsoppgjørdisposisjoner (6)	1 657	1 792	1 756	1 196
Skatter	3 318	1 255	3 110	951
Sum	4 975	3 047	4 866	2 147
Årsunderskudd	- 1 517	1 163	- 1 460	1 348
Minoritetsinteressenes andel (7)	17	18		
Konsernets andel (8)	- 1 534	1 145		
Disponering:				
Overført fra forrige år	495	291	- 1	- 2
Reservefond		478		478
Utbytte		871		871
Overført i ny regning	- 2 029	- 495	- 1 459	1
	-1 534	1 145	-1 460	1 348

Balanse pr. 31. desember 1987

Eiendeler

OMLØPSMIDLER

Betalingsmidler	Statoilkonsernet		Beløp i mill. kr.	
	1987	1986	1987	1986
Kontanter, postgiro, bankinnskudd (9)	982	1 079	246	270

Kortsiktige fordringer

Kundefordringer	4 863	3 626	2 332	1 736
Fordringer på datterselskaper			695	391
Andre kortsiktige fordringer (10)	2 302	1 887	1 827	1 485

Varebeholdninger

Råvarer	421	259	149	37
Varer for videresalg	1 374	1 418	289	335
Sum	9 942	8 269	5 538	4 254

ANLEGGSMIDLER

Langsiktige fordringer og investeringer

Aksjer i datterselskaper (11)(12)			3 054	2 579
Aksjer i andre selskaper (13)	595	561	523	495
Langsiktige investeringer	1 256	990	111	85
Langsiktige fordringer på datterselskaper			1 520	1 498
Ufordelt merverdi (12)	357	350		

Varige driftsmidler (14)

Anlegg i produksjon	30 428	32 296	25 534	28 194
Anlegg under utbygging	11 453	5 806	11 256	5 650
Skip	60	77		
Tekniske installasjoner o.l.	732	794	661	754
Tomter og eiendommer	1 419	1 268	1 259	1 108
Sum	46 300	42 142	43 918	40 363
Sum eiendeler	56 242	50 411	49 456	44 617

Balanse pr. 31. desember 1987

Gjeld og egenkapital

Kortsiktig gjeld	Statoilkonsernet		Beløp i mill. kr.	
	1987	1986	1987	1986
Kassakredittgjeld	347	300	78	3
Skyldige avgifter, skattetrekk og feriepengar	1 352	1 244	259	239
Påløpne, ikke forfalne renter	659	505	638	474
Avsatt utbytte		886		871
Vareleverandører	2 320	2 086	1 493	1 274
Gjeld til datterselskaper			102	38
Ilignet skatt		34		31
Beregnete skatter	1 727	575	1 513	279
Annen kortsiktig gjeld	4 864	3 783	3 341	3 352
Sum	11 269	9 413	7 424	6 561
Langsiktig gjeld (15)				
Eksportkreditter	1 374	1 786	1 374	1 786
Banklån	12 119	11 501	11 565	10 761
Obligasjonslån	12 342	8 246	12 299	8 192
Lån fra Den norske stat	2 329	2 329	2 329	2 329
Kursregulering (16)	813	1 774	798	1 733
Annen langsiktig gjeld (17)	1 785	1 284	955	689
Utsatt skatt (18)	473	459		
Sum	31 235	27 379	29 320	25 490
Betinget skattefrie avsetninger o.l. (19)				
Anleggsreserver	8 712	7 099	8 300	6 777
Andre avsetninger	996	1 128	110	27
Sum	9 708	8 227	8 410	6 804
Minoritetsinteresser (20)	76	175		
Egenkapital				
<i>Bunden egenkapital</i>				
Aksjekapital 29.435.000 aksjer á 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 pr. 1.1.	-2 029	-495	-1 459	1
Omregningsdifferanse	222	-49		
Sum	3 954	5 217	4 302	5 762
Sum gjeld og egenkapital	56 242	50 411	49 456	44 617
Garantiansvar o.a. (21)	194	285	149	240
Pantstillelser (15)	419	286		

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 11 til regnskapet.

Statoil har i 1987 inngått avtale med Elf og Total om bytte av andeler i feltene Troll, Sleipner og Ekofisk samt transportsystemet Frigg Transport. Avtalene gjelder fra 1.1.87 og er avhengig av myndighetsgodkjenning innen 31.3.88. Regnskapstillene for 1987 inkluderer effekten av bytteavtalene.

I forbindelse med samordningen av Trollfeltet har Statoil søkt Finansdepartementet om unntak fraplikten til skattemessig å aktivere tidligere påløpte letekostnader som inngår i samordningsoppgjøret. Søknaden er foretatt under henvisning til petroleumsskattelovens paragraf 10. Regnskapet for 1987 bygger på at søknaden godkjennes; ref. note 6.

Etter omorganiseringen av statens deltakelse i petroleumsvirksomheten, inkluderer Statoils resultatregnskap og balanse kun selskapets økonomiske andeler.

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 produksjonshetmetoden. Ved beregningen er gjenværende reserver redusert med en sikkerhetsmargin på 15%.

De ordinære avskrivningene for øvrige anlegg er beregnet på grunnlag av driftsmidlenes antatte økonomiske levetid.

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

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 og fordringen ble trukket opp. Dersom gjelden omregnet etter kursene pr. 31.12. for den enkelte valuta er høyere enn den tilsvarende bokførte gjeld, kostnadsføres det urealiserte kurstap. Kursgevinst inntektsføres når slik gevinst blir realisert ved nedbetaling av gjeld, eller hvis kursene synker 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 optrekkskurs 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 beholdning av råolje regnskapsføres til produksjonskost, mens ligning i henhold til petroleumsskatteloven skjer på basis av normpris, blir tilsvarende skatteeffekt tidsavgrenset. Dermed oppnås samsvar mellom realiserede inntekter og netto beregnet skatt slik denne framgår av resultatregnskapet.

Statens avgiftsolje

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

Interessentskap og kommandittselskap

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

I konsernregnskapet blir kommandittselskaper som direkte eller indirekte eies med mer enn 50% av Statoil, konsolidert.

Konsolideringsprinsipper for konsernregnskap

- Aksjer i datterselskaper elimineres etter kjøpsverdimetoden. Eventuell merverdi som oppstår ved elimineringen, henføres til de aktuelle eiendeler og avskrives i takt med disse. Ved beregning av merverdien tas hensyn til utsatt skatt.
- Utenlandske datterselskaper konsolideres fra og med 1987 etter gjeldende kurser pr. 31.12. Omregningsdifferanser på egenkapitalen inkluderes under egenkapital i balansen og gjenspeiles ikke i resultatregnskapet.
- Interne mellomværender, internt salg, interngevinster og øvrige internoverføringer elimineres i henholdsvis konsernbalanse og konsernresultatregnskap.

Noter til regnskapet for 1987

1. Salget fordeler seg slik:

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1987	1986	1987	1986
Råolje	22 697	16 931	25 287	18 419
Transportinntekter	2 773	1 590	2 773	1 590
Gass	2 635	2 983	3 167	3 186
Raffinerte produkter	24 686	20 699	6 063	4 782
Petrokjemiske produkter	3 425	3 499	1 571	1 432
	56 216	45 702	38 861	29 409

Herav salg i utlandet

Råolje	20 070	14 214	21 556	14 758
Gass	2 585	2 983	3 117	3 186
Raffinerte produkter	18 864	15 552	4 881	3 720
Petrokjemiske produkter	2 894	2 861	1 040	794
	44 413	35 610	30 594	22 458

2. Andre inntekter for konsernet gjelder utfakturering av personelltjenester med 2 695 mill. kr., øvrige tjenester med 1 524 mill. kr., leieinntekter med 378 mill. kr., og salg av seismiske data med 9 mill. kr.
3. Posten inkluderer produksjonsavgift med 2 283 mill. kr., og bensinavgift med 9 019 mill. kr.
4. Beløpet gjelder hovedsakelig avsetning til dekning av mulige tap på fordringer.
5. Mongstad-investeringene er i henhold til aksjelovens paragraf 11-10, 3. ledd nedskrevet ekstraordinært med 3 000 mill. kr.
6. Årsoppgjørdisposisjoner fordeler seg slik (mill. kr.):

	Statoilkonsernet	Statoil
Endring anleggsreserver (19) *	1 613	1 523
Endring i lagerreserver	-290	18
Premiefond	150	150
Avsatt til konsolideringsfond	101	65
Investeringsfond	93	
Utsatt skatt	16	-
Øvrige fond	-26	
	1 657	1 756

* Posten inkluderer 451 mill. kr. vedrørende skattemessige meravskrivninger knyttet til samordningen av Trollfeltet.
Nedskrivningen er gjort i henhold til søknad etter petroleumsskattelovens paragraf 10.

7. Posten gjelder følgende minoritetsinteressers andeler:
- | | |
|---|----------------------|
| 26,38% av overskuddet på 83,8 mill.kr. i Norsk Olje a.s | 22,1 mill.kr. |
| 36,84% av overskuddet på 1,7 mill.kr. i Andenes | 0,6 mill.kr. |
| 36,67% av underskuddet på 2,5 mill.kr. i Sørøysund | -0,9 mill.kr. |
| 40% av underskuddet på 11,8 mill.kr. i Nutec a.s | -4,7 mill.kr. |
| | 17,1 mill.kr. |

8. Konsernresultatet er sammensatt slik (mill. kr.):

	1987	1986
Statoil	-1 460	1 348
Statoil Sverige	104	- 273
Statoil Danmark	-151	3
Norsk Olje a.s	84	98
Statoil Netherlands BV	9	- 15
Øvrige selskaper	- 21	- 19
	-1 435	1 142
Internt utbytte	- 41	- 11
Konsernelimineringer	- 41	32
	-1 517	1 163
Minoritetsinteressenes andel	17	18
Konsernets andel	-1 534	1 145

9. Av Statoils bankinnskudd utgjør 53 mill. kr. bundne innskudd i forbindelse med skattetrekk for de ansatte. Tilsvarende beløp for konsernet er 70 mill. kr.

10. Under postene Andre kortsiktige fordringer og Langsiktige investeringer er inkludert 60 mill. kr. som er tilgodehavende hos ansatte.

11. Aksjer i datterselskaper består av følgende poster:

Beløp i 1000	Bokført i balansen	Pålydende	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norsk Olje a.s	691 500	290 000	100%	290 000
Rafinor A/S	3 000	3 000	30%	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	18 000	18 000	60%	30 000
Statoil Netherlands B.V.	107 825	NLG 33 000	100%	NLG 33 000
Statoil Danmark A/S	1 081 864	DKK 1 174 944	100%	DKK 391 848
Den norske stats oljeselskap, Sverige AB	1 015 482	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	98	GBP 10	100%	GBP 10
Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH	23 233	DEM 6 900	100%	DEM 6 900
Statoil North America Inc.	96	USD 15	100%	USD 15
	3 053 889			

Norsk Olje a.s eier 40% av aksjene i Rafinor A/S. Konsernselskapene eier således til sammen 70%. Konsernselskapene har en eierandel på 164/230 i kommandittselskapet Rafinor A/S som også inngår i konsernregnskapet.

12. Bokført merverdi ved kjøp av datterselskaper utgjør pr. 31.12.87:

	Merverdi pr.31.12.87
Aksjer i Norsk Olje a.s	322
Aksjer i Statoil Invest AB	1 192
Aksjer i Statoil A/S (Danmark)	679
	2 193

Av bokført merverdi pr. 31.12.87 i Statoil A/S (Danmark) er 357 mill. kr. oppført under anleggsmidler som ufordelt merverdi.

13. Fordelingen av Statoils aksjer er:

Beløp i 1000	Bokført i balansen		Pålydende	Eierandel	Selskapets aksjekapital	
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	
Norpipe Petroleum UK Limited	95 751	GBP	6 250	50%	GBP	12 500
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	
Norsea Pipeline Ltd.	12 085	GBP	404	2%	GBP	20 189
Norland GmbH	151	DEM	38	2%	DEM	1 900
Norsea Gas GmbH	492	DEM	100	2%	DEM	5 000
	523 079					

Aksjene er bokført til anskaffelsesverdi. Datterselskapene eier en rekke mindre aksjeposter med en samlet bokført verdi på 72 mill. kr. Konsernets samlede bokførte verdi av aksjer utgjør dermed 595 mill. kr.

Statoil har dessuten følgende eierinteresser i interessentskap og kommandittselskaper:

Statpipe	60%
I/S Norpolefin	66 2/3%
I/S Noretyl	49%
I/S Gullfaks Transport	* 12%
K/S Statfjord Transport a.s & Co.	42,04661%
K/S Coast Center Base A/S & Co.	49,75%
Kårstø måle- og teknologilaboratorium	66 2/3%

* Statoils økonomiske andel.

14. Spesifikasjon av varige driftsmidler:

Beløp i mill. kr.	Anskaffelseskost pr. 1.1.87	Tilgang i året	Avgang i året	Akk.ord.av-skrivn.pr. 31.12.87	Ekstraord. ned-skrivning	Bokført verdi pr. 31.12.87
Statoil:						
Anlegg i produksjon	37 254	995		12 715		25 534
Anlegg under utbygging	5 600	8 882	226		3 000	11 256
Tekniske installasjoner	1 331	205	84	791		661
Tomter og eiendommer	1 309	112	19	143		1 259
	45 494	10 194	329	13 649	3 000	38 710
Statoilkonsernet:						
Anlegg i produksjon	44 931	2 118	153	16 468		30 428
Anlegg under utbygging	5 765	8 914	226		3 000	11 453
Skip	179			119		60
Tekniske installasjoner	1 460	262	89	901		732
Tomter og eiendommer	1 467	128	22	154		1 419
	53 802	11 422	490	17 642	3 000	44 092

For skattemessige meravskrivninger henvises til note 19.

Investeringer og salg varige driftsmidler siste 5 år:

	Anlegg i prod.	Anlegg u. utbygging	Skip	Tekniske install.	Tomter og eiendommer	Sum
Statoil						
1983	996	8 222		156	128	9 502
1984	1 219	12 252		154	356	13 981
1985						
Inv.	2 340	2 488		326	252	5 406
Salg		9 082				9 082
1986						
Inv.	1 737	3 788		368	118	6 011
Salg	107			11	43	161
1987						
Inv.	995	8 882		205	112	10 194
Salg		226		84	19	329
Statoilkonsernet						
1983	1 232	8 222	1	162	129	9 746
1984	1 456	12 205		160	377	14 198
1985						
Inv.	2 737	2 502	1	344	271	5 855
Salg		9 082				9 082
1986						
Inv.	2 402	3 843	4	393	143	6 785
Salg	178			17	45	240
1987						
Inv.	2 118	8 914		262	128	11 422
Salg	153	226		89	22	490

Bokført verdi av foranstående varige driftsmidler for Statoilkonsernet fordeler seg slik på virksomhetsområder:

Beløp i mill.kr.	Bokført verdi pr. 1.1.87	Tilgang 1987	Avgang 1987	Ord.avskr. 1987	Ekstraord. nedskrivning	Bokført verdi pr. 31.12.1987
Leting og utvinning	22 075	4 183	266	2 577		23 415
Transport	10 645	537	2	1 144		10 036
Raffin. og markedsf.	6 328	6 617	92	507	3 000	9 346
Petrokj. virks.	1 459	85	1	248		1 295
	40 507	11 422	361	4 476	3 000	44 092

Ordinære avskrivninger i resultatregnskapet inneholder i tillegg til ordinære avskrivninger på varige driftsmidler en avskrivning på ufordelte merverdier med 51 mill. kr.

15. Konsernets langsiktige gjeld er fordelt på de forskjellige valutaer som følger:

Beløp i mill.	Langs. gjeld	Val. bytte avtale	Valuta posisjon	Gj.sn. bokf.kurs	Bokført i NOK
Norske kroner	7 828	-336	7 492		7 492
U.S.Dollar (USD)	2 071	299	2 370	6,70	15 890
Tyske Mark (DEM)	541	222	763	358,02	2 731
Japanske Yen (JPY)	52 620	-23 640	28 980	3,92	1 136
Franske Franc (FRF)	1 181	-740	441	104,77	463
Sveitsiske Franc (CHF)	250	-100	150	442,42	664
Pund Sterling (GBP)	60		60	10,96	658
Danske kroner (DKK)	485	-200	285	91,23	260
Europeisk valutaenhet (ECU)	50		50	7,90	395
Svenske kroner (SEK)	242		242	107,52	260
Utsatt skatt					473
Avsetning til kursregulering					813
					31 235

Av datterselskapenes innenlandske, langsiktige gjeld, er 26 mill. kr. sikret ved pant i skip med bokført verdi 25 mill. kr. og 320 mill. kr. ved pant i anlegg, tomter og eiendommer med bokført verdi 642 mill. kr. De svenske Statoil-selskapene har dessuten 2 mill. kr. i pantstillelser.

Ubenyttet del av inngåtte langsiktige låneavtaler tilsvarer i norske kroner om lag 540 millioner.

16. Statoils avsetning til kursregulering er i 1987 redusert med 935 mill. kr. Beløpet er inkludert under finansielle inntekter i resultatregnskapet. Tilsvarende tall for Statoilkonsernet er 961 mill. kr.
17. Annen langsiktig gjeld inkluderer for Statoil kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse med 53 mill. kr. Som diskonteringsrente er 4% benyttet.
18. 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 473 mill. kr. hvorav 341 mill. kr. gjelder de svenske Statoil-selskapene og 132 mill. kr. gjelder Statoil A/S (Danmark).
19. Anleggsreserver fordeler seg slik på varige driftsmidler (se også note 14):

Beløp i mill. kr.	Akkumulert pr.1.1.87	Endring anleggsreserver 1987	Akkumulert 31.12.87
Anlegg i produksjon	6 277	699	6 976
Anlegg under utbygging	256	911	1 167
Tomter og eiendommer	27	- 12	15
Tekniske installasjoner	217	- 75	142
Statoil totalt	6 777	1 523	8 300
Statoil Sverige	65	40	105
Norol	205	17	222
Statoil Danmark	14	30	44
Andre datterselskap	38	3	41
Statoilkonsernet	7 099	1 613	8 712

Andre avsetninger fordeler seg slik:

	Statoilkonsernet		Statoil	
	1987	1986	1987	1986
Investeringsfond	345	252		
Lagerreserver	320	600	45	27
Konsolideringsfond	209	108	65	
Øvrige fond	122	168		
Sum andre avsetninger	996	1 128	110	27

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

	1987	1986
Minoritetsinteresser pr. 1.1.	176	172
Reduksjon minoritetsinteresser Norol	-117	
Andel i årsoverskudd	17	18
Andel i avsatt utbytte		- 15
Minoritetsinteresser pr. 31.12.	76	175

21. Statoil står sammen med de andre partnerne i I/S Noretyl og I/S Norpolefin solidarisk ansvarlig for gjeld i interessentskapenes navn. Det dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l. på ca. 137 mill. kr. utover Statoils bokførte andel.

Statoil har garantert for Statoil Netherlands B.V.'s langsiktige lån med inntil USD 18 millioner. Pr. 31.12.87 var det trukket et beløp svarende til 12 mill. kr.

Konsernet har garantiansvar overfor kunder med i alt ca. 45 mill. kr.

Fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Etter vedtak i generalforsamlingen gjennomfører Statoil ikke avsetning i sine regnskaper for å dekke den delen av fjerningskostnadene som beregnes å falle på selskapet. Størrelsen av fjerningskostnadene vil avhenge av de krav som de offentlige myndigheter vil stille med hensyn til fjerningskonsept for faste installasjoner, rørledningssystemer o.l.

Beregnet etter produksjonshetmetoden og basert på dagens prisnivå, har Statoil vurdert at selskapets andel av mulige fjerningskostnader kan utgjøre i størrelsesorden inntil ca. 350 mill. kr. Denne beregningen bygger på full fjerning av alle faste installasjoner bortsett fra rørledningssystemene.

Ansvar og forsikring

I forbindelse med virksomhetene 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. 1 300 mill. kr. for hvert skadetilfelle. For forurensningsforsikring er erstatningsansvaret totalt inntil ca. 850 mill. kr. Statoil forsikrer selskapets eiendeler til antatt gjenanskaffelsesverdi.

Leieavtaler

Statoil har pr. 31.12.87 avtaler om leie av i alt 4 boreplattformer. Gjenværende kontraktsperioder varierer fra 1 til 7 år. Dessuten leier Statoil 8 forsyningskip og beredskapsbåter for å betjene disse 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. Eventuelle korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil i Statoils regnskaper framkomme i et senere år.

Konsernets driftsresultat fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill.kr.	Drifts-inntekter		Drifts-kostnader		Drifts-resultat	
	1987	1986	1987	1986	1987	1986
Leting og utvinning	20 268	17 152	15 111	13 033	5 157	4 119
Transport	4 387	3 084	2 172	1 746	2 215	1 338
Raffinering og markedsføring	49 001	39 750	48 952	38 729	49	1 021
Petrokjemisk virksomhet	3 718	3 687	3 144	3 564	574	123
Interne leveranser	-16 552	-14 483	-16 552	-14 483		
TOTALT	60 822	49 190	52 827	42 589	7 995	6 601

Driftsresultat for konsernets utenlandsvirksomhet fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill.kr.	Drifts-inntekter		Drifts-kostnader		Drifts-resultat	
	1987	1986	1987	1986	1987	1986
Leting og utvinning	172	122	419	275	- 247	- 153
Transport			9		- 9	
Raffinering og markedsføring	15 684	13 484	15 863	13 196	- 179	288
Petrokjemisk virksomhet	2 169	2 121	1 849	1 864	320	257
Interne leveranser	- 50	- 55	- 50	- 55		
Totalt	17 975	15 672	18 090	15 280	- 115	392

Konsernets resultat før årsoppgjørdisposisjoner fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill. kr.	Drifts-resultat		Fordelte netto finansielle kostnader 1)		Ekstraordinære kostnader 1987	Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	
	1987	1986	1987	1986		1987	1986
Leting og utvinning	5 157	4 119	863	1 336		4 294	2 783
Transport	2 215	1 338	233	593		1 982	745
Raffinering og markedsføring	49	1 021	388	370	3 000	-3 339	651
Petrokjemisk virksomhet	574	123	53	92		521	31
TOTALT	7 995	6 601	1 537	2 391	3 000	3 458	4 210

Resultat før årsoppgjørdisposisjoner for konsernets utenlandsvirksomhet fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill. kr.	Driftsresultat		Fordelte netto finansielle kostnader 1)		Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	
	1987	1986	1987	1986	1987	1986
Leting og utvinning	- 247	- 153	7	11	- 254	- 164
Transport	- 9				- 9	
Raffinering og makedsføring	- 179	288	58	128	- 237	160
Petrokjemisk virksomhet	320	257	14	34	306	223
Totalt	- 115	392	79	173	- 194	219

- 1) Netto finanskostnader er fordelt på virksomhetsområder etter følgende prinsipp:
- Aksjeutbytter henføres direkte til det enkelte virksomhetsområdet
 - Øvrige netto finanskostnader er fordelt på grunnlag av konsernets gjennomsnittlige kapitalbinding i anleggsmidler innenfor det enkelte virksomhetsområdet.

Resultatanalyse Statoilkonsernet

	1987	1986	Definisjon
Netto driftsmargin	13,1%	13,4%	$\frac{\text{driftsresultat}}{\text{driftsinntekter}}$
Brutto fortjenestemargin	5,7%	8,6%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner}}{\text{driftsinntekter}}$
Totalrentabilitet (før skatt)	12,2%	14,6%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner} + \text{finanskostnader}}{\text{gjennomsnittlig total kapital}}$
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	1,9%	44,6%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner} - \text{skatter}}{\text{gjennomsnittlig egen kapital}}$

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	6 289	6 816	1 774	8 950
Driftskostnader	5 906	6 595	1 399	8 819
Avskrivninger	176	53	42	93
Sum driftskostnader	6 082	6 648	1 441	8 912
Driftsresultat	207	168	333	38
Netto finansposter o.a.	- 55	- 104	11	11
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	152	64	344	49

De tre markedsførende selskapene; Norol, Svenska Statoil AB, Statoil A/S (Danmark), inngår i virksomhetsområdet raffinering og markedsføring. I det samme virksomhetsområdet inngår også bl.a. råoljeomsetning, raffinering og avskrivning på merverdier (note 12). Resultatene for nevnte datterselskap er således ikke sammenlignbart med virksomhetsområdet for raffinering og markedsføring.

Verdiskapningsregnskap

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet			
	1987		1986	
Driftsinntekter	60 822		49 190	
- forbruk av innkjøpte varer/tjenester	33 086		27 764	
= brutto verdiskapning av egen virksomhet	27 736		21 426	
- kapitalslit (ordinære avskrivninger)	4 527		3 593	
- (ekstraordinær nedskrivning)	3 000			
= netto verdiskapning i egen virksomhet	20 209		17 833	
finansinntekter	1 537		443	
= verdier til fordeling fra egen virksomhet	21 746		18 276	
= verdier til fordeling i alt	21 746		18 276	
Som er fordelt slik:				
ANSATTE				
Brutto lønn og sosiale ytelser	3 619	16,6%	2 584	14,1%
(herav skattetrekk)	(913)		(614)	
KAPITALINNSKYTERE				
Renter til långivere	3 071	14,1%	2 834	15,5%
Utbytte til staten			871	4,8%
STAT, KOMMUNE				
Produksjonsavgift, skatter, bensinavgift o.a.	14 967	68,9%	9 903	54,2%
BEDRIFTEN				
Tilbakeholdt for ny verdiskapning	89	0,4%	2 084	11,4%
Verdier fordelt i alt	21 746	100,0%	18 276	100,0%

Finansieringsanalyse

Beløp i mill. kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1987	1986	1987	1986
Kapital tilført ved:				
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	3 458	4 210	3 406	3 495
Avskrivninger	4 527	3 593	3 920	3 080
Nedskrivning på anleggsmidler	3 000		3 000	
Reduksjon minoritetsinteresser	117			
Kursregulering	- 961	112	- 935	133
Skatter	-3 318	-1 255	-3 110	- 951
Utsatt skatt	16	205		
Avsatt utbytte		- 886		- 871
Premiefond	- 150		- 150	
Sum egenfinansiering	6 689	5 979	6 131	4 886
Nye langsiktige lån	6 020	10 148	5 480	9 768
SUM KAPITALTILGANG	12 709	16 127	11 611	14 654
Kapital anvendt til:				
Investering i anleggsmidler	11 685	8 427	10 475	7 473
Tilbakebetaling av langsiktige lån	1 207	1 112	715	764
Endring i arbeidskapital	- 183	6 588	421	6 417
SUM KAPITALBRUK	12 709	16 127	11 611	14 654
Spesifikasjon av endring i arbeidskapital:				
Betalingsmidler	- 97	- 205	- 24	- 698
Kortsiktige fordringer	1 652	- 495	1 242	-1 353
Varelager	118	174	66	- 162
Kortsiktig gjeld	-1 856	7 114	- 863	8 630
Endring i arbeidskapital	- 183	6 588	421	6 417

Revisjonsberetning for 1987

til generalforsamlingen i Statoil, Den norske stats oljeselskap a.s

Vi har utført revisjonen for 1987 i henhold til god revisjonsskikk. Vi har også revidert konsernoppgjøret for 1987. Som det fremgår av note 21 til årsoppgjøret, er det ikke gjennomført avsetning i regnskapet for å dekke den delen av fjerningskostnadene som beregnes å falle på selskapet. Statoil har vurdert at selskapets andel av mulige fjerningskostnader pr. 31.12.1987 kan utgjøre et beløp i størrelsesorden inntil 350 millioner kroner. Bortsett fra dette forholdet er selskapets årsoppgjør og konsernoppgjøret i samsvar med aksjelovens bestemmelser og gir etter vår mening et uttrykk for selskapets og konsernets årsresultat og stilling som stemmer med god regnskapsskikk. Styrets forslag til behandling av underskuddet tilfredsstiller de krav som aksjeloven stiller. Det fremlagte resultatregnskap og balanse samt konsernresultatregnskapet og konsernbalansen kan fastsettes som Statoils og Statoilkonsernets regnskap for 1987.

Stavanger, 18. mars 1988
KPMG Norsk Revisjon a.s



Karl-Johan Endresen
Statsaut. revisor



Ole M. Klette
Statsaut. revisor

Innstilling fra bedriftsforsamlingen

Vedtak:

I møte 18. mars 1988 har bedriftsforsamlingen behandlet styrets beretning og årsregnskapet for 1987 for Den norske stats oljeselskap a.s og Statoil konsernet.

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

Saken forelegges for generalforsamlingen.

Oslo, 18. mars 1988
Per Magnar Arnstad
Bedriftsforsamlingens formann

Reserver og produksjon - Statoils økonomiske andel

Felt i produksjon	Statoils andel	Totale reserver	Prod. pr. 1.1.87	Prod. 1987	Restres. pr. 31.12.87
STATFJORD	42,04661%				
Olje, mill. Sm ³		203,0	63,8	17,8	121,4
Gass, mrd. Sm ³		24,7	1,7	1,6	21,4
NGL, mill. tonn		7,7	0,6	0,6	6,5
MURCHISON	11,1%				
Olje, mill. Sm ³		6,0	4,2	0,2	1,6
Gass, mrd. Sm ³		0,1	0,1	0,0	0,0
NGL, mill. tonn		0,2	0,1	0,0	0,1
FRIGG	3,041%				
Gass, mrd. Sm ³		5,0	4,1	0,4	0,5
NORDØST-FRIGG	2,1%				
Gass, mrd. Sm ³		0,2	0,1	<0,1	<0,1
GULLFAKS	12,0%				
Olje, mill. Sm ³		25,2	<0,1	0,5	24,7
Gass, mrd. Sm ³		1,7	0,0	<0,1	1,7
NGL, mill. tonn		0,3	0,0	<0,1	0,3
HEIMDAL	20,0%				
Kondensat, mill. Sm ³		0,9	<0,1	0,1	0,8
Gass, mrd. Sm ³		6,6	0,4	0,7	5,5
ULA	12,5%				
Olje, mill. Sm ³		5,0	0,1	0,6	4,3
Gass, mrd. Sm ³		0,3	-	<0,1	0,3
NGL, mill. tonn		0,2	-	<0,1	0,2
EKOFISK	1,0%				
Olje, mill. Sm ³		1,2	-	<0,1	1,2
Gass, mrd. Sm ³		1,1	-	<0,1	1,1
NGL, mill. tonn		0,1	-	<0,1	0,1
NEDERLAND					
Olje, mill. Sm ³		0,8	0,2	0,1	0,5
KINA					
Olje, mill. Sm ³		0,1	<0,1	<0,1	<0,1
TOTAL					
Olje/kondensat, mill. Sm ³		242,2	68,5	19,1	154,6
Gass, mrd. Sm ³		38,7	6,4	2,9	29,4
NGL, mill. tonn		8,5	0,7	0,7	7,1

Felt under utbygging	Statoils andel	Totale reserver	Prod. pr. 1.1.87	Prod. 1987	Restres. pr. 31.12.87
OSEBERG	14,0%				
Olje, mill. Sm ³					27,6
Kondensat, mill. Sm ³					0,8
¹⁾ Gass, mrd. Sm ³					12,9
TOMMELITEN	28,26%				
Gass, mrd. Sm ³					5,1
Kondensat, mill. Sm ³					2,3
VESLEFRIKK	18,0%				
Olje, mill. Sm ³					6,5
Gass, mrd. Sm ³					0,5
GYDA	20,0%				
Olje, mill. Sm ³					6,4
Gass, mrd. Sm ³					0,6
NGL, mill. tonn					0,6
SLEIPNER ØST	20,0%				
Gass, mrd. Sm ³					10,2
Kondensat, mill. Sm ³					7,5
²⁾ TROLL	11,88%				
Gass, mrd. Sm ³					143 - 154
Olje, mill. Sm ³					3,6
NGL, mill. tonn					4,2
ØST-FRIGG	5,731%				
Gass, mrd. Sm ³					0,7
TOTAL					
Olje/kondensat, mill. Sm ³					54,7
Gass, mrd. Sm ³					173,0 - 184,0
NGL, mill. tonn					4,8

¹⁾ Inkluderer gjenvunnet gass fra Togi og Oseberg Gamma Nord.

²⁾ Ca 1/3 av reservene antas å ligge i fase I.

Reserver og produksjon - Statens direkte økonomiske engasjement

Felt i produksjon	Statens andel	Totale reserver	Prod. pr. 1.1.87	Prod. Restres. 1987	pr. 31.12.87
GULLFAKS	73%				
Olje, mill. Sm ³		153,5	< 0,1	2,9	150,6
Gass, mrd. Sm ³		10,1	0	< 0,1	10,1
NGL, mill. tonn		1,6	0	< 0,1	1,6
HEIMDAL	20,0%				
Kondensat, mill. Sm ³		0,9	< 0,1	0,1	0,8
Gass, mrd. Sm ³		6,6	0,4	0,7	5,5
TOTAL					
Olje/kondensat mill. Sm ³		154,4	0,1	3,0	151,4
Gass, mrd. Sm ³		16,7	0,4	0,8	15,6
NGL, mill. tonn		1,6	0	< 0,1	1,6

Felt under utbygging	Statens andel	Totale reserver	Prod. pr. 1.1.87	Prod. Restres. 1987	pr. 31.12.87
OSEBERG	49,24%				
Olje, mill. Sm ³		97,0			
Kondensat, mill. Sm ³		3,0			
1) Gass, mrd. Sm ³		45,3			
TOMMELITEN	42,38%				
Gass, mrd. Sm ³		7,6			
Kondensat, mill. Sm ³		3,4			
VESLEFRIKK	37,0%				
Olje, mill. Sm ³		13,3			
Gass, mrd. Sm ³		1,1			
GYDA	30,0%				
Olje, mill. Sm ³		9,6			
Gass, mrd. Sm ³		0,9			
NGL, mill. tonn		1,0			
SLEIPNER ØST	29,6%				
Gass, mrd. Sm ³		15,1			
Kondensat, mill. Sm ³		11,2			
2) TROLL	62,696%				
Gass, mrd. Sm ³		752 - 815			
Olje, mill. Sm ³		18,8			
NGL, mill. tonn		21,9			
ØST-FRIGG	1,461%				
Gass, mrd. Sm ³		0,2			
TOTAL					
Olje/kondensat, mill. Sm ³		156,3			
Gass, mrd. Sm ³		822,2 - 885,2			
NGL, mill. tonn		22,9			

1) Inkluderer gjenvunnet gass fra Togi og Oseberg Gamma Nord.

2) Ca 1/3 av reservene antas å ligge i fase I,

Statoilkonsernets virksomhet



West Vision tester på Veslefrikk, blokk 30/3.

LETING OG UTVINNING

Driftsinntekter: 20 268 millioner kroner
Driftsresultat: 5 157 millioner kroner
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner:
4 294 millioner kroner
Investeringer i 1987: 4 183 millioner kroner
Antall ansatte: 4 500
Gjenværende oppdagede ressurser:
810 millioner Sm³ (standard kubikkmeter) oljeenheter
(Statoils økonomiske andel)
Produserte mengder: 24 millioner Sm³ oljeenheter

Oversikt over lete- og produksjonsbrønner på norsk sokkel i 1987

	Letebrønner	Avgrensning	Totalt
Statoil	7	4	11
Andre selskap	18	7	25
			<hr/>
			36

Produksjonsbrønner

Statoil	20
Andre selskaper	27
Totalt	<hr/>
	47

Utenlandsk sokkel:

Danmark: 1 letebrønn
Nederland: 1 letebrønn
Malaysia: 2 letebrønner

Leting på norsk sokkel

I 1987 ble det påbegynt 36 lete- og avgrensingsbrønner på norsk sokkel mot 37 i 1986. Statoil har operert inntil 5 boreplattformer i 1987 og vært operatør for 11 brønner.

I Nordsjøen har Statoil påvist olje i en ny struktur i blokk 9/2. Ressursgrunnlaget i Statfjord Øst og Nord samt i Gullfaks Sør er blitt bekreftet. Ellers er det gjort funn i blokk 25/5 med Elf som operatør og i blokk 35/11 med Mobil som operatør.

Utenfor Midt-Norge har Statoil boret den første letebrønnen i Møre-Sør-området og påvist et mindre oljereservoar. Undersøkellesaktiviteten på Haltenbanken har for området som helhet bekreftet ressursanslagene.

Regjeringen tildelte i 1987 de første nøkkelblokkene i Barentshavet. Statoil fikk operatøransvar for to av sju til

delte utvinningstillatelser. Ved årsskiftet er det totalt boret ferdig tre brønner i området. Det er påvist små mengder petroleum i to av brønnene. Statoil startet boringen av sin første brønn i området i siste del av 1987.

Statfjord

Operatør: Statoil
Statoils andel: 42,04661%
Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
Olje - 288,7 millioner Sm³ (1 816 millioner fat)
Gass - 50,8 milliarder Sm³
NGL - 15,5 millioner tonn

Produserte mengder i 1987 (100%):
Olje - 41,8 millioner Sm³ (263 millioner fat)
Rikgass (tørrgass og NGL) - 4,7 milliarder Sm³

Gjennomsnittlig døgntilførsel av olje var 720 000 fat mot 703 000 fat i 1986. Økningen skyldes delvis at Statfjord C i 1987 hadde sitt første hele år med full produksjon. Ved utgangen av 1987 var ca. 40% av feltets totale utvinnbare oljereserver produsert.

Norske myndigheters pålegg om 7,5% reduksjon av oljeproduksjonen fra norske felt gjelder ikke for den britiske delen av Statfjordfeltet. For 4. kvartal 1987 ble det inngått en avtale mellom de norske eierne av Statfjordfeltet og Gullfaks-gruppen om at den samlede produksjonsbegrensningen for Statfjord og Gullfaks skulle gjennomføres på Gullfaks.

Med virkning fra 1. januar 1987 ble operatøransvaret for Statfjordfeltet overført fra Mobil til Statoil. Operatørskiftet har gått som planlagt.

Det er etablert et utstrakt samarbeid med Gullfaks om transport, base- og dykkerfunksjoner, noe som har gitt økonomiske samordningsgevinster.

Murchison

Operatør: Conoco UK
Statoils andel: 11,1%
Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
Olje - 16,1 millioner Sm³ (101 millioner fat)

Produserte mengder i 1987 (100%):
Olje - 3,9 millioner Sm³ (24 millioner fat)

Gjennomsnittlig døgntilførsel av olje var 67 000 fat i 1987. En revidert utviklingsplan for feltet har ført til en økning i de utvinnbare oljereservene fra 51,2 millioner kubikkmeter til 54 millioner kubikkmeter.

Ved utgangen av 1987 var ca. 70% av feltets utvinnbare oljereserver produsert.

Frigg-området

Operatør: Elf Aquitaine
Statoils andel i Frigg: 3,041%, Nordøst-Frigg: 2,1%
Statoils økonomiske andel i Øst-Frigg: 5,731%
Statens d.ø.e. i Øst-Frigg: 1,461%¹⁾
Gjenværende utvinnbare reserver (100%):
Gass - 34 milliarder Sm³

Produserte mengder i 1987 (100%):
Gass - 14,2 milliarder Sm³

¹⁾ Statens direkte økonomiske engasjement. Statoil ivaretar Statens og Statoils samlede andeler i de enkelte lisensene.



Beregnete, utvinnbare reserver i Friggfeltet er redusert fra 190 til 165 milliarder kubikkmeter gass. Observasjoner av vann-nivået i reservoaret i siste del av 1987 kan indikere at det nye anslaget er noe pessimistisk. Produksjonen fra Friggfeltet ventes å ta slutt tidlig i 1990-årene.

Utbyggingen av Øst-Frigg følger oppsatt plan med produksjonsstart 1. oktober 1988.

Samordnings- og operasjonsavtalen for Øst-Frigg ble undertegnet i november 1987. På basis av oppdatert reservoarvurdering ble reservefordelingen på feltet endret. Statoils økonomiske andel er nå 5,731% mot tidligere 6,05%.

Gullfaks

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 12%

Statens d.ø.e.: 73%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 206 millioner Sm³ (1 297 millioner fat)

Gass - 13,7 milliarder Sm³

NGL - 2,2 millioner tonn

Produerte mengder i 1987 (100%):

Olje - 4,0 millioner Sm³ (25 millioner fat)

Gass - 0,1 milliard Sm³

NGL - minimale mengder

Produksjonen fra Gullfaks A-plattformen har vært stabil gjennom hele 1987. Gjennomsnittlig døgntilførsel av olje var 70 000 fat. Produksjonsbegrensningene har vært gjort gjeldende for Gullfaks. Dessuten har produksjonsbytteavtalen med Statfjord medført en reduksjon i årsproduksjonen på vel 10 000 fat pr. døgn. Undervannsbrønnene som er tilknyttet Gullfaks A har hatt meget høy regularitet. Gassleveransene startet sommeren 1987 gjennom Statpipesystemet.

Gullfaks B ble slept til feltet sommeren 1987.

Produksjonsboring kom i gang høsten 1987.

Produksjonen begynte i februar 1988, som er omkring ni måneder foran opprinnelig timeplan.

C-plattformen er under bygging, og skal etter planen slepes til feltet sommeren 1989. Planlagt produksjonsstart er i 1990.

Investeringene knyttet til Gullfaks-utbyggingen er i forhold til opprinnelige kostnadsoverslag redusert med vel 8 milliarder kroner til om lag 60 milliarder kroner.

Heimdal

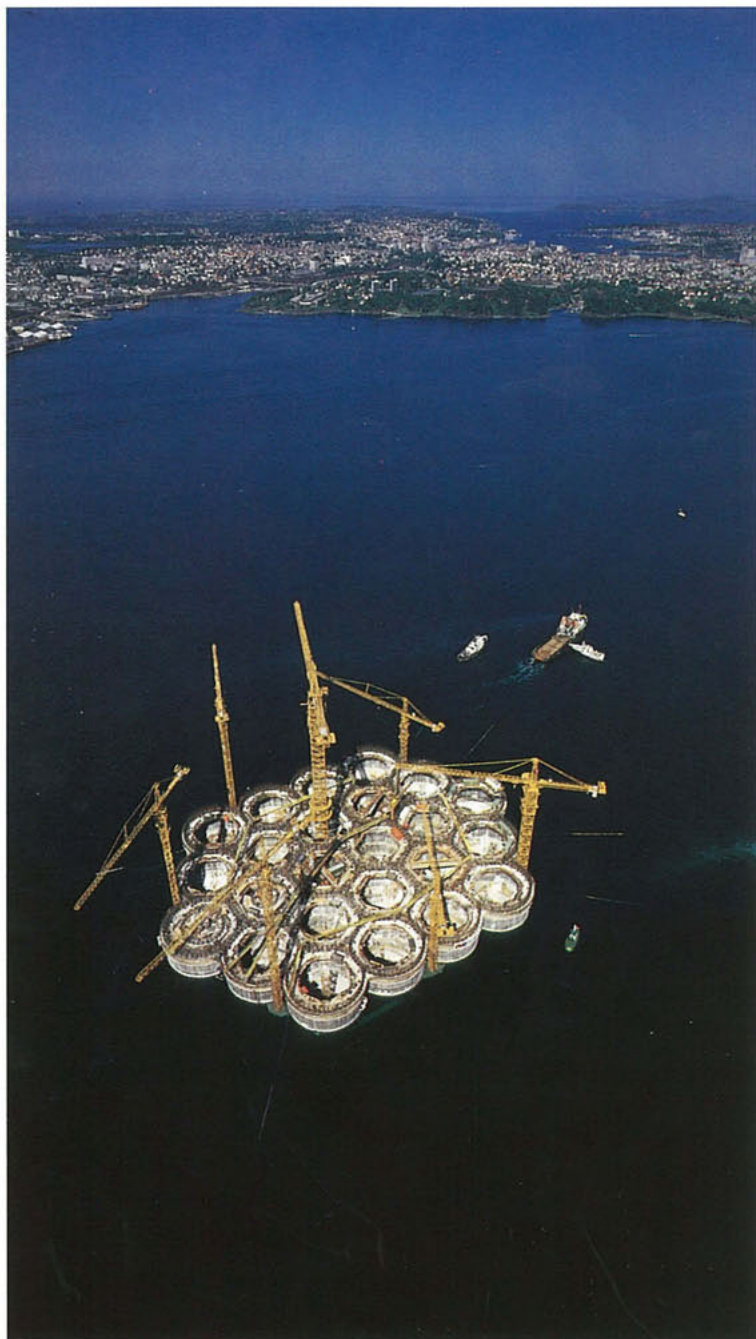
Operatør: Elf Aquitaine

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 20%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Gass - 27,3 milliarder Sm³



Gullfaks B-plattformen slepes ut til feltet.

Kondensat - 3,8 millioner Sm³ (24 millioner fat)

Produerte mengder i 1987 (100%):

Gass - 3,7 milliarder Sm³

Kondensat - 0,6 millioner Sm³ (3,5 millioner fat)

Driften av Heimdal går etter planen, men lave gasspriser har gjort at det økonomiske resultatet av driften er blitt dårligere enn forutsatt.

Ula

Operatør: BP

Statoils andel: 12,5%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 34,7 millioner Sm³ (218 millioner fat)

Gass - 2,2 milliarder Sm³

NGL - 1,2 millioner tonn

Produerte mengder i 1987 (100%):

Olje - 4,6 millioner Sm³ (29 millioner fat)

Bunnseksjonen til Gullfaks C slepes fra byggedokken i Stavanger til Vats i Nord-Rogaland.

Gass - 0,3 milliarder Sm³
NGL - 0,2 millioner tonn

Utvinnbare oljereserver er oppjustert med nærmere 60% i 1987. Driften av Ulafeltet går etter planen.

Ekofisk-området

Operatør: Phillips

Statoils økonomiske andel: 1%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 126,9 millioner Sm³ (798 millioner fat)

Gass - 109,6 milliarder Sm³

NGL - 9,7 millioner tonn

Produserte mengder i 1987 (100%):

Olje - 8,2 millioner Sm³ (51,9 millioner fat)

Gass - 7,9 milliarder Sm³

NGL - 0,7 millioner tonn

Selskapene Elf, Total og Statoil inngikk i 1987 en avtale om bytte av eierinteresser i felt- og transportsystemer tilknyttet norsk sokkel. Etter endelig godkjenning av norske myndigheter vil avtalen gjøres gjeldende fra 1. januar 1987.

For Statoil innebærer bytteavtalen at selskapet overdrar andeler i Troll- og Sleipner-feltene til Elf og Total. Til Elf overdras det i tillegg andeler i Etsel gasslager. For dette får Statoil 1% eierandel i utvinningstillatelse 018 - Ekofisk-området, samt eierandeler i Frigg transportsystem og aksjer i selskapene som eier anleggene og landarealer til gassterminalen i Emden (Norsea Gas A/S, Norse Gas GmbH og Nordland GmbH). Videre får Statoil som en del av avtalen, aksjer i Norse Pipeline Ltd. Dette selskapet eier fraksjoneringsanleggene ved oljeterminalen i Teesside.

Oseberg

Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 14%

Statens d.ø.e.: 49,24% (51,04% etter 1.4.88)

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 197 millioner Sm³ (1 240 millioner fat)

Kondensat - 6 millioner Sm³ (38 millioner fat)

Gass - 92 milliarder Sm³ (inkluderer gjenvunnet gass fra Oseberg Gamma Nord og Troll-Oseberg gassinjeksjon)

Utbygging av feltet omfatter tre plattformer, samt undersjøiske produksjonsbrønner. Produksjonsstart fra feltet er forutsatt i april 1989. En revidert feltutviklingsplan ble godkjent av myndighetene i januar 1988.

I forbindelse med godkjenning av revidert utbyggingsplan for Oseberg, har Departementet bedt Statoil utøve glideskala i utvinningstillatelse 053 med ytterligere ett trinn. Glideskalaen utøves kun overfor de utenlandske rettighetshaverne og gjøres gjeldende fra 1. april 1988.

Oljen fra Oseberg vil bli transportert i rørledning til en terminal på Sture i Øygarden kommune.

Prøveproduksjon fra produksjonsskipet *Petrojarl I* pågår fortsatt. Produksjonen har gitt vel 1 million kubikk-meter olje (vel 6 millioner fat) ved utgangen av 1987.

Oseberg Gamma Nord

Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 14%

Statens d.ø.e.: 42,4% (45,4% etter 1.4.88)

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 0,5 millioner Sm³ (3 millioner fat)

Gass - 3,0 milliarder Sm³

Drivverdighetserklæring for Gamma Nord ble avgitt i desember 1987, og i januar 1988 oversendte operatøren plan for utbygging og drift av feltet til myndighetene. Den forventes å bli godkjent våren 1988.

Gamma Nord er et satellittfelt til Oseberg. Feltet er planlagt utbygd med en undervanns produksjonsbrønn. Denne vil bli knyttet til den nordlige plattformen på Oseberg (Oseberg Nord). Gassen som produseres fra Gamma Nord vil bli levert til Oseberg Nord for injeksjon.

Produksjonen vil starte i 1990 samtidig med produksjonsstart på Oseberg Nord.

Tommeliten

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 28,26%

Statens d.ø.e.: 42,38%

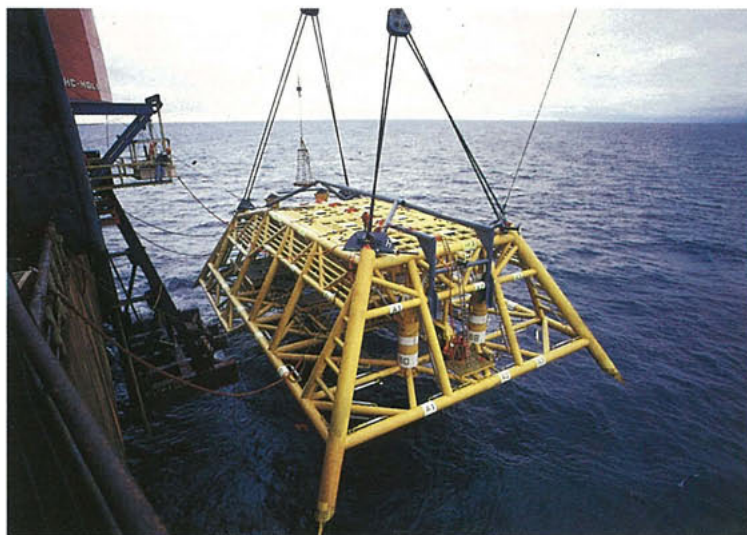
Totale utvinnbare reserver (100%):

Gass - 18 milliarder Sm³

Kondensat - 8 millioner Sm³ (50 millioner fat)

Tommelitenfeltet bygges ut med undervanns produksjonssystem. Produksjonsstart er planlagt til sommeren 1988.

Gassen for første fase (1.10.88-1.10.91) er solgt til Ekofisk-gruppen. Deretter forutsettes gassen levert til Kårstø for elkraftproduksjon.



Bunnrammen til Tommeliten senkes ned på havbunnen.

Veslefrikk

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 18%

Statens d.ø.e.: 37%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 36 millioner Sm³ (226 millioner fat)

Gass - 3,0 milliarder Sm³

Feltet bygges ut med en brønnhodeplattform av stål samt en flytende produksjonsplattform. Kontrakter for bygging av Veslefrikk-plattformene ble inngått høsten 1987, og byggearbeidene er igangsatt.

Forboring av brønner ble begynt sommeren 1987. Produksjonen skal starte høsten 1989.

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



Gyda

Operatør: BP

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 32 millioner Sm³ (200 millioner fat)

Gass - 3,0 milliarder Sm³

NGL - 3,2 millioner tonn

Feltet vil bli utbygd med en stålplattform. Alle større kontrakter i forbindelse med utbyggingen er tildelt.

Produksjonsstart er planlagt til høsten 1990.

Oljen fra Gyda vil bli overført til oljerørledningen fra Ula for videre transport gjennom Norpipe til Teesside. Gassen vil bli transportert i en egen rørledning til Ekofisk.

Sleipner

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 20%

(etter bytteavtalene med Elf og Total)

Statens d.ø.e.: 29,6%

(etter utøvelse av glideskala pr. 1.1.87)

Totale utvinnbare reserver (100%):

	Sleipner Øst	Sleipner Vest
Gass i milliarder Sm ³	51	126
Kondensat i millioner Sm ³	38	48

Utbyggingen av Sleipner Øst omfatter en prosess-, bore- og boligplattform samt en rørledning for transport av kondensat.

Prosjekteringsarbeidene vil begynne i april 1988 med byggestart i midten av 1989. Produksjonen fra Sleipner A-plattformen skal starte i 1993.

Troll

Operatør: Shell for utbygging Gass fase I, Statoil for driftsfasen

Statoils økonomiske andel: 11,88%

(etter bytteavtalene med Elf og Total)

Statens d.ø.e.: 62,696% (etter utøvelse av glideskala i utvinningsstilattelse 054 pr. 1.1.87)

Totale utvinnbare reserver (100%):

Gass - 1 200-1 300 milliarder Sm³

Olje - 30 millioner Sm³ (190 millioner fat)

NGL - 35 millioner tonn

Utbyggingen omfatter en integrert bore-, prosess- og boligplattform. Detaljprosjekteringen starter i midten av 1989, og fabrikkasjonen starter i midten av 1991.

Plattformen vil bli installert på den østlige delen av Trollfeltet sommeren 1995. Gassen vil bli transportert til Emden gjennom Zeepipe/Stapipe/Norpipe og til Zeebrugge gjennom Zeepipe. Det vurderes ulike alternativ for transport av kondensat, bl.a. til Sture via Oseberg. Første gassleveranse er avtalt til oktober 1996.

Troll-Oseberg gassinjeksjon (Togi)

Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 9%

(etter bytteavtale med Elf og Total)

Statens d.ø.e.: 73%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Gass - 25,5 milliarder Sm³

Utbyggingen består av et undervanns produksjons-system. Det omfatter fem brønner samt et rørlednings-system som knytter Togi opp mot Oseberg feltcenter. Togi skal fjernstyres fra feltcenteret.

Produksjonen vil ta til i september 1991. I alt 25,5 milliarder Sm³ gass er planlagt utvunnet fra den østlige delen av Trollfeltet for injeksjon i Oseberg-reservoaret.

Snorre

Operatør: Saga

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30% (før glideskalautøvelse)

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 122 millioner Sm³ (770 millioner fat)

Gass - 7,1 milliarder Sm³

NGL - 3,4 millioner tonn

Plan for utbygging og drift av feltet ble levert til myndighetene i september 1987. Departementets proposisjon om utbyggingsplanen ble oversendt Stortinget i slutten av januar 1988. Produksjonsstart er planlagt i 1992.

Feltet skal bygges ut med en strekkstagplattform i stål. Delvis stabilisert olje skal transporteres til Statfjord for videre prosessering og bøyelasting. Gassen er solgt til Statfjordgruppen som brenngass.

Heidrun

Operatør: Conoco

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30,78% (før glideskalautøvelse)

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 120 millioner Sm³ (755 millioner fat)

Gass - 29 milliarder Sm³

Plan for utbygging og drift ble levert myndighetene i november 1987.

Utbyggingsplanen omfatter bl.a. tidligproduksjon fra flytende plattform og hovedproduksjon fra en strekkstagplattform i betong. Tidligproduksjonen kan tidligst starte i 1989/90 med hovedproduksjonen fra 1992.

Det foregår for tiden forhandlinger mellom partnerne om en felles utnyttelse av forekomstene i blokkene 6507/7 og 6507/8. Statoil er operatør for 6507/8.

Stortinget besluttet i juni 1987 at Statoil skal være operatør for drift av Heidrunfeltet.

Draugen

Operatør: Shell

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 67 millioner Sm³ (420 millioner fat)

Gass - 3 milliarder Sm³

Plan for utbygging og drift av Draugenfeltet ble oversendt til myndighetene i september 1987.

I planen anbefales det at feltet bygges ut med en bunnfast betongplattform. Tidligste tidspunkt for produksjonsstart vil være slutten av 1992.

Brage

Operatør: Norsk Hydro

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 38 millioner Sm³ (240 millioner fat)

Gass - 1,4 milliarder Sm³

Boredekket på West Vision er isolert for helårsboring i arktiske farvann. Rigger bygges nå om til produksjonsplattform på Veslefrikkfeltet.

Feltet ble erklært drivverdig i august 1987, og plan for utbygging og drift ble oversendt myndighetene i desember 1987.

Feltet kan tidligst komme i produksjon i 1992.

Produksjonsanlegget som er foreslått består av en bunnfast integrert plattform av betong eller stål.

Statfjord-satellittene

Statfjord Øst

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 15,5 millioner Sm³

(98 millioner fat)

Gass - 2,2 milliarder Sm³

Statfjord Nord

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver (100%):

Olje - 19,5 millioner Sm³

(123 millioner fat)

Gass - 1,2 milliarder Sm³

Statoil har erklært satellittene for drivverdige.

Leting og utvinning i utlandet

Statoils letevirksomhet i utlandet utgjorde i 1987 ressursmessig om lag 10% av selskapets totale letevirksomhet. Dette er noe høyere enn i 1986.

Nederland

Statoil Netherlands B.V.

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 111 millioner NOK

Driftsresultat: - 30 millioner NOK

Resultat for oppgjørdisposisjoner: 9 millioner NOK

Investeringer i 1987: 2 millioner NOK

Antall ansatte: 18

Kotterfeltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 6,375%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 4,1 millioner Sm³

(26 millioner fat)

Produserte mengder i

1987 (100%):

Olje - 1,1 millioner Sm³

(7,2 millioner fat)

Loggerfeltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 7,5%

Gjenværende utvinnbare reserver (100%):

Olje - 2,3 millioner Sm³

(14 millioner fat)

Produserte mengder i

1987 (100%):

Olje - 0,7 millioner Sm³

(4,5 millioner fat)

Det er gjort et mindre oljefunn ved boring av den andre brønnen på blokk F14a, hvor Statoil er operatør.

På grunnlag av søknad i 6. konsesjonsrunde ble Statoil Netherlands B.V. tildelt operatøransvaret for tre konsesjoner med 60% deltakerandel.

Danmark

Statoil Efterforskning og Produksjon A/S

Eierandel: Statoil Danmark A/S: 100%

Driftsinntekter: 16 millioner NOK

Driftsresultat: - 65 millioner NOK

Resultat for oppgjørdisposisjoner: - 82 millioner NOK

Statoil Efterforskning og Produksjon A/S har andeler og er operatør for to konsesjoner på dansk sokkel, og har andel i en konsesjon på land.

I 1987 ble den første brønnen boret i Skagerrak. Det ble ikke påvist petroleum.

Kina

I Beibu-bukten har Statoil en 9,8% andel i et felt operert av Total. Prøveproduksjonen har fortsatt i 1987 med en gjennomsnittlig dagsproduksjon på om lag 1 600 kubikkmeter olje (10 000 fat).

I Gulehavet har Statoil en 55% andel i en lisens hvor Cluff Oil er operatør.

I januar 1988 undertegnet Statoil og det kinesiske statsoljeselskapet en avtale om leting i et konsesjonsområde i Sør-Kina-havet med Statoil som operatør.

Andre land

Statoil (U.K.) Ltd. ble tildelt andeler i to lisenser på britisk sokkel i 1987.

Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH ble tildelt to konsesjoner på tysk sokkel i 1987. Det ble foretatt seismiske undersøkelser i 1987.

Utenfor kysten av Malaysia deltar Statoil med en 20% andel i en Elf-operert blokk. I 1987 ble det boret to brønner, og det ble gjort et mindre funn av gass og kondensat.

TRANSPORT

Driftsinntekter: 4 387 millioner kroner

Driftsresultat: 2 215 millioner kroner

Resultat for årsoppgjørdisposisjoner:

1 982 millioner kroner

Årets investeringer: 537 millioner kroner

Antall ansatte: 470

Stig Bergseth, direktør i Statoil, og Zhong Yie-Ming, president i det statside kinesiske oljeselskapet CNOOC, skriver under på operatøravtalen mellom de to selskapene. Bak dem står statsminister Gro Harlem Brundtland, til høyre for henne den kinesiske statsministeren Li Peng.



Statpipe

Operatør: Statoil

Statoils andel: 60%

Transporterte mengder i 1987 (100%):

Rikgass - 4,2 milliarder Sm³ til Kårstø

Tørrgass - 7,2 milliarder Sm³ til Emden

NGL - 1,1 millioner tonn utskipet fra Kårstø

Gasstransportsystemet med tilhørende anlegg har i innværende år hatt en høy regularitet. Leveransene fra Gullfaks A kom i gang i juli. Leveransene fra Statfjord utgjorde ca. 51% i 1987, mens Heimdal og Gullfaks sto for henholdsvis 47% og 2% av de totale leveransene til systemet.

Drift, vedlikehold og inspeksjon av anleggene har gått etter planene. I likhet med forrige år ble det mot slutten av sommeren gjennomført en revisjonsstans. Det ble samtidig foretatt flere forbedringer. Arbeidene fant sted under Ekofisk-oppjekkingen.

Rørledningen, på ca. 880 km, ble inspisert uten at vesentlige problemer eller mangler ble avdekket.

Et omfattende program for kostnadsbesparende tiltak har ført til innsparinger og dermed lavere transportkostnader for Statpipes kunder.

Norpipe-selskapene

Operatør for rørledningene: Phillips

Statoils andel: 50%

Transporterte mengder i 1987:

Olje - 18 millioner Sm³

Gass - 14 milliarder Sm³

Antall ansatte: 32

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

Driften av rørledningene og terminal-anlegget har gått som planlagt, men med litt mindre mengder enn antatt. Dette skyldes myndighetenes produksjonsreguleringer på norsk sokkel.

Statoil mottok til sammen ca. 170 millioner kroner i aksjeutbytte fra de to selskapene i 1987.

Ula rørledning

Operatør: Statoil

Statoils andel: 100%

Transporterte mengder i 1987:

Olje - 4,3 millioner Sm³

NGL - 0,3 millioner Sm³

Rørledningssystemet har fungert tilfredsstillende. Gydafeltet skal tilkoples rørsystemet. Prosjektet er i startfasen. Rørsystemet skal tas i bruk i 1991.

Statfjord Transport

Operatør: Statoil

Statoils andel: 42,04661%

Transporterte mengder i 1987:

Olje - 35 millioner Sm³

Statfjord Transport forestår skipstransport av råolje fra Statfjordfeltet. I 1987 ble det fraktet 306 råoljelaster fra feltet til raffinerier i Nordvest-Europa.

I 1987 ble det levert et nytt skip til Statfjord Transport, "Anna Knutsen", mens "Gerina" ble levert tilbake til rederiet.

Gullfaks Transport

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 12%

Statens d.ø.e.: 73%

Transporterte mengder i 1987:

Olje - 4,0 millioner Sm³

Gullfaks Transport forestår skipstransport av råolje fra Gullfaksfeltet. Det ble i 1987 fraktet 30 råoljelaster til raffinerier i Nordvest-Europa.

I mars 1987 ble det andre skipet, "Ragnhild Knutsen", levert fra reder.

Transport av egen råolje og produkter

For å dekke transportbehovet for råolje og raffinerte produkter, har Statoil innbefraktet to råoljetankskip på om lag 100 000 tonn og ett produktskip på om lag 12 000 tonn. Skipene er under bygging og vil påbegynne kontraktene i 1989/90.

M/T Ragnhild Knutsen
bøyelaster på Gullfaks A. I
bakgrunnen ser vi Gullfaks
B-plattformen.



Zeepipe

Operatør: Statoil

Det er besluttet å bygge et nytt transportsystem for gass til Zeebrugge i Belgia. Første fase av transportsystemet vil inkludere rørledning fra Sleipner til Zeebrugge, terminal i Zeebrugge og tilkobling til Statpipe/Norpipe-systemet. Planlagt driftstart er 1993.

Prosjektarbeidene vil begynne i løpet av 1988. Andre fase omfatter en rørledning til Trollfeltet.

Etzel gasslager

Operatør: Statoil

I tilknytning til salget av gass til kontinentet, har selgerne påtatt seg en forpliktelse til å kunne opprettholde leveransene i inntil 14 dager ved eventuelle nedstengninger av produksjonsutstyr eller transportsystem.

Statoil har, på vegne av en foreslått eiergruppe, framlagt planer for et gasslager i Etzel nær Emden-terminalen. Det er inngått en avtale med rettighetshaverne i Etzel Industrierverwaltungsgesellschaft AG (IVG) om leie av eksisterende og eventuelt nye hulrom for gasslagring i Etzel.

Planene omfatter i første omgang et gasslager med arbeidsvolum på ca. 500 mill. Sm³.

RAFFINERING OG MARKEDSFØRING

Driftsinntekter: 49 001 millioner kroner

Driftsresultat: 49 millioner kroner

Resultat før årsoppgjørdisposisjoner:

- 3 339 millioner kroner

Årets investeringer: 6 617 millioner kroner

Antall ansatte: 3 700

Markedsføring av råolje

Statoil hadde i 1987 en råoljetilgang på 27 millioner kubikkmeter (22,7 millioner tonn). Dette er en økning på ca. 18,4% fra året før. Bøyelastet råolje utgjorde 89%. Råoljeterminalen som Statoil bygger på Mongstad vil være et viktig virkemiddel for å styrke markedsføring av råoljen. Terminalen ble satt i drift i mars 1988.

Statoil etablerte i 1987 et eget datterselskap i New York, Statoil North America Inc. Selskapet skal drive salgs- og handelsvirksomhet med råolje, raffinerte produkter, våtgass og naturgass.

Raffinering og salg av petroleumsprodukter

Salg av raffinerte produkter

Statoilkonsernet produserte i 1987 ca. 3,5 millioner kubikkmeter (2,9 millioner tonn) raffinerte produkter ved Mongstad-raffineriet. 2,1 millioner tonn ble solgt av Norol i Norge. De viktigste eksportmarkedene var Skandinavia, Vest-Tyskland og Nederland.

Mongstad

Mongstad-raffineriet har hatt en høy kapasitetsutnyttelse i 1987 med vekt på størst mulig oppgradering fra tyngre til lettere produkter. Råolje fra Statfjord, Gullfaks, Oseberg og Brent utgjorde hovedforsyningen til raffineriet i 1987.

Moderniseringen på Mongstad skal etter planen slutføres våren 1989. Raffineriets kapasitet økes fra 4 til 6,5 millioner tonn og vil i hovedsak produsere lettere oljeprodukter. Utbyggingen er blitt betydelig dyrere enn opprinnelig antatt.

Norsk Olje a.s

Eierandel: 73,62% (100% f.o.m. 1.1.88)

Driftsinntekter: 6 289 millioner kroner

Driftsresultat: 207 millioner kroner

Resultat før oppgjørdisposisjoner: 152 millioner kroner



Fra anleggsområdet på Mongstad.

Årets investeringer: 352 millioner kroner

Antall ansatte: 838

Totalforbruket av oljeprodukter i Norge holdt seg i 1987 på samme nivå som året før - ca. 8,5 millioner kubikkmeter.

Norol har oppnådd en markedsandel på 29,3%, en forbedring på 2,2 prosentpoeng i forhold til 1986. Dette skyldes en økning i salget av bensin, autodiesel og øvrige drivstoffer samt lette fyringsoljer.

Norol forsterket dermed sin stilling som Norges største markedsførende oljeselskap. Resultatet i 1987 var tilfredsstillende.

Statoil overtok pr. 31.12.87 statens aksjer i Norol, som fra dette tidspunktet er et heleid datterselskap av Statoil. Investeringene ble i 1987 benyttet til modernisering og oppføring av nye bensinstasjoner, utbygging av transportsystemer og tankanlegg, samt påbegynt bygging av nytt administrasjonsbygg i Oslo.

Svenska Statoil AB

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 6 816 millioner NOK

Driftsresultat: 168 millioner NOK

Resultat før oppgjørdisposisjoner: 64 millioner NOK

Årets investeringer: 152 millioner NOK

Antall ansatte: 997

Totalmarkedet for oljeprodukter i Sverige var i 1987 på 17,5 millioner kubikkmeter, en nedgang på 9% i forhold til 1986.

Selskapet oppnådde en total markedsandel på 13,9%, en forbedring på 1,5 prosentpoeng i forhold til året før, og holdt dermed sin stilling som Sveriges tredje største markedsførende oljeselskap. Denne utviklingen ble oppnådd ved en økning i salget av bensin og destillater.

Det økonomiske resultatet for 1987 ble redusert i forhold til 1986, som følge av sviktende marginer for destillater og tungolje. Resultatet ble svakere enn forventet.

Investeringene ble benyttet til oppføring av nye bensinstasjoner, modernisering samt utbygging av transportsystemer og depoter for lagring av produkter.

Merkeskiftet fra Esso til Statoil var gjennomført ved årets utgang i henhold til vedtatte planer.

En av de seks underjordiske
lagerhallene for råolje på Mongstad.
Total lagringskapasitet er om lag
1,3 milliarder kubikkmeter.



Statoil A/S (Danmark)

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 8 950 millioner NOK

Driftsresultat: 38 millioner NOK

Resultat før oppgjørdisposisjoner: 49 millioner NOK

Årets investeringer: 551 millioner NOK

Antall ansatte: 950

Totalmarkedet for oljeprodukter i Danmark var i 1987 på 11,7 millioner kubikkmeter, en nedgang på 4% i forhold til året før.

Resultatet for 1987 ble redusert i forhold til 1986, spesielt som følge av reduserte raffineringmarginer. Resultatmålene for 1987 ble ikke oppnådd.

Den totale markedsandelen for selskapet var på 25%, en forbedring på 3 prosentpoeng i forhold til 1986. Dette skyldes en økning i andelen for bensin og fyringsolje samt oppkjøpet av Calpam A/S pr. 10. juli 1987.

Calpam A/S markedsfører lette og tunge fyringsoljer og smøremidler i Danmark. Selskapet bidro med en total markedsandel på 2,3% i 1987.

Gjennom oppkjøpet av Calpam A/S er Statoil A/S Danmarks største markedsførende oljeselskap.

Merkeskiftet fra Esso til Statoil var gjennomført ved årets utgang i henhold til vedtatte planer.

Senter for teknisk kundetjeneste

Senter for teknisk kundetjeneste på Mongstad kom i full drift i januar 1987, og har 20 ansatte. Senteret utfører produktutvikling og gir teknisk støtte til konsernets raffineringvirksomhet og til markedsføring og salg av råolje og raffinerte produkter.

Markedsføring av gass

Tørrgass

Statoils samlede avsetning av tørrgass i 1987 var 3,1 milliarder kubikkmeter, hvorav Statoils andel av leveranser fra Statfjord-, Heimdal- og Gullfaksfeltene utgjorde henholdsvis 1 893, 710 og 17 millioner kubikkmeter.

Avtaler om salg av Troll/Sleipner-gass til Vest-Tyskland, Frankrike, Nederland, Belgia og Østerrike ble inngått i 1986. Statoil har i 1987 ledet forhandlingene om transport av norsk gass gjennom Belgia til Frankrike og gjennom Vest-Tyskland til Østerrike. I forbindelse med vurderingene omkring oppstarttidspunkt for Zeepipe-ledningen til Belgia, har Statoil også innhentet tilbud for midlertidig transport av gass fra Emden gjennom Nederland og Belgia til Frankrike.

Gjennom 1987 har det vært ført forhandlinger med det spanske gass-selskapet Enagas med sikte på mulige leveranser av norsk gass fra 1996. I denne forbindelsen har det også vært ført drøftelser om transport av gass gjennom Frankrike. Forhandlingene om gassleveranser til Spania ble avsluttet i januar/februar 1988. Avtalen skal godkjennes av de respektive lands myndigheter.

Det er inngått en avtale med Statkraft om levering av gass til et gasskraftverk på Kårstø. Det føres forhandlinger med Statkraft om et tilsvarende gasskraftverk med basis i gass fra Haltenbanken.

Våtgas

Statoils omsetning av våtgas viste en betydelig økning i 1987 i forhold til året før. Den totale omsetningen utgjorde ca. 1,3 millioner tonn til en verdi av ca. 1,3 milliarder kroner.

Av den totale omsetningen utgjorde egen tilgang, som hovedsakelig kom fra Statpipe-terminalen på Kårstø, ca. 570 000 tonn og innkjøpte mengder ca. 756 000 tonn.

Våtgasmarkedet har i 1987 vist til dels sterke sesongsvingninger, med høye priser i deler av 1. kvartal, svake sommerpriser og styrking av prisene i 4. kvartal.

I løpet av de siste årene er prisen for propan blitt svekket i forhold til nafta, fra 96% av nafta-pris i 1984 til 85% i 1987. Dette har økt etterspørselen etter våtgas til petrokjemisk industri. De pressede prisene skyldes først og fremst et stort tilbud av våtgas, spesielt fra land innen Opec.

PETROKJEMISK VIRKSOMHET

Driftsinntekter: 3 718 millioner kroner

Driftsresultat: 574 millioner kroner

Resultat før årsoppgjørdisposisjoner: 521 millioner kroner

Årets investeringer: 85 millioner kroner

Antall ansatte: 1 050

I 1987 ble det omsatt petrokjemiske produkter til en verdi av 3 700 millioner kroner. Virksomheten har gjort det mulig for Statoil å utnytte tilgangen på eget petrokjemisk råstoff. Effektiv utnyttelse av eget råstoff, høy og jevn produksjon og gode konjunkturer har i 1987 gitt rekordhøye produksjonsvolumer. Det økonomiske resultatet er tilfredsstillende.

Statoil står overfor en betydelig økning i tilgangen på petrokjemisk råstoff, som sammen med eksisterende virksomhet gir selskapet forutsetninger for å videreutvikle sin petrokjemiske virksomhet.

Selskapet har inngått avtale om overtakelse av Hydros eierinteresser i I/S Norpolefin samt modernisering av polypropen-anlegget.

Statoil Bamble

I/S Norpolefin

Operatør: Statoil

Eierandel: 66 2/3%

Produserte mengder i 1987:

Plastråvarer -

290 000 tonn

Antall ansatte: 630

I/S Noretyl

Operatør: Norsk Hydro

Eierandel: 49%

Produserte mengder i 1987:

Eten og propen -

480 000 tonn

Driften av I/S Noretyl var tilfredsstillende i 1987. I/S Norpolefins råstoffbehov ble hovedsakelig dekket ved leveranser fra I/S Noretyl.

I/S Norpolefins høye produksjon og salg av plastråvarer samt gode produktpriser har i 1987 gitt det beste økonomiske resultatet som noen gang er oppnådd.

For ytterligere å styrke Norpolefins konkurransevne og inntjening, samt å oppnå større bæreevne for forskning og produktutvikling, vurderes tiltak for å øke produksjonskapasiteten.

Den teknologiske utviklingen har medført at det er nødvendig å gjennomføre en teknisk fornyelse av polypropen-fabrikken.

Avtalen om overtakelse av Hydros eierinteresser i I/S Norpolefin vil forenkle driften og styrke grunnlaget for videre utvikling av anleggene.

Statoil Petrokemi AB, Sverige

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 1 774 millioner NOK

Driftsresultat: 333 millioner NOK

Resultat før oppgjørdisposisjoner: 344 millioner NOK

Årets investeringer: 50 millioner NOK

Produserte mengder i 1987: Eten og propen - 530 000 tonn

Antall ansatte: 340

Virksomheten omfatter produksjon og markedsføring av eten, propen og kjemikalier.

Produksjonen av eten og propen i Stenungsund har i 1987 vært jevn og høy. Hovedtyngden av råstoffet til etenfabrikken er levert fra våtgassterminalen på Kårstø og gjennom Statoils handelsvirksomhet i London.

Produksjonen av eten og propen er hovedsakelig levert til lokale avtakere i Stenungsund.

Det økonomiske resultatet har i 1987 vært tilfredsstillende. Som et ledd i det løpende arbeidet for videreutvikling av virksomheten vurderes kapasitetsøkninger.

Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 284 millioner NOK

Driftsresultat: 6 millioner NOK

Resultat før oppgjørdisposisjoner: - 6 millioner NOK

Årets investeringer: 5 millioner NOK

Produserte mengder i 1987: 6 000 tonn spesialprodukter

Antall ansatte: 55

Driften ved Statoils fabrikk for spesialprodukter i Hamburg har i 1987 utviklet seg positivt.

Anlegget blir modernisert i henhold til planene ved overtakelsen i 1986.

ANNEN VIRKSOMHET

Forskning og utvikling

Forskning og utvikling (FoU) gjennomføres både i selskapets divisjoner og i Stab for forskning og utvikling som har hovedkontor i Trondheim. Denne staben har også ansvaret for å koordinere FoU-virksomheten i selskapet.

I 1987 ble FoU-virksomheten innenfor videreføring av olje og gass gitt økt vekt. Det ble startet et større prosjekt innen raffinering av råolje. Forskningen innen alternative anvendelser av naturgass gir interessante resultater.

Det ble videre lagt vekt på FoU-prosjekter med det mål å øke tilgangen på olje gjennom bedre lete- og undersøkelsermetoder og metoder for å øke oljeutvinningen. Innen økt oljeutvinning er bioteknologi et nytt element.

Utvikling av enklere og mer økonomiske løsninger for produksjon og transport av olje og gass er fortsatt et viktig område. Det ble i 1987 lagt ned et betydelig arbeid innen undervanns produksjonssystemer, LNG-produksjon, flerfasetransport samt forenkling og forbedring av plattformløsninger. Det er lagt vekt på utvikling av nye materialer i rør for transport av hydrokarboner og sjøvann. Det er i denne forbindelse fokusert spesielt på anvendelse av komposittmaterialer.

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s

Eierandel: 60%

Antall ansatte: 92

Driftsinntekter: 73 millioner kroner

Driftsresultat: 1,4 millioner kroner

Resultat før oppgjørdisposisjoner: - 11,6 millioner kroner

Investeringer: 21 millioner kroner

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s (Nutek) driver forskning og utprøving i tilknytning til dykking og undervannsteknologi samt trening og opplæring i helikopterevakuerings og bruk av stuplivbåter.

Kårstø måle- og teknologilaboratorium

Operatør: Statoil

Statoils andel: 2/3

Antall ansatte: 10

Laboratoriet for gassmåling og gassteknologi ble ferdigbygd og operativt høsten 1987. Virksomheten ved laboratoriet vil bestå i forbedring og utvikling av måleteknologi for store gass-strømmer, prøving av utstyr og komponenter og andre forsknings- og utviklingsoppgaver med tilknytning til gassteknologi.

Basevirksomhet

Sørøysund Eiendomsselskap a.s, hvor Statoil har 63,33% eierandel, har tilrettelagt nødvendige anlegg for en helikopterbase i Hammerfest.

Statoil Forsikring a.s

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 180 millioner kroner

Resultat før oppgjørdisposisjoner: 0,7 millioner kroner

Statoil Forsikring a.s har deltatt i forsikring av Statoils installasjoner i Nordsjøen og på nederlandsk sokkel. Det var ingen erstatningsutbetalinger fra Statoil Forsikring a.s i 1987; men det er avsatt 17 millioner for en skade som ennå ikke er gjort opp.

SIKKERHET OG KVALITETSSIKRING

Statoil har gjort systematisk bruk av kvalitetssikrings-system for å effektivisere rutiner, prosedyrer og organisasjonsoppbygging.

Den uavhengige tilsynsvirksomheten, koordinert gjennom konsernets stab for sikkerhet og kvalitetssikring, har gjennomført omfattende revisjoner i selskapet.

Statoils normer for sikkerhet og kvalitetssikring er blitt oppdatert og forbedret, med særlig vekt på forenkling og minimalisering av dokumentmassene. Et viktig element i dette er enhetenes kvalitetssikringsprogram.

Det er etablert et omfattende sikkerhetssamarbeid mellom morselskapet og datterselskapene. Siktemålet er blant annet å få erfaringsoverføring mellom de ulike delene av konsernet.

For å oppnå skadefrie miljø i konsernet, er det bl.a. satt i gang følgende tiltak:

- Etablering av enhetlig system for rapportering og analysering av skader.
- Etablering av sikkerhetskomiteer for behandling av skaderapporter og andre sikkerhetsaker.

Beredskapsnivået i Statoil er opprettholdt gjennom såvel regionalt som sentralt ledede øvelser.



Statoils hovedkvarter på Forus.





Ross Rig borer i Statoils nøkkelblokk 7226/11-1 i Barentshavet. Bildet er tatt tidlig en ettermiddag i februar. Vinteren 1987/88 foretok selskapet den første kontinuerlige vinterboringen utenfor Finnmark.

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 annen 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 samfunns-

- messige eller samfunnsøkonomiske virkninger. Som slike saker skal bl.a. regnes:
- Planer for det kommende år med økonomiske oversikter, herunder samarbeidsplaner med andre selskap.
 - 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 petroleumforekomster 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 1987

Pr. 31/12 1987

Felt, selskap	Operater	Beliggenhet	Statoils andel, %		Merknad
			Deltaker	Økonomisk	
Undersøkelser					
27 utvinningstillatelser	Statoil	Norsk sokkel	Minst 50	12-30	Lete- eller evalueringsfase
74 utvinningstillatelser	Andre selskap	Norsk sokkel	Minst 50	0-50	Lete- eller evalueringsfase
4 utvinningstillatelser	Statoil	Nederlandsk sokkel	60	60	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Nederlandsk sokkel	6,375 og 7,5	6,375 og 7,5	Lete- eller evalueringsfase
2 letetillatelser	Statoil	Tysk Nordsjø	100	100	Forundersøkelser
2 utvinningstillatelser	Andre selskap	Kina	9,8 og 55	9,8 og 55	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Statoil	Dansk sokkel	26,5	26,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Dansk sokkel	26,5	26,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Malaysia	20	24,69135	Lete- eller evalueringsfase

Utbygging

Oseberg	Norsk Hydro	Blokk 30/6, 30/9	63,24	14	Olje/gass
Øst-Frigg	Elf	Blokk 25/1, 25/2	7,192	5,731	Gass
Oseberg transport	Norsk Hydro	Blokk 30/6, 30/9	63,24	14	Oljetransport
Mongstad-terminalen	Statoil	Mongstad	100	100	Råoljeterminal
Mongstad-raffineriet	Statoil	Mongstad	100	100	Utvidelse og oppgradering
Troll, fase 1	Shell	Blokk 31/3, 31/6	74,576	11,88	Gass/kondensat
Sleipner Øst	Statoil	Blokk 15/9	49,6	20	Gass/kondensat
Gyda	BP	Blokk 2/1, 7/12	50	20	Olje/gass/NGL
Tommeliten	Statoil	Blokk 1/9	70,64	28,26	Gass/NGL
Veslefrikk	Statoil	Blokk 30/3	55	18	Olje/gass
Gyda Transport	Statoil	Blokk 2/1	100	100	Oljetransport

Produksjon

Statfjord	Statoil	Blokk 33/9, 33/12 ¹	42,04661	42,04661	Olje/gass/NGL
Murchison	Conoco	Blokk 33/9 ¹	11,1	11,1	Olje/gass/NGL
Frigg	Elf	Blokk 25/1 ¹	3,041	3,041	Gass
Nordøst Frigg	Elf	Blokk 25/1	2,1	2,1	Gass
Gullfaks	Statoil	Blokk 34/10	85	12	Olje/gass/NGL
Heimdal	Elf	Blokk 25/4	40	20	Gass/kondensat
Ula	BP	Blokk 7/12	12,5	12,5	Olje/gass/NGL
Ekofisk-området	Phillips	Blokk 1/5, 2/4, 2/7, 7/11	1	1	Olje/gass/NGL
Kotter	Conoco	Nederlandsk sokkel	6,375	6,375	Olje
Logger	Conoco	Nederlandsk sokkel	7,5	7,5	Olje
Weizhou 10-3	Total	Kina	9,8	9,8	Olje

Transport

Statpipe	Statoil	Kårstø	60	60	Gasstransport
Norpipe a.s	Egen adm.	Stavanger	50	50	Olje- og gasstransport
Norpipe Petroleum UK Ltd.	Egen adm.	Teesside	50	50	Oljeterminal
K/S Statfjord Transport a.s & Co.	Statoil	Stavanger	42	42	Råoljetransport med skip
Gullfaks Transport	Statoil	Stavanger	85	12	Råoljetransport med skip
Ula Transport	Statoil	Stavanger	100	100	Oljetransport
Frigg Transportsystem	Total	St. Fergus	24	24	Gasstransport

Foredling og markedsføring

K/S Rafinor A/S ²	Egen adm.	Mongstad	70	70	Raffinering
Norsk Olje a.s	Egen adm.	Oslo	100	100	Markedsføring
I/S Noretyl	Norsk Hydro	Bamble	49	49	Petrokjemi
I/S Norpolefin ²	Statoil	Bamble	66 $\frac{2}{3}$	66 $\frac{2}{3}$	Petrokjemi
Svenska Statoil AB	Egen adm.	Stockholm	100	100	Markedsføring
Statoil Petrokemi AB	Egen adm.	Stenungsund	100	100	Petrokjemi
Statoil A/S	Egen adm.	København Kalundborg	100	100	Markedsføring Raffinering

¹ Feltet strekker seg også over på britisk sokkel.

² Statoil har inngått avtale med Norsk Hydro om overtakelse av Hydros andeler i Rafinor og Norpolefin.

Norge

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

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

**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

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

Statoil, Trondheim
Klæbuvn. 194,
Postuttak, 7004 Trondheim
Telefon (07) 58 40 11
Teleks 55278 statd n

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

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

Statoil, Asker
Postboks 74, 1360 Nesbru
Telefon (02) 84 53 20
Teleks 77 406 staas n

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

Statoil, Ågotnes
Postboks 25,
5364 Kystbasen Ågotnes
Telefon (05) 33 40 50
Teleks 40 231 sccb n

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

Statoil, Mongstad
Postboks 115,
5154 Mongstad
Telefon (05) 36 00 00
Teleks 42 982 mdp

Utlandet

Statoil, China
Great Wall Hotel,
Rom 346, Beijing,
Folkerepublikken Kina
Telefon 500 55 66 - 346
Teleks 22 591 stapk cn

Norge

Norsk Olje a.s - Norol
Postboks 1176 Sentrum,
0152 Oslo 1
Telefon (02) 31 05 50
Teleks 78 063 olje n, 71 060 olje n
Teleks, befraktning 72718 olje n

K/S Rafinor A/S
5154 Mongstad
Telefon (05) 36 11 00
Teleks 42 266 olje n

**Norsk Undervannsteknologisk
Senter a.s - Nutec**
Postboks 6,
5034 Ytre 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

**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

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

25-29, Queen Street,
Maidenhead, Berks. SL6 1NB,
Storbritannia
Telefon (62) 83 75 43
Teleks 84 92 36 stalo g

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

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

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

Divisjon Plaster
S. Hamngatan 37-41, S-411 06
Göteborg, Sverige
Telefon (31) 80 50 00
Teleks 27 346 stagoe s

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

Statoil Finland OY
Tallvägen 13C17, SF-00270
Helsinki 27, Finland
Telefon (0) 41 01 33
Teleks 123 413 stahe sf

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

Den norske stats oljeselskap
Deutschland GmbH

Kennedydamm-Center,
Schwann Str.3, D-4000
Düsseldorf 30,
Forbundsrepublikken Tyskland
Telefon (211) 45 07 45
Teleks 858 2806 stat d

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



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