



Innhold

Side 3	Styre, Revisor, Representantskap
Side 5	Nøkkeltall
Side 7	Virksomhet
Side 8	Styrets beretning
Side 13	Resultatregnskap
Side 14	Balanse
Side 16	Kommentarer til regnskapet
Side 19	Oversikt over kapitalbevegelsen
Side 20	Representantskapets innstilling Revisjonsberetning
Side 21	Nærmere om virksomheten
Side 28	Vedtekter
Side 29	Deltakeravtaler
Side 30	Administrasjon

Den norske stats oljeselskap a.s

Styre

Direktør Finn Lied, formann
Storingsrepresentant Ole Myrvoll, varaformann
Storingsrepresentant Aksel Fossen
Fylkesråd Ottar Vollan
Fylkesmann Einar H. Moxnes
Sekretær Åse Gjerdsjø
Siviløkonom Hans J. Ødegaard

VARAMEDLEMMER

Professor H. J. A. Kreyberg
Storingsrepresentant Kristin Lønningdal
Sivilingenør Tore Sund
Siviløkonom Erik Eik

Styremedlemmene Gjerdsjø og Ødegaard og varamedlemmene Sund og Eik er valgt av og blant de ansatte i Statoil.

Revisjon

Statsautorisert revisor Karl-Johan Endresen

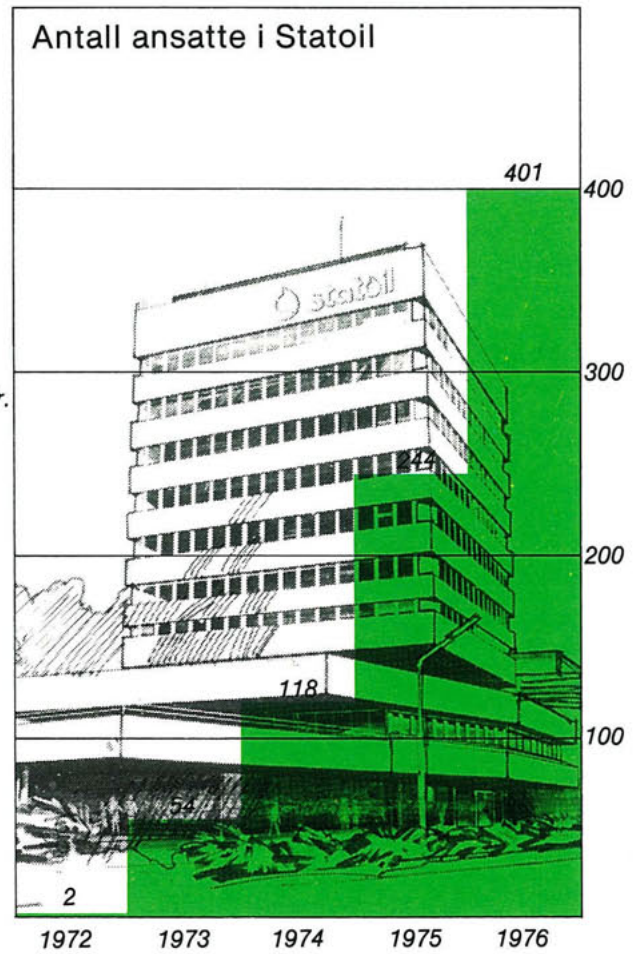
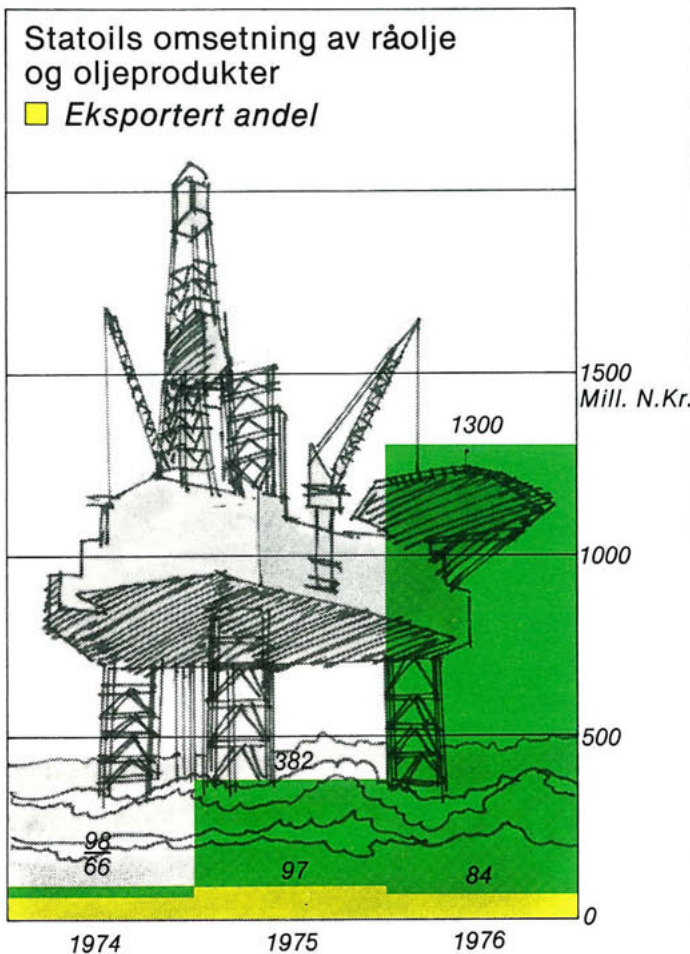
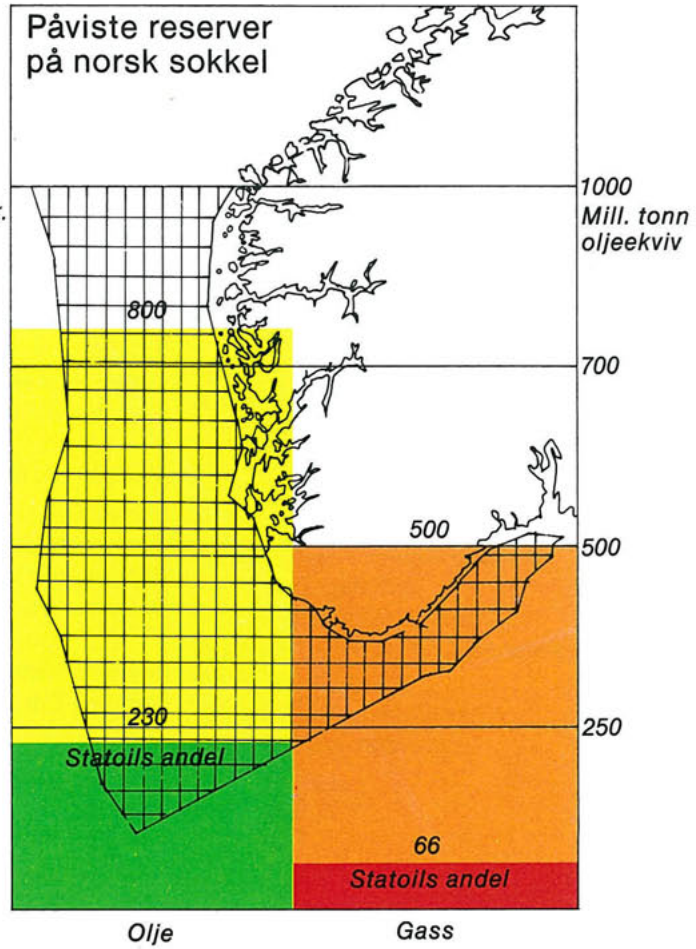
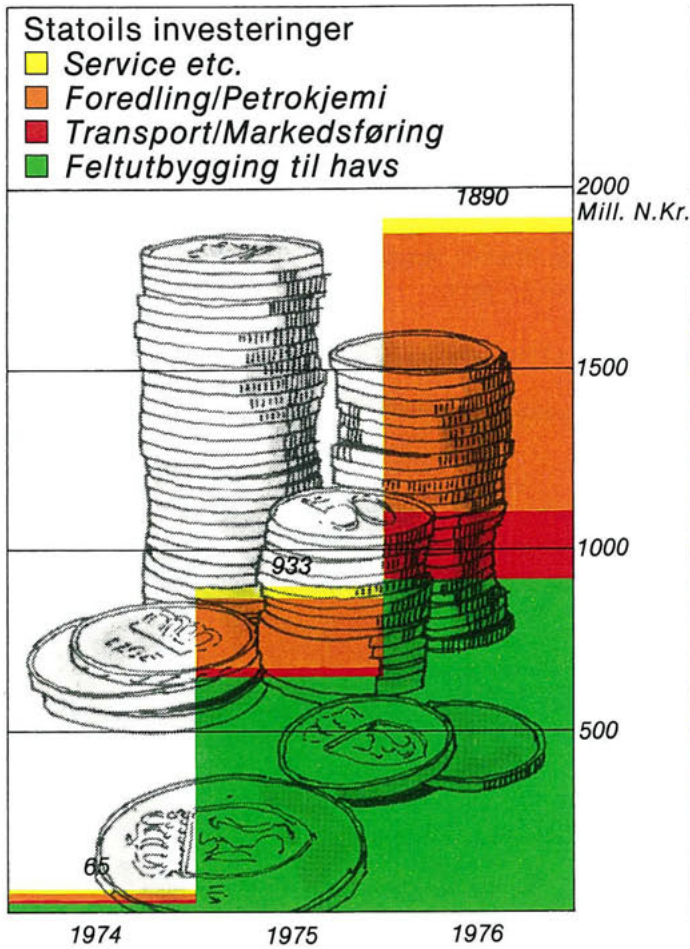
Representantskap

Storingsrepresentant Egil Aarvik, ordfører
Administrerende direktør Ronald Bye, varaordfører
Ordfører Arne Rettedal
LO-sekretær Odd Bakkejord
Lærer Grethe Westergaard Bjørlo
Storingsrepresentant Bodil Bjartnes
Bygningsarbeider Harald Schjetne
Direktør Egil Flaatin
Geolog Arne Lervik
Sivilingeniør Ove E. Huus

VARAMEDLEMMER

Sekretær Evy Buverud Pedersen
Økonomisjef Johannes Andreassen
Ordfører Asbjørn Jordal
Bedriftsøkonom Einar Slagstad
Sivilingeniør Ingebret Gausland

Representantene Lervik og Huus og vararepresentantene Slagstad og Gausland er valt av og blant de ansatte i Statoil.



Nøkkeltall

Tall i mill. kr.	1976	1975	1974	1973
Salgsinntekter	1298,3	382,3	98,2	—
Lønninger og sosiale kostnader	36,1	20,1	8,0	2,1
Avskrivninger	32,8	1,1	0,3	0,2
Finansielle utgifter	4,8	7,9	7,0	7,6
Resultat	— 134,2	— 62,2	— 29,0	— 13,7
Årets investering	1889,8	933,1	64,5	238,3
Totale eiendeler	3660,9	1491,6	502,9	359,6
Aksjekapital pr. 31/12	1551,5	755,0	305,0	155,0
Antall ansatte pr. 31/12	401	244	118	54



62°

Statfjord

Norge

Moldestad

Bergen

C.C.B.

Stavanger

Bamble

Oslo

Shetland

Frigg

St. Fergus

Skottland

Ekofisk

Danmark

Norpipe

Teesside

Norpipe

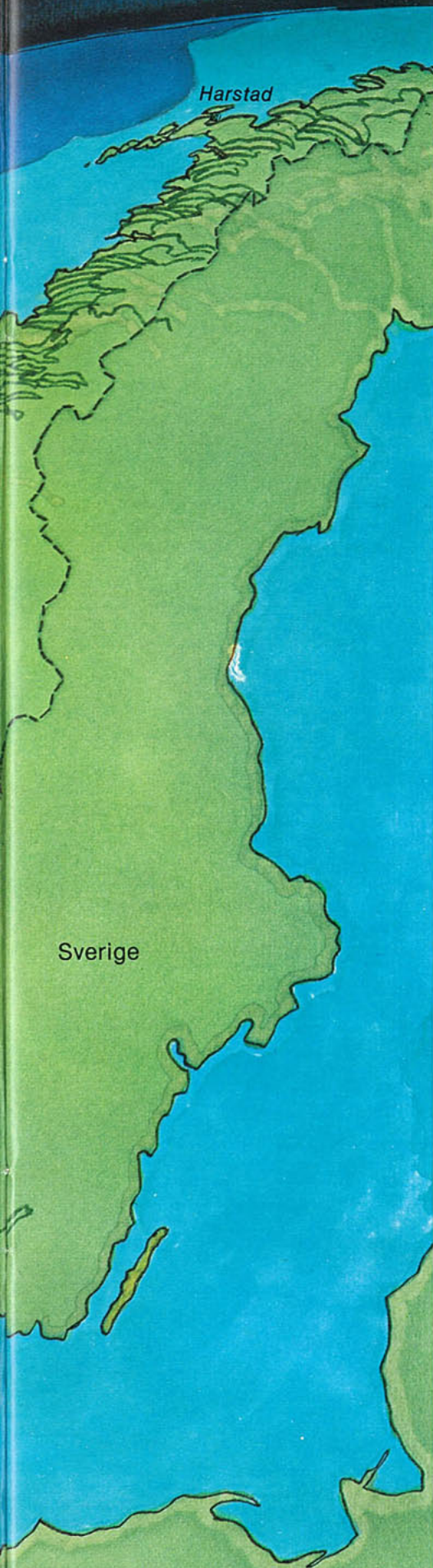
Emden

Vest Tyskland

Nederland

England

Oversikt over virksomheten



Selskap/Konsesjon	Type	Statoils andel	Beliggenhet
Statfjord	Olje/Gassfunn	50 %	Blokkene 33/9, 33/12
Heimdal	Gassfunn	40 %	Blokk 25/4
Frigg	Gassfunn	5 %	Blokk 25/1
Statoil/Esso-gruppen	Operatør	50 %	Blokkene 6/3, 15/11, 15/12
Statoil/Texaco/Hydro/Saga-gruppen	Operatør	50 %	Blokkene 24/11, 24/12
Statoil/Phillips-gruppen	Operatør	50 %	Blokk 1/9
Statoil/Esso/Hydro-gruppen	Operatør	50 %	Blokkene 15/8, 15/9
I/S Noretyl	Petrokjemisk industri	33 %	Bamble
I/S Norpolefin	Petrokjemisk industri	33,33 %	Bamble
Coast Center Base Ltd. & Co.	Forsyningsbase	50 %	Sotra
Norsk Olje a.s	Distribusjonsselskap	15 %	Oslo
Rafinor	Raffineri	30 %	Mongstad
Norpipe a.s	Rørledningsselskap	50 %	Stavanger
Norpipe Petroleum UK Ltd.	Olje/Våtgassterminal	50 %	Teesside
Statex A/S	Seismisk selskap	50 %	Stavanger

Styrets beretning for 1976

Hovedtrekk ved virksomheten
Statoils fjerde driftsår har i særlig grad vært preget av deltakelse i utbyggingen av Statfjord-feltet og gjennomføringen av selvstendige boreoperasjoner på norsk sokkel. De første resultater av denne borevirksomheten har vist seg, idet Statoil som operatør har funnet olje og gass i blokk 1/9. Hvorvidt funnet er drivverdig, vil bli avklart i løpet av 1977. Dette er det første funn av betydning som er gjort av en norsk operatør i Nordsjøen.

Organisering og utvikling av sikkerhets- og vernearbeidet har vært gitt høy prioritet, både når det gjelder arbeidsoppgaver i Nordsjøen og med sikte på en eventuell virksomhet nord av 62°N. All tilgjengelig innsikt og faglig kompetanse er trukket inn i dette arbeidet.

Selskapets prosjekter vil føre til betydelige inntekter fra slutten av 1970-årene og overskudd fra tidlig i 1980-årene. En forutsetning for disse inntekter er investeringene, som i 1976 utgjorde ca. 1.9 milliarder kroner.

Selskapets regnskapsmessige resultat i 1976 viser et underskudd på vel 134 mill. kroner. Underskuddet må vurderes på bakgrunn av at selskapet fortsatt er i en oppbyggings- og investeringsfase hvor kostnader påløper, men hvor inntekter først vil komme etter hvert som selskapets prosjekter gradvis går over i driftsfasen. Salget av raffinerte produkter har i betydelig grad bidratt til underskuddet. Prisene på raffinerte produkter har på langt nær vært høye nok til å dekke raffineringkostnadene for selskapet.

Gjennom sin direkte deltakelse i konsesjoner og operatørfunksjoner søker Statoil å fremme bruken av norske varer og tjenester der disse er konkurransedyktige.

Markedsutsikter

Avsetningsmuligheter for norsk olje og gass
Den årlige produksjon av petroleum på verdensbasis har i de senere år vært høyere enn den årlige tilvekst i reservene. Dessuten er både reserver og produksjon blitt stadig sterkere geografisk konsentrert. Medlemmene i organisasjonen av petroleumseksporterende land (OPEC) disponerer 60 %—70 % av de påviste oljereserver i verden, og leverer i dag ca. 90 % av den olje som omsettes internasjonalt i den ikke-kommunistiske del av verden. Importavhengigheten i de enkelte store industriland er tiltagende. OECD-området står således for

ca. 90 % av den internasjonale etterspørsel etter petroleum.

Norges forbruk av petroleum er begrenset. Størstedelen av den norske petroleumproduksjon i 1980-årene vil derfor bli eksportert, som råolje og gass og delvis som foredlede produkter.

Det naturlige hovedmarked for norsk petroleumseksport vil være Vest-Europa. Selv om OPEC-landenes produksjonskapasitet vil kunne dekke importbehovet for petroleum i Vest-Europa også i de nærmeste år, vil Norges produksjon av olje få en viss betydning i vest-europeisk sammenheng. Den norske kontinentalsokkel ligger geografisk sentralt i forhold til mulige avtakerland. Det er rimelig å anta at forbruker-landene vil søke å redusere sin avhengighet ved å sikre leveranser fra flere kilder. Det er derfor styrets oppfatning at selskapet vil ha gode avsetningsmuligheter for olje og gass som det disponerer.

Prisutviklingen for petroleum
Økningen i oljeprisen fra 1973 og fram til i dag har i gjennomsnitt tilsvart den generelle prisutvikling. For de nærmeste år er det grunn til å anta at denne utvikling vil fortsette slik at petroleumprodukter vil opprettholde sin reelle verdi.

På lengre sikt vil prisutviklingen for petroleum blant annet være avhengig av veksten i verdensøkonomien. Med en fortsatt økonomisk framgang vil en få en stadig større etterspørsel etter olje og naturgass. Dette kan føre til at prisnivået for disse energibærere gradvis vil komme på linje med kostnadsnivået for alternative energikilder som kan erstatte olje og naturgass. Dette kostnadsnivået ligger betydelig over dagens olje- og gasspriser, og det må derfor anses som sannsynlig at petroleumprisene på lengre sikt vil vise en gradvis reell økning.

Reserver og produksjon
De totale utnyttbare reserver på den norske kontinentalsokkel ved inngangen til 1977 utgjør ca. 1300 millioner tonn oljeekvivalenter. Statoils andel av dette er ca. 300 millioner tonn.

Årsproduksjonen vil i 1985 kunne komme opp i ca. 70 millioner tonn oljeekvivalenter, hvorav Statoils andel vil utgjøre 17.8 millioner.

Undersøkelser

Statoils undersøkelsesvirksomhet har i 1976 vært omfattende. Selskapet har vært engasjert både i

seismiske undersøkelser og boring, dels som operatør og dels som deltaker i grupper sammen med forskjellige rettighetshavere.

Selskapet har forestått innsamling av ca. 13.500 km seismiske profiler. Vel halvparten er utført av de to norske selskapene Statex og Geco. Det vesentlige av data-bearbeidingen er også utført i Norge. Undersøkelser nord for 62°N har i hovedsak vært konsentrert om kartlegging av eventuelle boresteder utenfor Troms, Vest-Finnmark, Møre og Romsdal og Trøndelagsfylkene.

I 1976 ble det tildelt fire nye konsesjoner på norsk sokkel. Statoil er operatør på tre av dem. I en av konsesjonene hvor både Norsk Hydro og Saga Petroleum samt Texaco er med har myndighetene bestemt at Statoil skal betale en viss del av undersøkelseskostnadene. I alle andre konsesjoner som har vært tildelt i senere år, dekkes alle utgifter i letefasen av de øvrige rettighetshaverne.

Den samlede undersøkelsesvirksomheten på norsk sokkel i 1976 har vært relativt stor, med boring avsluttet i 26 undersøkeshull. Statoil deltok i 16 av disse boreoperasjonene. I løpet av året er det påvist nye forekomster av hydrokarboner i blokkene 1/9, 7/12, 25/2 og 33/9. Det må imidlertid foretas flere undersøkelser for å konstatere hvorvidt det dreier seg om drivverdige forekomster. Statoil deltar som rettighetshaver i alle disse blokkene, for to av blokkene med en andel på 50 % eller mer, avhengig av produksjonens størrelse. På bakgrunn av Stortingets vedtak høsten 1976 har Statoil overtatt statens petroleumserettigheter på Svalbard. Selskapet planlegger flere geologiske undersøkelser i årene framover. Den første ekspedisjon vil finne sted sommeren 1977.

Statoil har i 1976 drevet planlegging med sikte på eventuell borestart nord for 62°N i 1978. Planleggingsarbeidet har i tillegg til de geologiske forundersøkelser, vært konsentrert om spesifikasjoner for boreplattform, vurdering og anskaffelse av utstyr for oljevernberedskap og etablering av forsyningsbase.

Feltutbygging

Statfjord
Utbyggingen av Statfjordfeltet har vært selskapets viktigste enkeltprosjekt i 1976 og vil fortsatt være det i en årrekke framover.

Produksjonsplattform A, som er under bygging i Norge, er den største som hittil er planlagt bygget noe

Norske varer og tjenester utgjør nesten 60 prosent av leveransene til Statfjord A-plattformen.



sted i verden. Størrelsen på reservene, optimalt produksjonsnivå, vanddyptet og andre stedsbestemte faktorer på Statfjord-feltet har vært bestemmende for valg av plattformtype.

Betongstrukturen og monteringsarbeidet i skaftene for plattform A ble ferdig i Hinnavågen ved Stavanger våren 1976. Den ble slept til Stord Verft i august 1976. Sammenkopling av dekk og betongstruktur ble gjennomført i september 1976, og montering av moduler og videre arbeid med dekkskonstruksjonen har foregått ved Stord Verft gjennom resten av året.

Etter den opprinnelige plan skulle plattformen slepes til feltet i juli 1976. På grunn av at arbeidene med dekk og utrustning har vist seg å være vesentlig mer komplisert enn forutsatt, er dette tidspunkt nå forskjøvet til mai 1977. Kostnadene for plattformen er som en konsekvens av dette blitt høyere enn opprinnelig beregnet.

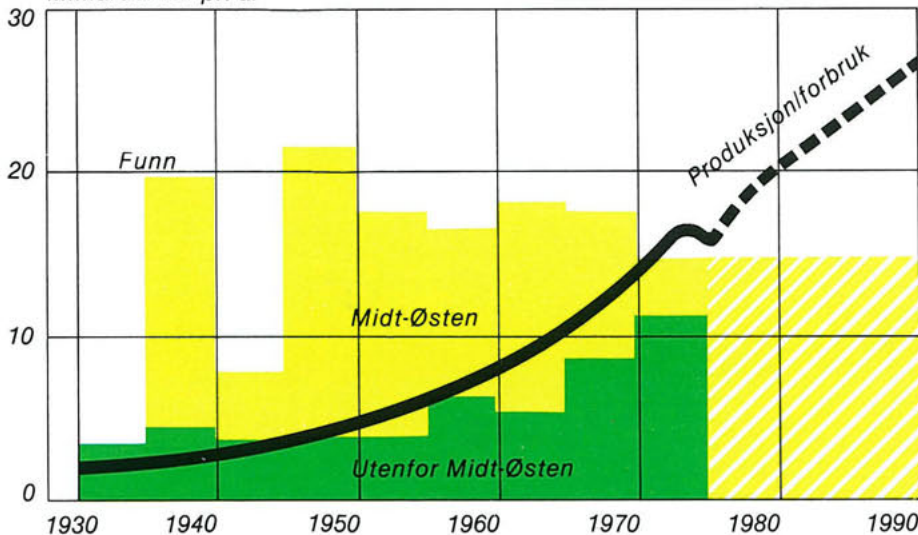
Planleggingen og utbyggingen av plattform A har gitt et betydelig teknisk og økonomisk erfaringsgrunnlag for store integrerte bore- og produksjonsanlegg. Styret forventer at den praktiske erfaring som her er vunnet vil danne grunnlaget for en bedre gjennomføring av den videre Statfjord-utbyggingen. Også for andre utbygginger på norsk sokkel vil den erfaring Statoil her har fått komme til nytte.

Etter at Stortinget hadde behandlet søknaden om full utbygging av Statfjord-feltet i juni 1976, var det Statfjord-gruppens plan å gå direkte videre med bygging av B-plattformen. Det ble derfor på høstparten innledet kontraktsforhandlinger med Norwegian Contractors om bygging av en betongplattform av typen Condeep. Kort før forhandlingene var avsluttet, ble det fra Oljedirektoratet fremmet pålegg om en separat boligplattform. Dette har komplisert og forsinket planleggingsarbeidet.

Statoil har fått ansvaret for utviklingsprogrammet som skal gjennomføres for en eventuell rørdledning fra Statfjord-feltet til Sotra. Arbeidet skal gjennomføres i løpet av en to-års periode, og det er forutsetningen at resultatene skal legges fram for myndighetene høsten 1978. Parallelt med rørdningsprosjektet vil også tankskipslasting til havs fra bøyer bli vurdert som en permanent løsning, slik at Stortinget får det best mulige underlag for å ta den endelige beslutning om hvilken løsning som skal velges.

Forholdet mellom oljefunn og forbruk på verdensbasis.

Milliarder fat pr. år



Oljeprisens utvikling de siste år.

Oljepris-indeks (1970 = 100)



Begge transportsystemer vil kunne bidra til oppbygging av norsk kompetanse og gi mulighet for leveringer fra norsk industri og næringsliv.

Statfjord-feltet strekker seg over midtlinjen til den britiske del av kontinentalsokkelen. I løpet av året ble det etter forhandlinger med de britiske rettighetshavere inngått en foreløpig avtale om fordelingen av reservene på britisk og norsk side. Den samlede norske andel er i avtalen foreløpig fastsatt til ca. 89 %. Den endelige avtalen må godkjennes av britiske og norske myndigheter. Samlet er det nå tolv rettighetshavere i feltet. Statoils andel er 50 % av den norske delen av feltet, d.v.s. nesten 45 % av hele feltet. Mobil Exploration Norway Inc. er operatør for utbyggingen av hele feltet.

Frigg

Framdriften av Frigg-utbyggingen har vært tilfredsstillende i 1976. Den første rørledningen til Skottland blir driftsklar sommeren 1977, mens den andre skal være driftsklar sommeren 1978. Regulære gassleveranser til British Gas Corporation forventes å komme igang i oktober 1977.

Heimdal

Det er i løpet av 1976 blitt arbeidet videre med vurderingen av reservegrunnlaget og mulige tekniske løsninger for både produksjon og transport av gassen. Det hersker fortsatt usikkerhet med hensyn til lønnsomheten ved en eventuell utbygging av feltet. Vurderingene vil derfor bli videreført i 1977.

Transport

Norpipes oljerørledning fra Ekofisk til Teesside har hatt sitt første fulle driftsår i 1976. I betraktning av at det dreier seg om en oppstartingsperiode, har driftsregulariteten vært tilfredsstillende, ca. 90 % i gjennomsnitt for året. Gassledningen til Emden ventes å bli satt i drift våren 1977.

Ca. 14 mill. tonn råolje ble transportert i oljerørledningen fra den ble åpnet i oktober 1975 til utgangen av 1976. Norpipe-selskapene gir fra og med 1976 økonomisk utbytte til eierselskapene.

Foredling og salg

Petrokjemianleggene i Bamble Arbeidene ved I/S Noretyls og I/S Norpolefins anlegg har stort sett gått etter planen i 1976.

Etter den nåværende plan skal produksjonen ved etylen-fabrikken starte midt i 1977. Det er oppstått

forsinkelser i leveransene av våtgassen fra Teesside. I en overgangsperiode må derfor råstoff kjøpes fra andre kilder. Dette vil på kort sikt øke produksjonskostnadene i etylen-fabrikken.

Polyetylenfabrikken, som utgjør første fase av Norpolefins anlegg forventes å bli satt i drift som planlagt mot slutten av 1977.

Markedssituasjonen for Norpolefins produkter er sterkt avhengig av de generelle industri-konjunkturer. For tiden er avsetningsmulighetene usikre, men det er håp om bedring i tiden fremover.

Raffinering og salg

Ifølge stortingsvedtak i januar 1976, har Statoil overtatt 30 % av eierinteressene i Rafinor A/S & Co. — raffineriet på Mongstad — og 15 % i Norsk Olje a.s. De øvrige eiere i Rafinor er Norsk Olje (40 %) og Norsk Hydro (30 %).

Statoil har i henhold til Stortingsproposisjon nr. 20 (1975—76) ansvaret for 70 % av råolfeforsyningen til Mongstad-raffineriet, svarende til egen og Norsk Oljes eierinteresser. Dette har i 1976 delvis skjedd ved disponering av avgiftsolje fra staten. Den øvrige råolje ble innkjøpt i det vesentlige fra Midt-Østen. Det samlede kvantum råolje som selskapet formidlet i 1976 var 2,3 millioner tonn.

Statoil har i likhet med tidligere år også i 1976 solgt avgiftsolje fra Ekofisk-feltet etter oppdrag fra Industridepartementet. Statoil har betalt normpris til staten og har solgt avgiftsoljen uten tap.

Statoils produksjon av raffinerte produkter fra Mongstad-raffineriet er blitt markedsført gjennom Norsk Olje a.s. Det økonomiske resultatet av raffineri- og markedsføringsvirksomheten har vært lite tilfredsstillende.

Service-selskaper

Statex a.s
Driftsresultatet for Statex har vært meget tilfredsstillende i 1976. Selskapet har opparbeidet en betydelig kompetanse i innsamling og bearbeiding av seismiske data fra sokkelen. Innsikten vil være av betydning for et nasjonalt, såvel som internasjonalt engasjement.

Statoils styre har helt siden opprettelsen av Statex vært opptatt av å skape et samlet miljø for innhenting og bearbeiding av seismiske data i Norge. En har derfor

ønsket å få til et samarbeid mellom de to norske selskapene Geco og Statex. Det er i 1976 oppnådd prinsipiell enighet om en sammenlutning av de to selskapene i løpet av 1977. Målsettingen for det felles selskap vil være å arbeide så vel nasjonalt som internasjonalt. Styret har på denne bakgrunn vedtatt å overdra Statoils 50 % eierandel i Statex til Kongsberg Våpenfabrikk. Forutsatt at avtalen blir godkjent, vil det sammensluttede selskapet Geco - Statex bli eiet med 50 % hver av Det norske Veritas og Kongsberg Våpenfabrikk.

A.S. Coast Center Base Ltd. & Co. (CCB)

I løpet av 1976 er Coast Center Base (CCB) utvidet med større lagerkapasitet. På grunn av utsettelsen av Statfjord A-plattformen har aktiviteten vært noe lavere enn antatt, men den ventes å bedre seg i 1977.

Samarbeid med norsk næringsliv

Styret legger stor vekt på et nært samarbeid mellom Statoil og norsk næringsliv. Næringslivet bør gis mulighet til å bygge opp nødvendig kompetanse og få reelle muligheter til å delta i konkurransen om leveranser av varer og tjenester. For Statfjord A-plattformen har de norske leveranser hittil utgjort i størrelsesorden 60 %. Det er selskapets målsetting å bidra til at mulighetene for norsk industrielt deltakelse tilrettelegges også etter hvert som nye teknologiske utfordringer oppstår. Etableringen av Norwegian Petroleum Consultants (NPC) er et eksempel på en samling av norsk teknisk kompetanse med sikte på å møte slike utfordringer.

Utviklingen på norsk sokkel har gått i retning av boring og utbygging av felt på stadig dypere vann. Denne tendensen antas å ville fortsette. Det må derfor utvikles ny teknologi for utbygging av slike felt. Selskapet ønsker å bidra til å utvikle denne teknologien, dels i samarbeid med andre oljeselskaper og norsk industri, dels på egen hånd. Disse utviklingsoppgavene er så vel teknisk som økonomisk og organisatorisk krevende. På den annen side vil løsningen av dem få stor betydning for et norsk industrielt engasjement både nasjonalt og internasjonalt i lang tid framover.

Statoil har i løpet av året satt igang en rekke forsknings- og utviklingsoppgaver innenfor dypvannsteknologi og flere norske forskningsinstitusjoner og bedrifter er blitt engasjert.

1. *Testing av første borehull på blokk 1/9, vinteren 1976/77.*



Oppbygging av personell-ressurser og organisasjon

Hovedvekten i utviklingen av Statoils organisasjon i de tidligere år har vært lagt på rekruttering og videreutvikling av de ansattes kompetanse. Det er foretatt organisasjonsmessige endringer for å oppnå en tilpasning til de krevende utbyggings- og driftsoppgaver som selskapet er igang med. Styret mener at selskapet nå er godt rustet på dette området for de eksisterende så vel som for de framtidige operasjoner.

Det er lagt vekt på å utvikle et godt forhold mellom selskapets ansatte og ledelse. De ansatte er etter vanlig mønster i norsk næringsliv representert i styre, representantskap og bedriftsutvalg. Det er også opprettet flere samarbeidsutvalg for å drøfte og løse spesielle oppgaver. De ansatte er bl.a. trukket inn i arbeidet med planleggingen av nytt administrasjonssenter for Statoil.

I 1976 er det videre opprettet et arbeidsmiljøutvalg for å ta hånd om de oppgaver som den nye lovgivning om arbeidervern og arbeidsmiljø pålegger dette utvalg.

Ved slutten av året hadde Statoil ca. 400 ansatte, og søkningen til nye stillinger har vært tilfredsstillende.

Sikkerhet og vern

Styret har vært opptatt av å få bygget opp omfattende innsikt og de nødvendige systemer innen området sikkerhet og vern. Med dette siktemål for øyet er det etablert en egen avdeling som har ansvaret for å utforme og overvåke selskapets krav og prosedyrer for sikkerhet, vern og kvalitetssikring. Avdelingen rapporterer direkte til administrerende direktør. Det er ansatt personell i avdelingen med spesiell kompetanse og erfaring på disse områder. Avdelingen vil bli ytterligere styrket i de kommende år.

Det nyopprettede arbeidsmiljøutvalg vil bli trukket inn i arbeidet med å skape gode og trygge arbeidsplasser både på land og ikke minst når det gjelder virksomhet til havs.

Statoil er av de øvrige operatører på norsk sokkel gitt i oppdrag å koordinere spesifikasjon og bestilling av et felles oljevernberedskapsutstyr for den norske del av Nordsjøen. Dette utføres i nært samarbeid med Statens Forurensningstilsyn. Arbeidet vil komme til nytte i planleggingen av et beredskapssystem for virksomhet nord for 62°N.

En rekke av de forsknings- og utviklingsoppgaver Statoil har tatt

initiativ til eller deltar i, er rettet mot sikkerhet og miljøvern, bl.a. modellforsøk med oljelenser, korrosjon og beskyttelse av rørledninger og andre anlegg til havs, innsamling av miljødata i havområder utenfor Troms m.v.

Finansiering

Selskapets aksjekapital er i 1976 øket med 796.5 millioner kroner. Høsten 1976 vedtok Stortinget å bevilge 300 millioner kroner til utvidelse av aksjekapitalen i 1977. I januar 1977 var således selskapets aksjekapital kommet opp i 1.851.5 millioner kroner.

De samlede låneopptak utgjorde ved årets slutt ca. 1.890 millioner kroner. Av dette utgjorde ca. 950 millioner kroner lån fra Staten.

Regnskapet for 1976

Resultat

Selskapet er som foran omtalt, fortsatt i en utbyggingsfase. Dette vil prege resultatet for inneværende og de nærmeste år. Regnskaps-

resultatet for 1976 viser et underskudd på vel 134 millioner kroner.

Omsetningen utgjorde samlet ca. 1.300 millioner kroner. Salget omfatter råolje og raffinerte produkter.

Statoils andel av produktene fra Mongstad-raffineriet er markedsført gjennom Norsk Olje. For disse produkter har salget som allerede nevnt, ført til et utilfredsstillende økonomisk resultat. Av det regnskapsmessige underskudd kan således ca. 65 millioner kroner henføres til denne virksomheten.

Omsetningen omfatter også råolje og avgiftsolje levert til Norsk Oljes andel av Mongstad-raffineriet, hvor Statoil i forbindelse med overtakelsen 1.1.1976 ble pålagt ansvaret for råoljeforsyningen også for Norsk Oljes andel. Statoil har overtatt statens avgiftsolje til den normpris som fastsettes av myndighetene for skatte- og avgiftsformål. Samme pris er også anvendt overfor Norsk Olje.

Administrasjons- og driftskostnadene, inklusive lønn og sosiale kostnader er på totalt 94 millioner kroner og gjelder for en stor del Statoils virksomhet og engasjement i utviklings- og utbyggingsprosjektene.

Avskrivningene er totalt 32,8 millioner kroner og omfatter i det vesentlige avskrivninger på Statoils andel av Mongstad-raffineriet.

Forøvrig vises til regnskapet med kommentarer.

Utsiktene framover

Styret ser interessante perspektiver og muligheter for resultatutviklingen framover. Resultatutviklingen vil imidlertid være noe ulik for selskapets virksomhetsområder. For selskapets hovedvirksomhet, produksjon av olje og gass, vil selskapet være sikret meget gode inntjeningsmuligheter. Styret vil også peke på at betydningen av tilgang på disse sentrale energiressurser vil være økende i årene framover.

Stavanger, den 1. mars 1977

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Finn Lied
Formann

Ole Myrvoll
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Åse Gjerdsjø

Ottar Vollan

Hans J. Ødegaard

Resultatregnskap for 1976

	1976 Beløp i 1000 kr.		1975 Beløp i 1000 kr.	
Driftsinntekter og driftskostnader				
Salgsinntekter av råolje og oljeprodukter.... (1)		1 298 398		382 292
Råolje og direkte kostnader.....		<u>1 325 078</u>		<u>374 650</u>
		— 26 680		7 642
Diverse inntekter..... (2)		<u>13 412</u>		<u>2 458</u>
		— 13 268		10 100
Lønninger og sosiale kostnader.....	36 121		20 142	
Godtgjørelse til representantskap, styre og adm. direktør.....	422		399	
Andre administrasjons- og driftskostnader.....	<u>57 776</u>	<u>94 319</u>	<u>38 277</u>	<u>58 818</u>
Underskudd før avskrivninger.....		107 587		48 718
Avskrivninger.....		<u>32 830</u>		<u>1 048</u>
Driftsunderskudd.....		140 417		49 766
Finansinntekter og finanskostnader				
Utbytte på aksjer..... (3)	2 771			
Renter og andre finansielle inntekter.....	17 735		12 182	
— Rentekostnader.....	<u>15 687</u>	<u>4 819</u>	<u>20 032</u>	<u>7 850</u>
		— 135 598		— 57 616
Ekstraordinære inntekter og kostnader				
Diverse ekstraordinære inntekter..... (4)	14 892			
Kapitalutvidelseskostnader.....	<u>7 965</u>	<u>6 927</u>	<u>4 500</u>	<u>4 500</u>
Underskudd før skatter.....		128 671		62 116
Skatter..... (5)		<u>5 576</u>		<u>105</u>
Årsunderskudd.....		<u>134 247</u>		<u>62 221</u>

Balanse pr. 31. desember 1976

Eiendeler	1976		1975	
	Beløp i 1000 kr.		Beløp i 1000 kr.	
OMLØPSMIDLER				
Betalingsmidler (6)				
Kasse, postgiro	76		58	
Innskudd i innenlandske banker.....	111 367		69 389	
Innskudd i utenlandsk valuta.....	<u>7 403</u>	118 846	<u>2 508</u>	71 955
Kortsiktige fordringer				
Diverse fordringer	278 764		160 780	
Opptjente, ikke forfalne renter	53			
Krav på aksjeinnskudd	<u>60 600</u>	339 417		160 780
Varebeholdninger				
Råolje.....	44 100			
Produkter og utstyr for salg.....	<u>67 298</u>	111 398		24 546
ANLEGGSMIDLER				
Langsiktige fordringer og investeringer				
Diverse langsiktige fordringer.....	8 982		2 687	
Aksjer i norske selskaper..... (8)	387 678		238 178	
Aksjer i utenlandske selskaper..... (9)	<u>57 373</u>	454 033	<u>48 873</u>	289 738
Varige driftsmidler (10)				
Transportmidler	2 503		404	
Inventar og innredninger.....	15 043		5 813	
Anlegg under oppføring.....	526 010		224 026	
Anlegg.....	446 858		14 790	
Andel i felter (opsjon utøvet)..... (11)	1 617 050		693 096	
Eiendommer og tomter	<u>29 749</u>	<u>2 637 213</u>	<u>6 442</u>	<u>944 571</u>
		<u>3 660 907</u>		<u>1 491 590</u>

Stavanger,

Finn Lied
Formann

Ole Myrvoll
Varaformann

Aksel Fossen

Åse Gjerdsjø

Gjeld og egenkapital

	1976 Beløp i 1000 kr.		1975 Beløp i 1000 kr.	
Kortsiktig gjeld				
Diverse gjeld	452 724		293 709	
Påløpne, ikke forfalne renter	2 717		1 258	
Beregnet påløpt skatt.....	<u>3 643</u>	459 084	<u>300</u>	295 267
Langsiktig gjeld				
Diverse langsiktig gjeld	318 689		193 597	
Lån fra Den norske stat.....(12)	951 832		150 000	
Banklån og pantelån.....	527 878		198 743	
Eksportkreditter.....	<u>87 188</u>	1 885 587	<u> </u>	542 340
Avsetning til kursregulering		3 975		3 975
Egenkapital				
Aksjekapital	1 551 500		755 000	
— Akkumulert underskudd.....	<u>239 239</u>	1 312 261	<u>104 992</u>	650 008
Solidaransvar kr. 89 146 515				
		<u>3 660 907</u>		<u>1 491 590</u>

31. desember 1976
1. mars 1977

Einar H. Moxnes

Ottar Vollan

Hans J. Ødegaard

Arve Johnsen
Adm. dir.

Kommentarer til årsregnskapet 1976

Regnskapsprinsipper

Kostnadsføres

- Utgifter vedrørende oppbygging og drift av selskapet samt registreringsutgifter til utvidelse av aksjekapitalen.
- Utgifter til kjøp, innsamling og prosessering av geofysiske data (som ikke vedrører kommersielle felter).

Aktiveres

- Utgifter vedrørende felter som er erklært kommersielle og hvor Statoil har utøvet sin opsjon.
- Fra og med regnskapsåret 1976 aktiverer Statoil renteutgifter i forbindelse med utbyggingsprosjekter. Aktiverte renter utgjør 47,8 mill. kr. i 1976.

Avskrivninger

Det er foretatt ordinære avskrivninger etter ligningsmessig veiledende satser på varige driftsmidler.

Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

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

- Utgifter/inntekter er bokført til kursen på betalingstidspunktet.
- Omløpsmidler og kortsiktig gjeld er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.
- Langsiktige fordringer/investeringer og varige driftsmidler er bokført til kursen på anskaffelsestidspunktet.
- Langsiktig gjeld er bokført etter kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp.

Beregnet kurstap og kursgevinst på bakgrunn av disse prinsipper er ført mot resultatregnskapet.

Aksjer i norske og utenlandske selskaper

Aksjer i norske og utenlandske selskaper (ikke børsnotert) er bokført til anskaffelsesverdi.

Interessentskap og kommandittselskap

Vår andel i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i resultatregnskapet og inngår i balansens respektive eiendeler og gjeldsposter. For året 1976 gjelder dette våre eierinteresser i feltene Frigg, Heimdal og Statfjord, interessentskapene Noretyl og Norpolefin og kommandittselskapene A.S Coast Center Base Ltd. & Co. og Rafinor A/S & Co.

Beholdninger

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

Noter til regnskapet

1. Salgsinntekter gjelder salg av råolje i forbindelse med uttak av statens avgiftsolje fra Ekofisk-feltet, salg til Norsk Olje av annen råolje og salg av Statoils andel av produktene som blir raffinert på Mongstad til Norsk Olje. Salget fordeler seg slik:

Beløp i 1000 kr.	1976	1975	1974
Norge			
Råolje	683 136	126 646	
Raffinerte produkter.....	531 218	158 454	32 000
Eksport			
Råolje	65 262	23 415	
Raffinerte produkter.....	18 782	73 777	66 152
	1 298 398	382 292	98 152

I forbindelse med salg av produkter til Norsk Olje har Statoil hatt et tap på sin andel av produksjonen ved Mongstadraffineriet på 26,9 mill. kr. I tillegg til dette kommer Statoils andel av avskrivninger på raffineriet, renter av bundet lagerhold og Statoils adm. kostnader.

2. Diverse inntekter omfatter salg av seismiske data m.m.
3. Utbytte på aksjer gjelder Norpipe Petroleum U.K. Ltd.
4. Ekstraordinære inntekter omfatter regnskapsmessig justering i forbindelse med overdragelse av driftsmidler ved den britiske gruppens inntreden i Statfjordfeltet (Jfr. punkt 11 nedenfor).
5. Av utgiftsført skatt i 1976, kr. 5 576 000, omfatter kr. 1 933 000 for lite avsatt skatt for 1975. Skatten er formuesskatt og det for lite avsatte beløpet i 1975 skyldes uklarhet om hvordan ligningspraksis for verdiansettelse av anlegg/felter til havs vil bli.

6. Betalingsmidler utgjør nesten 119 mill. kr. Av disse er vel 7 mill. kr. i utenlandsk valuta omregnet etter kursen pr. 31.12.1976. Størrelsen av likvidbeholdningen må ses på i sammenheng med den kortsiktige gjelden som utgjør 459 mill. kr.
7. I diverse fordringer er inkludert kr. 655 800 som er kortsiktig finansiering vedrørende videresalg av boliger til ansatte.
8. Aksjer i norske selskaper er økt i året som følge av kapitalutvidelse i Norpipe a.s., kjøp av 30 % av aksjene i Rafinor A/S (komplementarselskapet) og 15 % av aksjene i Norsk Olje a.s.

Beløp i 1000 kr.	Pr. 31.12.76	Økning 1976	Pr. 1.1.1976	Eierandel
Norpipe a.s.	292 150	55 000	237 150	50 %
Statex a.s.	1 000		1 000	50 %
A/S CCB Ltd.	28		28	50 %
Rafinor A/S	3 000	3 000		30 %
Norsk Olje a.s.	91 500	91 500		15 %
	387 678	149 500	238 178	

9. Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. Egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. ble i 1976 utvidet med £ 2 000 000 og utgjør totalt £ 9 415 228 pr. 31.12.1976.

10. Varige driftsmidler.

Beløp i 1000 kr.	Transport midler	Invent. og innredn.	Anlegg under oppfør.	Anlegg	Andel i felter	Eiend. og tomter	Sum
Anskaffet i 1972		15					15
1973	123	1 835			5 577	335	7 870
1974	151	1 781	28 415		26 771	6 652	63 770
1975	224	3 165	195 611	15 239	660 748	— 545	874 442
1976	2 503	10 527	301 984	463 062	923 954	23 442	1 725 472
Anskaffet pr. 31.12.1976	3 001	17 323	526 010	478 301	1 617 050	29 884	2 671 569
Avskrevet pr. 1.1.1976	94	983		449			1 526
Avskrevet 1976	404	1 297		30 994		135	32 830
Avskrevet pr. 31.12.1976	498	2 280		31 443		135	34 356
Bokført pr. 31.12.1976*	2 503	15 043	526 010	446 858	1 617 050	29 749	2 637 213

* Herav

Andel i K.S CCB & Co.	532	336		20 148		1 368	22 384
Andel i K.S Rafinor	1 607	1 588	1 885	421 563		9 591	436 234
Andel i I/S Noretyl			396 647				396 647
Andel i I/S Norpolefin			123 780				123 780
Andre driftsmidler	364	13 119	3 698	5 147	1 617 050	18 790	1 658 168
	2 503	15 043	526 010	446 858	1 617 050	29 749	2 637 213

Spesifikasjon av andel i felter

	Pr. 31.12.76	Økning i 1976	Pr. 1.1.1976	Eierandel
Statfjord	1 282 120	794 807	487 313	44,4423 %
Frigg	288 548	125 092	163 456	2,5 %
Heimdal	46 382	4 055	42 327	40 %
	1 617 050	923 954	693 096	

I de interessentskap som Statoil deltar i, har selskapet ifølge foreliggende regnskapsavtaler adgang til å revidere operatørens regnskap innen to år etter regnskapsårets utgang. Mulige korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil endre den bokførte verdi av utbyggingskostnadene for anlegg under oppføring og andel i felter.

Kommentarer til årsregnskapet 1976

Regnskapsprinsipper

Kostnadsføres

- Utgifter vedrørende oppbygging og drift av selskapet samt registreringsutgifter til utvidelse av aksjekapitalen.
- Utgifter til kjøp, innsamling og prosessering av geofysiske data (som ikke vedrører kommersielle felter).

Aktiveres

- Utgifter vedrørende felter som er erklært kommersielle og hvor Statoil har utøvet sin opsjon.
- Fra og med regnskapsåret 1976 aktiverer Statoil renteutgifter i forbindelse med utbyggingsprosjekter. Aktiverte renter utgjør 47,8 mill. kr. i 1976.

Avskrivninger

Det er foretatt ordinære avskrivninger etter ligningsmessig veiledende satser på varige driftsmidler.

Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

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

- Utgifter/inntekter er bokført til kursen på betalingstidspunktet.
 - Omløpsmidler og kortsiktig gjeld er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.
 - Langsiktige fordringer/investeringer og varige driftsmidler er bokført til kursen på anskaffelsestidspunktet.
 - Langsiktig gjeld er bokført etter kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp.
- Beregnet kurstap og kursgevinst på bakgrunn av disse prinsipper er ført mot resultatregnskapet.

Aksjer i norske og utenlandske selskaper

Aksjer i norske og utenlandske selskaper (ikke børsnotert) er bokført til anskaffelsesverdi.

Interessentskap og kommandittselskap

Vår andel i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i resultatregnskapet og inngår i balansen respektive eiendeler og gjeldsposter. For året 1976 gjelder dette våre eierinteresser i feltene Frigg, Heimdal og Statfjord, interessentskapene Noretyl og Norpolefin og kommandittselskapene A.S Coast Center Base Ltd. & Co. og Rafinor A/S & Co.

Beholdninger

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

Noter til regnskapet

1. Salgsinntekter gjelder salg av råolje i forbindelse med uttak av statens avgiftsolje fra Ekofisk-feltet, salg til Norsk Olje av annen råolje og salg av Statoils andel av produktene som blir raffinert på Mongstad til Norsk Olje. Salget fordeler seg slik:

Beløp i 1000 kr.	1976	1975	1974
Norge			
Råolje	683 136	126 646	
Raffinerte produkter.....	531 218	158 454	32 000
Eksport			
Råolje	65 262	23 415	
Raffinerte produkter.....	18 782	73 777	66 152
	1 298 398	382 292	98 152

I forbindelse med salg av produkter til Norsk Olje har Statoil hatt et tap på sin andel av produksjonen ved Mongstadraffineriet på 26,9 mill. kr. I tillegg til dette kommer Statoils andel av avskrivninger på raffineriet, renter av bundet lagerhold og Statoils adm. kostnader.

2. Diverse inntekter omfatter salg av seismiske data m.m.
3. Utbytte på aksjer gjelder Norpipe Petroleum U.K. Ltd.
4. Ekstraordinære inntekter omfatter regnskapsmessig justering i forbindelse med overdragelse av driftsmidler ved den britiske gruppens inntreden i Statfjordfeltet (Jfr. punkt 11 nedenfor).
5. Av utgiftsført skatt i 1976, kr. 5 576 000, omfatter kr. 1 933 000 for lite avsatt skatt for 1975. Skatten er formuesskatt og det for lite avsatte beløpet i 1975 skyldes uklarhet om hvordan ligningspraksis for verdiansettelse av anlegg/felter til havs vil bli.

6. Betalingsmidler utgjør nesten 119 mill. kr. Av disse er vel 7 mill. kr. i utenlandsk valuta omregnet etter kursen pr. 31.12.1976. Størrelsen av likvidbeholdningen må ses på i sammenheng med den kortsiktige gjelden som utgjør 459 mill. kr.

7. I diverse fordringer er inkludert kr. 655 800 som er kortsiktig finansiering vedrørende videresalg av boliger til ansatte.

8. Aksjer i norske selskaper er økt i året som følge av kapitalutvidelse i Norpipe a.s., kjøp av 30 % av aksjene i Rafinor A/S (komplementarselskapet) og 15 % av aksjene i Norsk Olje a.s.

Beløp i 1000 kr.	Pr. 31.12.76	Økning 1976	Pr. 1.1.1976	Eierandel
Norpipe a.s	292 150	55 000	237 150	50 %
Statex a.s.....	1 000		1 000	50 %
A/S CCB Ltd.....	28		28	50 %
Rafinor A/S	3 000	3 000		30 %
Norsk Olje a.s	91 500	91 500		15 %
	387 678	149 500	238 178	

9. Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. Egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. ble i 1976 utvidet med £ 2 000 000 og utgjør totalt £ 9 415 228 pr. 31.12.1976.

10. Varige driftsmidler.

Beløp i 1000 kr.	Transport midler	Invent. og innredn.	Anlegg under oppfør.	Anlegg	Andel i felter	Eiend. og tomter	Sum
Anskaffet i 1972		15					15
1973	123	1 835			5 577	335	7 870
1974	151	1 781	28 415		26 771	6 652	63 770
1975	224	3 165	195 611	15 239	660 748	— 545	874 442
1976	2 503	10 527	301 984	463 062	923 954	23 442	1 725 472
Anskaffet pr. 31.12.1976	3 001	17 323	526 010	478 301	1 617 050	29 884	2 671 569
Avskrevet pr. 1.1.1976	94	983		449			1 526
Avskrevet 1976	404	1 297		30 994		135	32 830
Avskrevet pr. 31.12.1976	498	2 280		31 443		135	34 356
Bokført pr. 31.12.1976*	2 503	15 043	526 010	446 858	1 617 050	29 749	2 637 213
* Herav							
Andel i K.S CCB & Co.	532	336		20 148		1 368	22 384
Andel i K.S Rafinor	1 607	1 588	1 885	421 563		9 591	436 234
Andel i I/S Noretyl			396 647				396 647
Andel i I/S Norpolefin			123 780				123 780
Andre driftsmidler	364	13 119	3 698	5 147	1 617 050	18 790	1 658 168
	2 503	15 043	526 010	446 858	1 617 050	29 749	2 637 213

Spesifikasjon av andel i felter

	Pr. 31.12.76	Økning i 1976	Pr. 1.1.1976	Eierandel
Statfjord.....	1 282 120	794 807	487 313	44,4423 %
Frigg	288 548	125 092	163 456	2,5 %
Heimdal	46 382	4 055	42 327	40 %
	1 617 050	923 954	693 096	

I de interessentskaper som Statoil deltar i, har selskapet ifølge foreliggende regnskapsavtaler adgang til å revidere operatørens regnskap innen to år etter regnskapsårets utgang. Mulige korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil endre den bokførte verdi av utbyggingskostnadene for anlegg under oppførelse og andel i felter.

11. Andel i felter omfatter

Statfjord

Statoil eier 44,4423 % av Statfjordfeltet som ligger både på norsk og engelsk side av grenselinjen mellom de to land. Det aktiverte beløp på 1 282 mill. kr. representerer andel av de påløpne utgifter etter at forekomsten ble erklært drivverdig, inkludert årets påløpne renteutgifter vedrørende denne investering.

I 1976 ble det etter forhandlinger med de britiske rettighetshaverne inngått foreløpig avtale om fordeling av ressursene på britisk og norsk side.

Den samlede norske andel er i avtalen foreløpig satt til vel 88,88 % og Statoils andel utgjør dermed 44,4423 % av hele Statfjord-feltet. I det økonomiske oppgjør som fant sted, skjedde en netto betaling fra den engelske gruppen til den norske gruppen. Betalingen dekket refusjon av utgifter, rentegodtgjørelse og en prisstigning.

I Statoils regnskap er rentegodtgjørelsen inntektsført blant de finansielle inntekter, prisstigningen er inntektsført under ekstraordinære inntekter (Jfr. note 4) og resten kreditert investeringsbeløpet i andel i felter.

Frigg

Statoil har 5 % andel av den delen av Frigg-feltet som ligger i norsk sektor og av den ene av de to rørledningene som går fra feltet til St. Fergus i Scotland. Det aktiverte beløpet på 288,5 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av påløpne utgifter, inklusive renter, for denne utvinningstillatelse.

I henhold til statsdeltakelsesavtalen finansierer Petronord-gruppen Statoils andel fullt ut, inklusive renter. Et tilsvarende beløp er derfor ført opp som langsiktig gjeld. Nedbetaling av gjelden vil skje ved at framtidige produksjonsinntekter vil godskrives Petronord-gruppen. Dersom nedbetaling på denne måte ikke skulle oppnås innen den tid utvinningstillatelsen løper, bortfaller gjelden. Statoil har opsjon til å foreta forskuddsoppgjør av denne gjelden.

Heimdal

Statoil eier 40 % av Heimdalfeltet. Det aktiverte beløpet på 46 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av påløpne utgifter inklusive renter.

De andre partene i gruppen finansierer Statoils andel av utgiftene fram til opsjonsutøvelsetidspunktet. Beløpet er beregnet til 30,1 mill. kr. og er ført opp som langsiktig gjeld.

12. Samlet utbetalt lån fra Staten er pr. 31.12.76 på 951,8 mill. kr. Av den bevilgede lånerammen for 1976 på 680 mill. kr. gjenstår 378 mill. kr. som vil bli utbetalt i 1977.

13. Avsetning til kursregulering er ikke endret i løpet av året. Grunnen er at gjennomsnittlig kurs for den bokførte langsiktige gjeld er høyere enn den aktuelle kurs pr. 31.12.76. Dersom hele den langsiktige gjelden ble nedbetalt etter den aktuelle kurs, ville selskapet fått en kursgevinst på ca. 17 mill. kr. utover avsetningen. Mulig realisert gevinst vil først framkomme ved nedbetaling av gjelden og eventuell inntektsføring vil først kunne skje da.

14. I statsbudsjettet for 1976 ble det bevilget 430 mill. kr. i aksjekapitalutvidelse til selskapet. Beløpet er i sin helhet innbetalt.

I forbindelse med at staten overdro til Statoil sin andel av eierinteressene i Rafinor A/S og Rafinor A/S & Co., som staten ervervet fra Norsk Hydro, og en andel av aksjene i Norsk Brændselolje A/S (nå Norsk Olje a.s), ble det besluttet å utvide aksjekapitalen i Statoil med et beløp som skulle tilsvare verdien av de overførte eierinteresser, tilsammen ca. 366,5 mill. kr.

Sistnevnte aksjekapitalutvidelse er delvis dekket ved overføring av aksjer som representerer 15 % av aksjekapitalen i Norsk Olje a.s til en verdi av 91,5 mill. kr. I tillegg er overført 30 % av eierinteressene i Rafinor-selskapene, verdi beregnet til 214,4 mill. kr. Partene er foreløpig ikke blitt enige om verdien av de overførte interesser i Rafinor-selskapene.

Når endelig overdragelsesverdi for eierandelene i Rafinor-selskapene er fastsatt, vil Statoils aksjekapital bli justert tilsvarende, og slik at posten, krav på aksjeinnskudd, 60,6 mill. kr., bortfaller.

Total registrert aksjekapital pr. 31.12.1976 er:

Kapital 1.1.1976	755,0 mill. kr.
Utvidelse 1976	796,5 mill. kr.
Ny kapital	1 551,5 mill. kr.

15. Statoil står sammen med de andre partene i I/S Noretyl og I/S Norpolefin ansvarlig for gjeld opptatt i interessentselskapenes navn. Dette dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l.

Ansvar

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen herunder transportsystem, kan industridepartementet bestemme at en rettighetshaver skal stille sikkerhet for et mulig ansvar som måtte oppstå i forbindelse med dennes virksomhet (Jfr. kgl. res. av 8.12.1972 § 52). Statoil har, på linje med de andre rettighetshaverne, et ubegrenset ansvar for eventuelle erstatningstap utover det som er dekket i forsikringsavtale.

Leieavtaler

Statoil har inngått en avtale med Sandefjord selskapet Ross Drilling Co. A/S om leie av boreplattformen «Ross Rig» for en periode av inntil 5 år fra juni 1975.

Finansieringsanalyse

Beløp i 1000 kr.	1976	1975	1974	1973 og før	Akkumulert pr.31.12.76
Kapital tilført ved					
Utvidelse av aksjekapital	796 500	450 000	150 000	155 000	1 551 500
— Underskudd	— 134 247	— 62 221	— 28 985	— 13 786	— 239 239
+ Avskrivninger	32 830	1 048	304	174	34 356
Egenfinansiering i alt	695 083	388 827	121 319	141 388	1 346 617
Økning i langsiktig gjeld	1 343 247	321 328	26 755	194 257	1 885 587
Avsetning til kursreguleringsfond		3 369	— 4 154	4 760	3 975
SUM	2 038 330	713 524	143 920	340 405	3 236 179
Kapital anvendt til					
Investering i varige driftsmidler	1 725 472	874 442	63 770	7 885	2 671 569
Økning av langs. fordr. og investeringer..	164 295	58 678	688	230 372	454 033
Sum langsiktige anvendelser	1 889 767	933 120	64 458	238 257	3 125 602
Endring i arbeidskapital	148 563	— 219 596	79 462	102 148	110 577
SUM	2 038 330	713 524	143 920	340 405	3 236 179

Innstilling fra representantskapet

Til generalforsamlingen
vedrørende årsberetning og regnskap for 1976

I møte 22. april har Representantskapet behandlet styrets årsberetning og forslag til årsregnskap for 1976.

Representantskapet tilrår at Generalforsamlingen godkjenner den foranlagte årsberetning og fastsetter årsregnskapet i overensstemmelse med styrets forslag.

Stavanger/Oslo, 22. april 1977



Egil Aarvik
Representantskapets ordfører

Revisjonsberetning for 1976

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

Jeg har revidert selskapets årsoppgjør for 1976 i henhold til gjeldende bestemmelser om revisjon og i samsvar med god revisjonsskikk.

Jeg finner at regnskapet er ført og avsluttet etter grunnsetningene for ordentlig regnskapsføring.

Etter min mening gir regnskapet sammen med styrets beretning uttrykk for selskapets stilling pr. 31. desember 1976 og for resultatet av driften i 1976, som er i samsvar med forsiktig og god forretningskikk.

Jeg kjenner ikke til forhold som har betydning ved bedømmelsen av selskapets stilling og drift utover det som fremgår av det foreliggende årsoppgjør og styrets beretning.

Jeg tilrår at det fremlagte regnskap blir fastsatt som Statoils årsregnskap for 1976.

Stavanger, 13. april 1977



Karl-Johan Endresen
statsaut. revisor

Nærmere om virksomheten

Undersøkelser

Nye utvinningstillatelser

I 1976 ble det tildelt fire nye konsesjoner på norsk sokkel.

Det er konsesjonene:

- 043 Statoil/BP-gruppen, blokkene 29/6 og 30/4
- 044 Statoil/Phillips-gruppen, blokk 1/9
- 045 Statoil/Texaco/Hydro/Saga-gruppen, blokkene 24/11 og 24/12
- 046 Statoil/Esso/Hydro-gruppen, blokkene 15/8 og 15/9

I januar 1977 ble dessuten konsesjonen 047 tildelt Statoil/Petronord/Deminex-gruppen for blokkene 33/2 og 33/5.

Statoil er operatør for konsesjonene 044, 045 og 046.

Undersøkelsesboringer

På norsk kontinentalsokkel ble det i 1976 påbegynt boring av 23 og avsluttet boring av 26 hull. Statoil hadde interesse i 16 av disse 26 boringene. Det er gjort oljefunn i blokk 7/12. Dette funnet er interessant fordi det ligger i et område hvor det ikke har vært gjort oljefunn tidligere. Statoil har 12,5% deltagelse i konsesjonen. Det må ytterligere boringer til før man kan si noe sikkert om funnet kan utvikles.

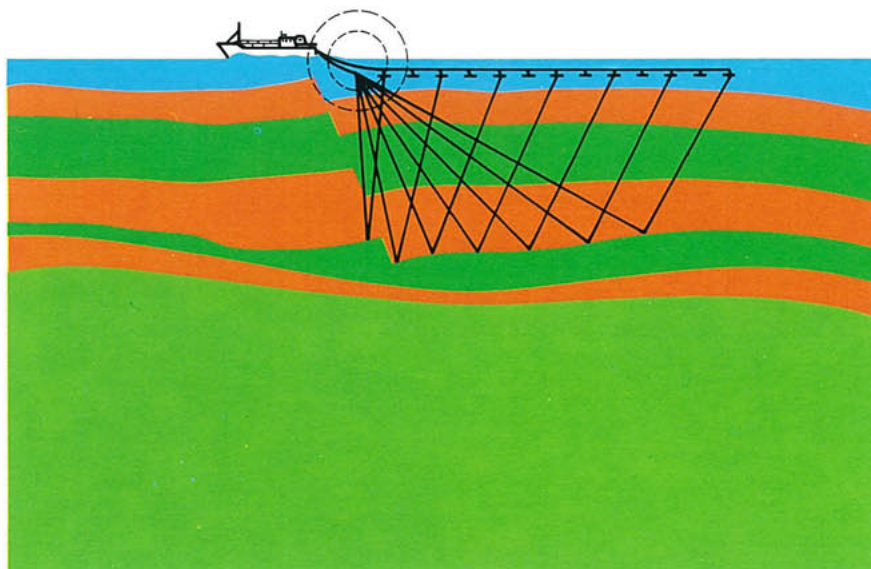
I blokk 33/9 — den nordligste av Statfjord-blokkene — er det i to strukturer som ikke er i direkte sammenheng med Statfjord-feltet, gjort oljefunn. Størrelsen av disse funn er det for tidlig å si noe sikkert om.

I blokk 1/9 er Statoil operatør. I det første borehullet ble det funnet olje. Ved årsskiftet 1976/77 var hullet under testing. Hvorvidt funnet er drivverdig, vil sannsynligvis bli avklart i løpet av 1977. Funnet er interessant fordi det er gjort på ca. 70 m vanddyp og ligger nær Norpipes transportsystem. Mulighetene for lønnsom drift av mindre felt i dette området er tilstede.

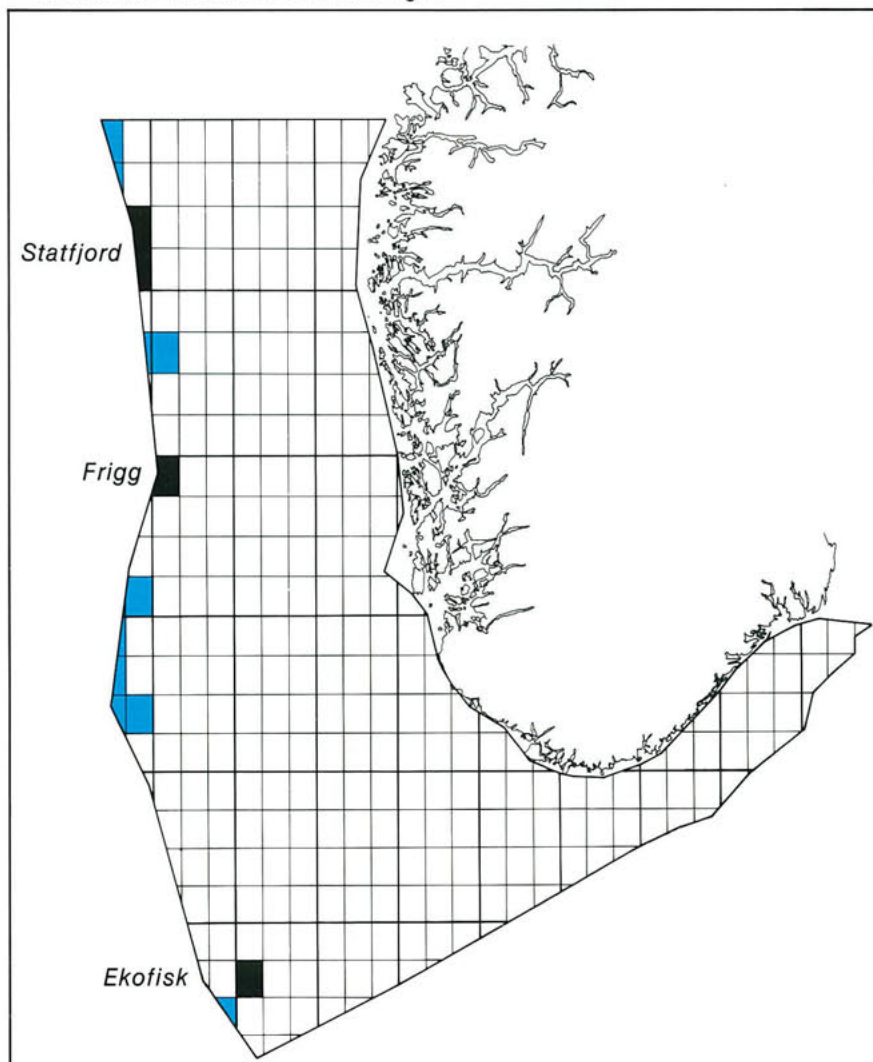
Statens petroleumsrettigheter på Svalbard

Industridepartementet har overført til Statoil statens petroleumsmessige rettigheter på Svalbard. Disse rettigheter omfatter:

- 28 utmål på Grimfjellet
- 3 utmål på Kovalskifjella
- 24 utmål på Agardhfjellet
- rett til å delta med 25% på 29 utmål tildelt Norsk Polarnavigasjon A/S i 1965 i samsvar med vilkår fastsatt 19. mai 1967 av Bergmesteren på Svalbard.



1. Prinsippskisse over seismiske undersøkelser.
2. Nye konsesjoner utdelt 1976-77 (blå farge) Statfjord, Frigg og Ekofisk-områdene merket med svart farge.



— rett til å delta med 25 % i driften på 51 utmål tildelt Norsk Polarnavigasjon A/S i 1966, i samsvar med vilkår fastsatt 29. oktober 1968 av Bergmesteren på Svalbard.

Geologiske feltarbeider på Grimfjellet vil bli utført i 1977. Senere vil det kunne bli aktuelt å foreta boring. Statoil har etablert et nært samarbeid med blant annet Norsk Polar-institutt og Universitetet i Bergen.

Forberedelse til boring nord av 62°N

Selskapet har utarbeidet detaljerte spesifikasjoner for en boreplattform og den nødvendige sikkerhetsmessige utrustning på grunnlag av de geologiske og geofysiske informasjoner man har om de aktuelle områder. Det er forutsatt at selskapet får oppgradert en borerigg slik at den vil være istand til å bore på inntil 300 meter vanddyb og til å kontrollere eventuelle ekstreme formasjonstrykk under boringen.

På grunnlag av drøftinger med Statens Forurensningstilsyn er det blitt utarbeidet underlag for spesifikasjoner for det utstyret som skal benyttes ved en eventuell oljevernaksjon. Selskapet har i denne forbindelse foretatt utrednings- og utviklingsarbeider for oljelenser og oljeoppsugningsutstyr, beredskapsplan og vedlikeholdssopplegg. Detaljerte spesifikasjoner og anskaffelsesplan for oljevernutstyr og depot er utarbeidet. Oljevern-depotet vil bli plassert i tilknytning til forsyningsbasen.

Larsneset i Harstad er utpekt som midlertidig operasjons- og forsyningsbase i letefasen, og de nødvendige bygningstekniske arbeider i denne forbindelse er planlagt. Det er forutsatt etablert permanent base i Harstad-regionen til avløsning av basen på Larsneset så snart forholdene ligger til rette for det.

Feltutbygging

Statfjord

Avgrensningboringene i selve Statfjord-strukturen ble avsluttet på vårparten. Til sammen er det boret 10 hull i konsesjonsområdet. Rettighetshaverne anslår de totale utvinnbare reserver til å være 520 mill. tonn olje og 100 milliarder kubikkmeter naturgass.

Mobil Exploration Norway Inc. er operatør for feltutbyggingen. Den foreløpige fordeling av reservene mellom Norge og Storbritannia er fastsatt til 88.8847 % norsk og 11.1153 % britisk andel. Avtalen om felles utnyttelse gjelder bare for de produserende soner i Stat-

fjord. Man er derfor blitt enig om å kalle samarbeidsgruppen for Statfjord-gruppen, hvor eierinteressene er som følger:

På norsk side:

Statoil	44.4423 %
Mobil Exploration Norway Inc. (operatør)	13.3327 %
Conoco Norway Inc.	8.8885 %
Esso Exploration and Production Norway Inc.	8.8885 %
A/S Norske Shell	8.8885 %
Saga Petroleum A/S & Co.	1.6665 %
Amerada Corporation of Norway	0.9259 %
Amoco Norway Oil Company	0.9259 %
Texas Eastern Norwegian Inc.	0.9259 %

På britisk side:

BNOC (Exploration) Ltd.	3.7051 %
Conoco North Sea Inc.	3.7051 %
Gulf Oil Corporation	3.7051 %

Utrustningen av Statfjord A-plattformen foregår for øyeblikket ved Stord Verft. Montasjearbeidene er blitt vesentlig forsinket.

Boringen av produksjonsbrønner fra plattformen ventes å kunne begynne tidlig i 1978. Produksjonen fra Statfjord antas å starte tidlig i 1979.

Den samlede utbyggingsplan for Statfjord-feltet ble behandlet og godkjent i Stortinget i juni 1976. På grunnlag av utbyggingsplanen ble det på høstparten 1976 innledet kontraktsforhandlinger med Norwegian Contractors om bygging av en firetårns betongplattform av typen Condeep (Statfjord B). Operatøren har også hatt drøftelser med Aker-gruppen om opsjon på en dekkskonstruksjon av stål.

I november ga imidlertid Oljedirektoratet pålegg om en separat boligplattform for Statfjord B. De nye krav medførte at gruppen måtte utsette bestillingen av B-plattformen. Vurderingsarbeidet pågår, og man regner med at bestilling av plattformen vil kunne skje tidligst på slutten av første halvår 1977. Det er også klart at forandringen vil lede til betydelig økte kostnader ved utbyggingen av feltet. Gruppen er også bedt om å vurdere sikkerhetsmessige sider ved Statfjord A-plattformen på nytt. Denne vurdering pågår.

Før kravet om separat boligplattform for B-plattformen ble reist, var anslagene for en full utbygging av feltet på begge sider av delelinjen samt oljerørledning til Norge, ilandføringsterminal og våtgassterminal beregnet til ca. 32 milliarder kroner. Selve feltutbyggingen, inkludert



1. Oversikt over de utmål på Svalbard som Statoil disponerer (grønt) samt de hvor selskapet har interesser (orange).
2. Statfjord A-plattformen under slep fra Stavanger til Stord.
3. Sammenkopling av betongdel og dekk på Statfjord A-plattformen.

Side 23.
Statfjord A-plattformen under klar-
gjøring på Stord vinteren 1977.



boring av produksjonsbrønner, er beregnet til totalt ca. 23 milliarder kroner.

Verdien av de produserbare reserver i Statfjord er betydelig, og lønnsomheten i prosjektet er fortsatt god.

På vegne av rettighetshaverne i Statfjord-gruppen leder Statoil utprøvningsprogrammet for en eventuell oljerørledning til Norge. Arbeidet inkluderer også en forstudie for en ilandføringsterminal for olje og et våtgassanlegg på Sotra utenfor Bergen. Statoil har bestrebet seg på å holde lokalbefolkningen på Sotra og de kommunale og regionale myndigheter løpende orientert om hvilke planer og alternativer man arbeider med.

I Fase I av Statfjord-utbyggingen vil oljeproduksjonen bli transportert med tankskip. Til denne transporten har Statoil på vegne av Statfjord-gruppen leid to norske tankskip. Skipene vil få et meget avansert lasteutstyr og vil være driftsklare mot slutten av 1978.

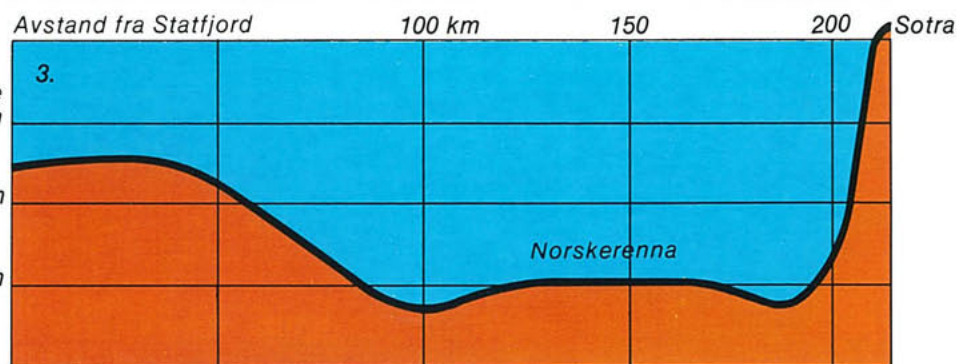
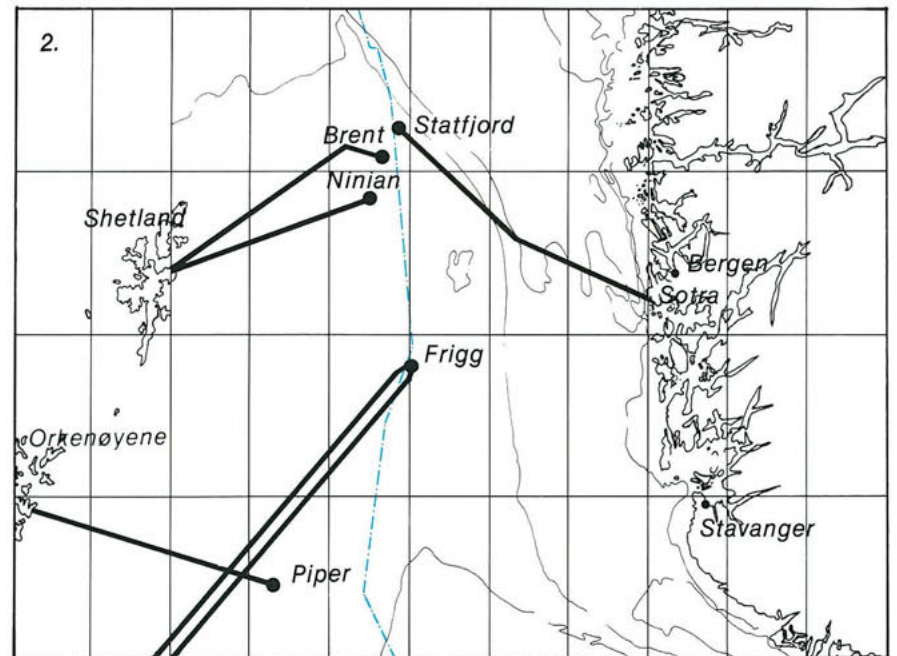
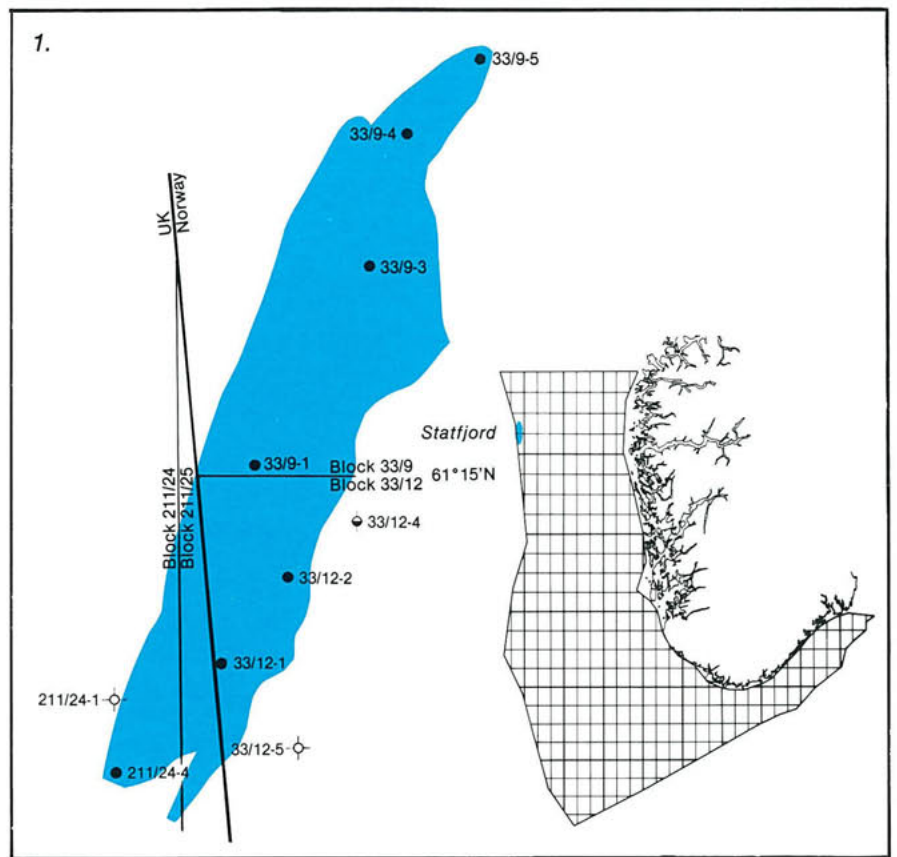
□ Frigg

Det har vært god framdrift i arbeidet med utbyggingen av Frigg-feltet i 1976.

På rørledningene til St. Fergus i Skottland gjenstår det ved årsskiftet bare 3.5 kilometer. Den første ledningen blir driftsklar sommeren 1977, mens den andre skal være driftsklar sommeren 1978. Tre plattformer samt et gassavbrennings-tårn og en pumpeplattform er nå installert. Den siste plattformen, en prosessplattform, vil bli installert sommeren 1977.

I løpet av 1976 har det vært opp til 1000 personer i arbeid på plattformene. En rekke kranfartøyer, rørleggingslektene og andre fartøyer har vært engasjert. Boring av produksjonsbrønner vil begynne tidlig i 1977, og man regner nå med at produksjonsstart skal finne sted i oktober 1977.

Fordelingen av reservene mellom britisk og norsk kontinentalsokkel er ikke endelig avklart. En uavhengig ekspertutredning avleveres tidlig i 1977.



1. Statfjordfeltets beliggenhet og utstrekning.
2. Rørledningstraseer i den nordlige del av Nordsjøen, inkludert en mulig rørledning til Sotra.
3. Bunnprofil mellom Statfjordfeltet og Sotra.

Det er Elf Norge A/S som er operatør for fellesutbyggingen, mens Total Oil Marine Ltd. er operatør for rørledningene og ilandførings-terminalen i St. Fergus i Skottland.

Transport

Norpipe

Oljerørledningen fra Ekofisk-området til Teesside har vært i drift hele året med en regularitet på ca. 90 % i gjennomsnitt. Det alt vesentlige av driftsstansen gjelder planlagt stans i en oppstartingsperiode. Regulariteten må derfor karakteriseres som fullt tilfredsstillende.

Gassledningen til Emden i Vest-Tyskland er lagt og kompressorplattformene er ferdig montert, men det gjenstår avsluttende arbeider og sluttkontroll før systemet er driftsklart. Gasstransporten antas å ville begynne våren 1977. Etter at driften kommer igang, vil produksjonen i løpet av året bli gradvis bygget opp til 50 % av den planlagte totalkapasitet for systemet. Dette vil tilsvare en produksjon i størrelsen 10 milliarder kubikkmeter gass på årsbasis.

Norpipes transportinntekter i 1976 var ca. 500 millioner kroner og vil etter planen bli mer enn fordoblet i 1977.

Frigg-feltet høsten 1976.



Foredling og salg

□ I/S Noretyl

I etylenfabrikken er det bare mindre montasjearbeider som gjenstår før innkjøring kan begynne. Fellesanleggene nærmer seg ferdigstilling, men problemer med tunnel- og fjellarbeider har ført til forsinkelser og kostnadsstigning.

Anleggsstyrken har i løpet av året vært oppe i totalt 1130 personer ved etylenfabrikken og 525 ved fellesanleggene.

□ I/S Norpolefin

For polypropylen-, lett polyetylen- og fellesanleggene har hovedkontraktorene avsluttet planleggingsarbeidet. Byggearbeider er igangsatt på Rønningen. Ved utgangen av året lå arbeidsstokken her på ca. 550 personer.

Phillips Petroleum er valgt som lisensgiver for produksjonsprosessen for tung polyetylen. Ingeniør- og planleggingsarbeidene er igangsatt.

Anleggene skal startes opp gradvis i tidsrommet fra høsten 1977 og fram til 1979.

□ Rafinor A/S & Co.

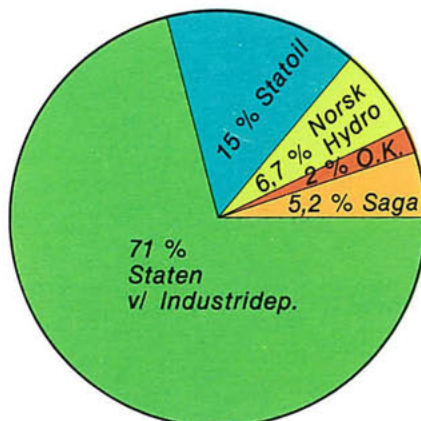
På grunn av overskudd på raffineringsskapasitet på verdensbasis og lave priser på raffinerte produkter, har det vist seg vanskelig å drive raffineri-virksomhet med tilfredsstillende økonomisk resultat. Ved hjelp av petrokoksanlegget som oppgraderer tyngre oljefraksjoner til høyverdige og mer etterspurte produkter, har det likevel vært mulig å oppnå en høy kapasitetsutnyttelse.

Statoils produksjon på Mongstad blir markedsført gjennom Norsk Olje a.s.

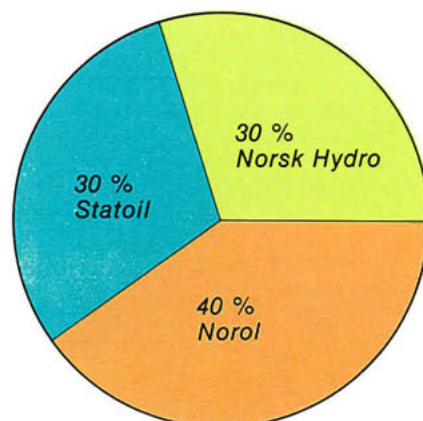
□ Norsk Olje a.s

Ved etableringen av Norsk Olje a.s i januar 1976, overtok Statoil 15 % av aksjene. Etableringen fant sted ved at myndighetene overtok det tidligere Norsk Brændselolje a.s sammen med Norsk Hydros markedsføringsorganisasjon for oljeprodukter og Norsk OK. Staten ved Industri-departementet har ca. 71 % av aksjene.

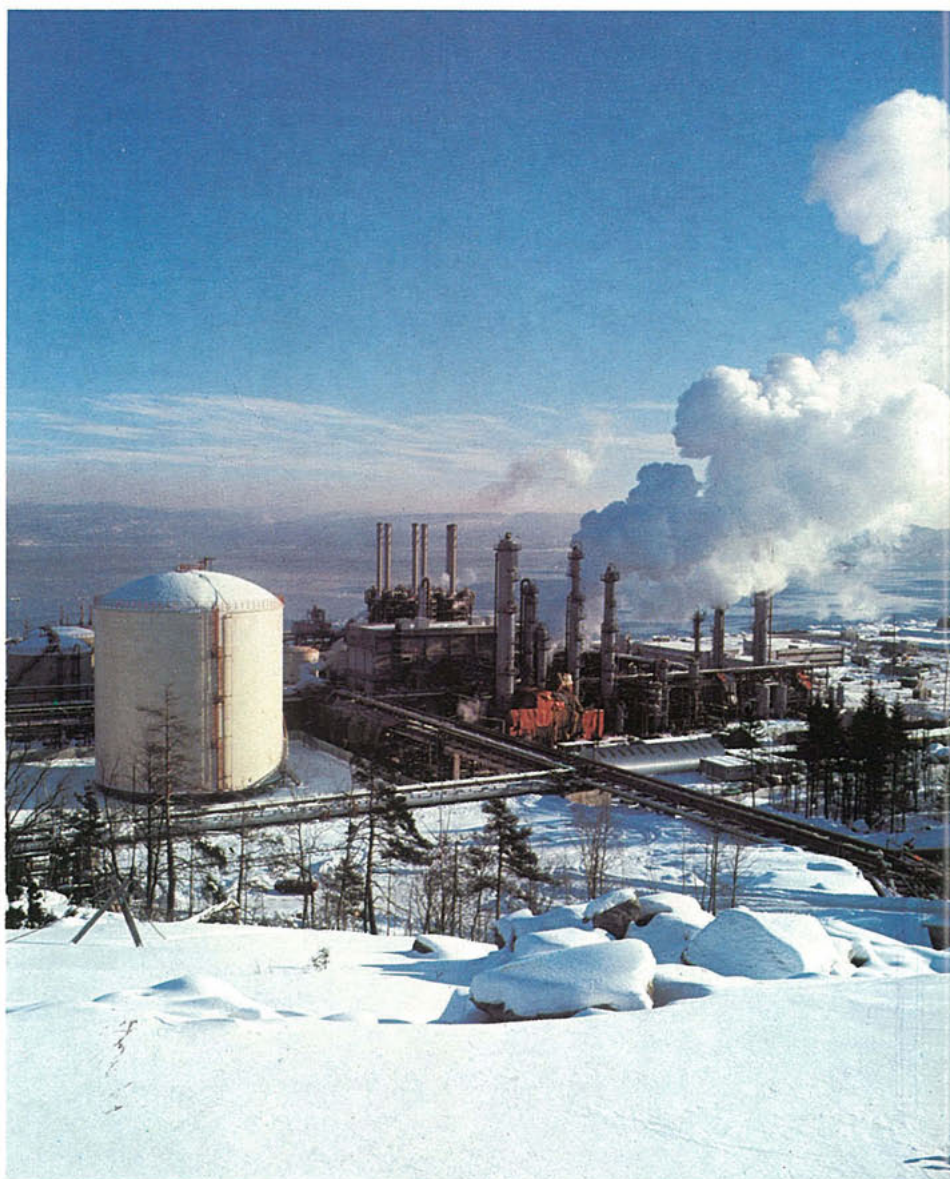
Eierforholdene i Rafinor og Norsk Olje



Norsk Olje



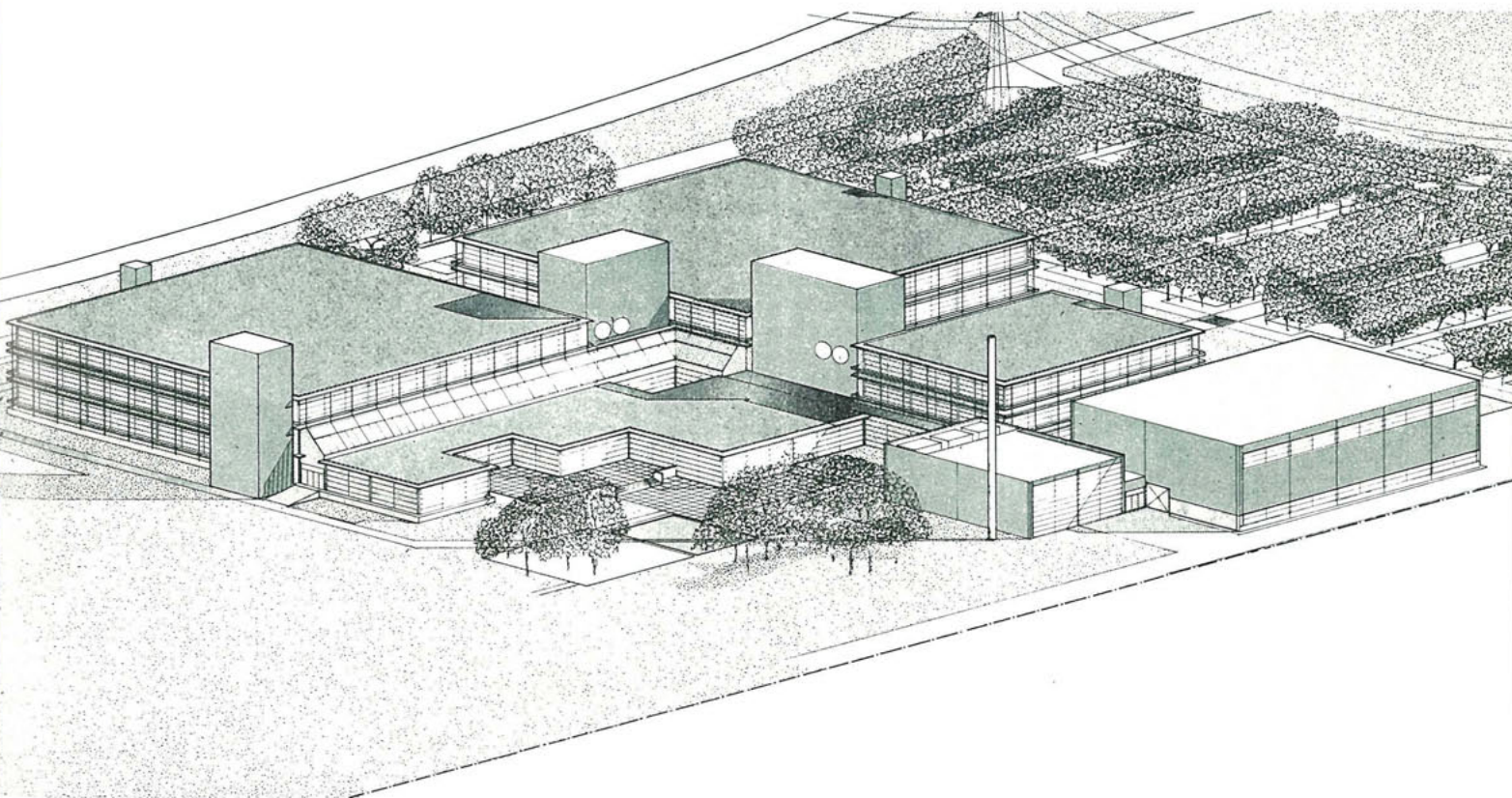
Rafinor



Petrokjemianleggene i Bamble vinteren 1977. Røken skyldes utprøving av anlegget og den vil ikke forekomme i normal drift.

Administrasjonsbygg

Statoil flyttet i 1976 inn i sitt nye administrasjonsbygg i Lagårdsveien 78 i Stavanger. Bygget gir plass til 170 ansatte. De øvrige ansatte er fordelt på fem andre kontorsteder i Stavanger, noe som medfører en rekke praktiske ulemper. For på sikt å kunne samle administrasjonen på ett sted, har styret besluttet å føre opp et administrasjonsbygg på Forus, midtveis mellom Stavanger og Sandnes. Grunnarbeidene for første byggetrinn ble igangsatt ved årsskiftet 1976/77, og det nye administrasjonssenteret blir gradvis tatt i bruk fra våren 1978. Første byggetrinn vil gi plass til ca. 600 personer, men dette vil ikke dekke Statoils totale behov på dette tidspunktet. Det vil derfor bli nødvendig å ta stilling til en videre utbygging. Statoil har sikret seg tomtearealer som muliggjør dette.



Statoils administrasjonssenter på Forus ved Stavanger, som ble påbegynt sent i 1976. Bygningene skal være ferdig til innflytting ved årsskiftet 1978/79.

Vedtekter

§ 1) Den norske stats oljeselskap a.s har til formål selv, eller gjennom deltagelse i og samarbeid med andre selskaper å drive undersøkelser etter og utvinning, transport, foredling og markedsføring av petroleum og avledede produkter, og annen virksomhet som står i naturlig forbindelse med dette.

§ 2) Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

§ 3) Selskapets aksjekapital er kr. 1 551 500 000 fordelt på 15 515 000 aksjer á kr. 100.

§ 4) Selskapets styre, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. Styret skal ha 7 medlemmer. 2 av medlemmene oppnevnes av generalforsamlingen blant 6 kandidater valgt av og blant de ansatte i henhold til gjeldende retningslinjer.

For de 2 styremedlemmene oppnevnt blant de 6 kandidatene som er valgt av og blant de ansatte, oppnevnes en første og en annen varamann blant de 4 øvrige kandidater.

For de øvrige styremedlemmer velges 2 varamenn, en første og en annen varamann.

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 forretningsfører (adm. direktør) og fastsetter dennes lønn.

§ 7) Selskapet skal ha et representantskap på 12 medlemmer. 8 medlemmer velges av generalforsamlingen og 4 medlemmer av og blant de ansatte i henhold til gjeldende retningslinjer.

Representantskapet møtes minst to ganger om året. Funksjonstiden for medlemmene er normalt 2 år.

§ 8) Ordinær generalforsamling holdes hvert år innen utgangen av mai måned. Generalforsamlingen holdes i Stavanger eller Oslo.

Ekstraordinær generalforsamling innkalles når aksjonæren eller styret forlanger det.

§ 9) I ordinær generalforsamling behandles:

- Årsberetning, årsregnskap og revisors beretning.
- Fastsettelse av årsoppgjør.
- Disponering av overskudd.
- Valg av selskapets tillitsmenn og varamenn, samt fastsettelse av deres godtgjørelse.
- Valg av revisor og fastsettelse av dennes godtgjørelse.
- Andre emner som er bestemt angitt i innkallingen eller tas opp i medhold av aksjelovens § 69A, fjerde ledd.

§ 10) Styret skal forelegge for generalforsamlingen, ordinær eller ekstraordinær, alle saker som må antas å ha politiske eller prinsipielle sider av betydning og/eller kan få vesentlige samfunnsmessige eller samfunnsøkonomiske virkninger. Som slike saker skal bl.a. regnes:

- Planer for det kommende år med økonomiske oversikter, herunder samarbeidsplaner med andre 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.
- Halvårige meldinger om selskapets virksomhet, derunder virksomhet i datterselskaper og i 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 såvidt 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 Representantskapet 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) Aksjelovens bestemmelser gjelder supplerende til disse vedtekter.

Deltakeravtaler

Norsk sokkel

	Gruppe	Avtaletype	Blokk	Statoils andel	Maks. delt.
Statfjord	Statoil/Mobil	Direkte deltakelse	33/9-33/12	50 %	
Frigg	Petronord	Direkte deltakelse	3/7-15/3-25/1-25/2	5 %	
Heimdal	Pan Ocean/Petronord	Direkte deltakelse	25/4	40 %	
Øvrige avtaler	Statoil/BP	Direkte deltakelse	29/6-30/4	50 %	75 %
	Statoil/Phillips	Direkte deltakelse	1/9	50 %	75 %
	Statoil/Texaco/ Hydro/Saga	Direkte deltakelse	24/11-24/12	50 %	75 %
	Statoil/Esso/Hydro	Direkte deltakelse	15/8-15/9	50 %	75 %
	Statoil/Petronord/ Deminex	Direkte deltakelse	33/2-33/5	50 %	75 %
	Statoil/Petronord	Direkte deltakelse	15/2-15/5	50 %	75 %
	Statoil/Esso	Direkte deltakelse	6/3-15/11-15/12	50 %	75 %
	Statoil/Conoco/Hydro	Direkte deltakelse	24/9	50 %	75 %
	Statoil/Petronord	Direkte deltakelse	29/9-30/7	50 %	66 %
	Statoil/Saga/BP	Direkte deltakelse	35/3	50 %	70 %
	Statoil/Amoco/Mobil	Direkte deltakelse	36/1	55 %	70 %
	Amoco/Noco	Overskuddsdeling	2/9-2/11	10 %	
	Esso	Overskuddsdeling	25/8-25/10-30/10	17,5 %	
	Phillips	Direkte deltakelse	2/10	17,5 %	
	Murphy	Direkte deltakelse	2/3-3/5	5 %	
	Statoil/Deminex/ Pelican	Direkte deltakelse	8/6-8/9-8/12- 9/4-10/5	10 %	

Nederlandsk sokkel

	Gruppe	Avtaletype	Blokk	Statoils andel	Maks. delt.
	Conoco/Petroland	Direkte deltakelse	F/7-F/9-K/18-L/16	7,5 %	

Administrasjon

Administrerende direktør Arve Johnsen
Viseadministrerende direktør Henrik J. Ager-Hanssen
Avdelingsleder Martin Bekkeheien, Personal
Avdelingsleder Olav K. Christiansen, Utbygging
Avdelingsleder Hans M. Daastøl, Innkjøp
Avdelingsleder Tor Espedal, Økonomi og Finans
Avdelingsleder Stein A. Halse, Ingeniørtjenester
Avdelingsleder Philip H. Halstead, Undersøkelser
Avdelingsleder Arne H. Halvorsen, Informasjon
Avdelingsleder Christian Halvorsen, Administrasjon
Avdelingsleder Jose A. C. Kauffmann, Produksjon
Avdelingsleder Kai Killerud, Sikkerhet og Vern
Avdelingsleder Jon Rud, Juridisk
Avdelingsleder Erik Schanche, Markedsføring
Avdelingsleder Helge Skinnemoen, Foredling

Statoils kontorbygg i Stavanger, som ble tatt i bruk våren 1976.



