

**Den norske stats oljeselskap a.s**  
**Årsberetning og regnskap 1974**



# Den norske stats oljeselskap a.s

Den norske stats oljeselskap a.s er opprettet etter et enstemmig vedtak i Stortinget 14. juni 1972. Statoil er selskapets offisielle forkortelse.

Formålsparagrafen har denne ordlyd:

«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.»

Bilde 1:  
Rørleggingslekteren Choctaw I i arbeide på Norpipe-rørledningen fra Ekofisk til Emden i Vest-Tyskland, verdens hittil lengste rørledning til havs.



# Styrets beretning for 1974

## Innledning

Året 1974 har vært et år med en omfattende og raskt økende virksomhet for Statoil som følge av de oppgaver selskapet er pålagt gjennom beslutninger fattet av myndighetene. Dette har nødvendiggjort en fortsatt hurtig oppbygging av selskapets organisasjon for på best mulig måte å ivareta statens forretningsmessige interesser i petroleumssektoren.

Internasjonalt sett har 1974 vært preget av det nye prisbildet og den endrete forsyningssituasjonen for petroleum. En sterk inflasjon har fordyret en rekke av de prosjekter Statoil er engasjert i. Samtidig er norsk olje og gass blitt betydelig mer verdifull. Verdens energiforsyningssituasjon synes fremdeles å være mindre stabil enn tidligere. Dette gir Norge et visst ansvar i en global sammenheng, et ansvar som også er erkjent av norske myndigheter. De store, private oljeselskaperenes rolle synes å bli endret som følge av nasjonalisering av oljeproduksjonen i de fleste større produsentland og oppbygging av statlige oljeselskaper i disse land. Også i Europa og andre steder ser det ut til at statlige selskaper får økende betydning som et ledd i landenes nasjonale oljepolitikk. I Vest-Tyskland, England, Canada og Australia er det i 1974 tatt skritt til dannelsen av oljeselskaper under statlig kontroll og eierskap.

## Forholdet til myndighetene

I løpet av 1974 har det skjedd en avklaring av Statoils stilling, særlig når det gjelder forholdet til de politiske myndigheter. Det har alltid vært klart at Statoils oppgave er å ivareta statens forretningsmessige interesser i petroleumssektoren i samsvar med vedtekter, retningslinjer og mål fastsatt til enhver tid av myndighetene. Statoil er således et instrument for de politiske myndigheter og skal gjennomføre de målsettinger myndighetene fastlegger. Det tilligger ikke Statoil å iverksette prosjekter som har politiske eller

prinsipielle sider av betydning, uten at de er avklart i forhold til de overordnede politiske organer. Det er dette prinsipielle syn som nå er blitt ytterligere klarlagt og fastslått gjennom det nye regelverk og vedtektene for Statoil.

De nye vedtekter fastslår at styret skal forelegge for generalforsamlingen alle saker «som må antas å ha politiske eller prinsipielle sider av betydning og/eller kan få vesentlige samfunnmessige eller samfunnsøkonomiske virkninger». Vedtektene inneholder også en konkret angivelse av de viktigste saker som faller inn under denne bestemmelse. Disse nye vedtektsbestemmelser bør sees i lys av Stortingets vedtak om at det årlig skal få seg forelagt en melding fra Regjeringen med «hovedtrekkene i Statoils planer og prosjekter med økonomiske oversikter og andre saker av vesentlig prinsipiell eller politisk betydning». Statoils planer for det kommende år vil normalt bli behandlet på ordinær generalforsamling på vårparten det foregående år.

Ved disse bestemmelser har man formalisert en praksis som hadde utviklet seg i forholdet mellom statsbedrifter og generalforsamlingen, d.v.s. Industridepartementet. Statoils rolle og betydning i det norske samfunn gjorde det imidlertid ønskelig å komme fram til et slikt formalisert regelverk.

Dette regelverk har som formål å sikre den overordnede statlige styring og kontroll med virksomheten i Statoil som Stortinget hadde forutsatt. Selskapets særlige karakter av å være et organ for gjennomføring av de overordnede politiske myndigheters beslutninger er blitt understreket gjennom disse regler. Det er karakteristisk for Statoils virksomhet at alle dets oppgaver av noen betydning er pålagt selskapet gjennom beslutninger av departement eller Storting. Det gjelder all deltakelse i oljevirkomhet til havs, og det gjelder f.eks. deltakelse i rørlødningsvirksomhet (Norpipe),

petrokjemisamarbeidet i Bamble og markedsføring av statens avgifts-olje fra Ekofisk.

Styrets oppgave blir således i stor grad å sørge for at Statoil skjønner de oppgaver det er pålagt i samsvar med myndighetenes forutsetninger og på den måte som tjener statens forretningsmessige interesser best. Samtidig er det klart at styret ikke skal være noe passivt organ. Vedtektene sikrer styret en rimelig grad av forretningsmessig handlefrihet innenfor de rammer som til enhver tid trekkes opp av de overordnede myndigheter.

Det er også en del av Statoils oppgaver å være et rådgivende organ overfor myndighetene. I denne egenskap kan Statoil ut fra sine erfaringer både bidra med faktiske opplysninger, synspunkter og vurderinger og fremlegge forslag for myndighetene.

## Tredje konsesjonsrunde

I løpet av 1974 har myndighetene sluttbehandlet den tredje konsesjonsrunde. I samsvar med Stortingets forutsetninger ble det en sterkt begrenset tildeling, med fem konsesjonsområder, dels langs grensen mot Storbritannia, dels på dypt vann ved 62. breddegrad nær kysten. Mens 50 % statlig deltakelse tidligere var et maksimum, er dette i de nye konsesjoner et minimum. Statoils deltakelse vil kunne økes med produksjonens størrelse og kan i enkelte tilfelle komme opp i 75 %. I forbindelse med denne tildeling har Statoil for første gang fått oppgaven som operatør. Dette vil gjelde området som dekker blokkene 15/11, 15/12 og 6/3. Selskapet har forberedt seg på oppgaven som operatør ved bl.a. å leie en borerigg, forsyningsbåter m.v. Det er inngått en rammeavtale med Esso som gir Statoil anledning til å trekke på teknisk og annen bistand fra Esso i den grad Statoil anser det ønskelig.

På samme måte som for Statfjord (blokkene 33/9 og 33/12) har Statoil adgang til etter en viss tid å overta som operatør

også på de andre områdene som ble tildelt, unntatt det området hvor Norsk Hydro er operatør.

Betingelsene i de standard interessentskaps-avtaler som myndighetene har forhandlet om, bygger videre på det mønster som ble lagt opp fra departementets side i forbindelse med Statfjord-konsesjonen i 1973. Statoils andel av letekostnadene dekkes av de øvrige partnere, og Statoil betaler ikke disse kostnader tilbake uansett om funn gjøres eller ikke. Kostnadene ved utbygging og produksjon må Statoil derimot dekke i samsvar med sin deltakerinteresse.

Når det gjøres funn, må partnene (herunder Statoil) innen visse frister ta standpunkt til om de ønsker å ta del i den videre utvikling av funnet og senere produksjon.

Statoil skal ikke betale sin andel av utviklingskostnader som er pådratt etter at funnet ble erklært drivverdig, før det eventuelt er besluttet at Statoil skal delta i funnet.

Den statlige styring og kontroll er sikret dels ved generelle bestemmelser om forskjellige tillatelser og pålegg fra myndighetenes side, dels ved at Statoil i kraft av sin eierandel har av-

gjørende innflytelse på beslutninger i de forskjellige interessentskap.

### Nøkkellokkene

Etter anmodning fra Industridepartementet framla Statoil i februar 1974 en plan for de såkalte nøkkellokker som var forutsatt utnyttet i statlig regi. For de blokker som etter Statoils mening burde utforskes i løpet av de nærmeste år, framla Statoil en plan som på den ene side sikret at staten gjennom Statoil ville få styring med utvikling og utnyttelse av eventuelle funn og på den annen side sikret selskapet nødvendig teknisk og annen bistand. Ifølge det foreslåtte opplegg vil staten bevare sin fulle eiendomsrett til de petroleumforekomster som måtte bli funnet. Eventuelle samarbeidspartnere vil bli sikret rett til å overta visse avtalte mengder av petroleum fra slike forekomster på nærmere avtalte vilkår som vil gi partnene adgang til å gjenvinne og forrente den investerte kapital samt gi en rimelig fortjeneste og risikopremie. I samsvar med myndighetenes forutsetning er det også tatt sikte på at Norsk Hydro og Saga Petroleum skal bringes inn i et samarbeid med Statoil.

I forbindelse med tildelingene i tredje konsesjonsrunde tok Industridepartementet prinsipielt standpunkt til Statoils plan for utnyttelsen av nøkkellokkene. Departementet meddelte at Statoil umiddelbart kunne sette i gang det videre arbeid som var nødvendig for at departementet kunne gi utvinningstillatelse for blokkene 1/9 og 24/12. Når det gjaldt tempoet i utnyttelsen av de øvrige nøkkellokker, ville myndighetene innta en noe mer avventende holdning. Aktivitet på den britiske siden kan imidlertid aktualisere ytterligere tildeling av nøkkellokker i nær framtid. Det kan også være grunn til å peke på at virksomhet fra statens side kan bli nødvendig dersom det påvises strukturer på tildelte norske konsesjonsområder hvor strukturene strekker seg over på åpne områder.



### **Deltakelse i leting etter og produksjon av petroleum**

Med den tildeling av blokker som fant sted i november 1974 har Statoil deltakerrettigheter i 37 blokker eller deler av blokker på norsk kontinentalsokkel og dessuten i 4 blokker på den nederlandske kontinentalsokkel. Tre forekomster hvor Statoil er deltaker er erklært drivverdige, nemlig Frigg, Heimdal og Statfjord. Blokkene i Nederland ble overdratt til Statoil ved Stortingets beslutning i mai 1973, sammen med de øvrige avtaler om statsdeltakelse som staten hadde inngått på det tidspunkt.

Erklæringen i august 1974 av Statfjord som et drivverdig oljefelt var av stor betydning og rekkevidde for Statoil som oljeselskap. De utnyttbare reservene er anslått til ca. 400 millioner tonn olje. Statoils eierandel er på 50 %. Forekomstene omfatter også betydelige mengder assosiert gass. Statoil/Mobil-gruppen har søkt myndighetenes godkjenning av en produksjonsplan for første fase av utbyggingen av Statfjord-feltet. Styret har overfor Industridepartementet anbefalt at Statoil deltar i utviklingen av feltet med sin 50 % andel.

I juni 1974 godkjente Stortinget Petronord/Statoil-gruppens søknad om ilandføring av gass fra Frigg-feltet til St. Fergus i Skotland. Ifølge vilkårene kan staten kreve ilandføring av gass fra Frigg-området til Norge. Slik ilandføring kan gi grunnlag for både et varmekraftverk og foredlingsanlegg med sikte på en videre oppbygging av norsk petrokjemisk industri. Frigg-feltet er nå under utbygging. De første leveranser av gass til Storbritannia var opprinnelig planlagt til 1976. Et teknisk uhell med en av de faste boreplattformene som skulle plasseres på feltet vil imidlertid føre til at leveransene ikke kan begynne før i første halvpart av 1977. Det er ennå ikke truffet noen avgjørelse om fordeling av reservene i Frigg-feltet mellom norsk og britisk sektor. Statoils eierandel på den norske del av Frigg-feltet (blokk 25/1) er 5 %.

I april 1974 ble Heimdal-feltet, også et gass-felt, erklært drivverdig. Statoil har opsjon på å delta med 40 % i dette funnet. De antatt utnyttbare reserver av gass i dette feltet er på ca. 60 milliarder m<sup>3</sup>. Styret har anbefalt overfor Industridepartementet at opsjon på statlig deltakelse blir utøvet.

Statoil er medeier i Statex a.s., som har til formål å drive prosessering av seismiske data og bygge opp en databank spesielt med henblikk på de betydelige mengder data fra kontinentalsokkelen som staten etter hvert vil få. Statoil og Kongsberg Våpenfabrikk har 50 % hver av aksjene. Statex kom i drift sommeren 1974 og har ca. 50 ansatte.

### **Deltakelse i transport av petroleum**

I løpet av 1974 har man påbegynt oppbyggingen av organisasjonen i rørledningsselskapet Norpipe a.s og det britiske søsterselskapet Norpipe Petroleum UK Ltd. Statoil har 50 % av aksjene i begge disse selskaper. Oljeledningen til Teesside ventes å kunne bli satt i drift i slutten av 1. halvår 1975. Full drift av oljerørledningen kan imidlertid ikke finne sted før terminal og prosessanlegg i Teesside er klare til drift i 2. kvartal 1976. På samme tidspunkt regner man med at gassrørledningen til Emden kan være klar til bruk. En betydelig prisstigning har ført til at Norpipe-selskapenes aksjekapital må utvides.

### **Deltakelse i foredling av petroleum**

På basis av retningslinjer trukket opp av norske myndigheter ble det i begynnelsen av 1974 inngått avtale mellom Norsk Hydro, Saga Petrokjemis og Statoil om et samarbeid for reising av norsk petrokjemisk industri i Bamble. Grunnlaget for dette samarbeid var statens opsjon på å få ilandført til Norge våtgass fra Phillips-gruppens Ekofisk-felt. På basis av Stortingets avgjørelse av denne saken i juni 1974 er statens opsjon utøvet og våtgasskontrakten overført til de tre

selskapene. De første byggearbeidene ble påbegynt sommeren 1974. Etylen-anlegget som eies av interessentskapet Noretyl skal etter planen starte driften i 1977. Polyetylen- og polypropylen-anleggene som eies av interessentskapet Norpolefin vil komme i drift i løpet av perioden 1977—1980. Statoil har en eierandel på 33 % i både I/S Noretyl og I/S Norpolefin.

### **Markedsføring av avgifts-olje**

I 1974 begynte Statoil etter oppdrag fra myndighetene markedsføring av statens avgifts-olje fra Ekofisk-feltet. På grunn av tekniske vanskeligheter på Ekofisk-feltet er omsetningen blitt mindre enn antatt. Oljen selges hovedsakelig i form av raffinerte produkter til kunder i Norge, Skandinavia og Europa forøvrig. Det er inngått en avtale med A/S Norske Shell om leieraffinering på raffineriet på Sola. Selskapets arbeid i denne forbindelse har gitt verdifull erfaring som vil være av nytte for det videre arbeid med selskapets markedsføring av petroleumsprodukter.

På samme måte som i 1974 har myndighetene bestemt at Staten skal ta ut avgift fra Ekofisk-produksjonen i 1975 i form av olje. I forståelse med myndighetene er avtalen om leieraffinering forlenget for 1975.

### **Organisasjonsoppbygging**

Selskapets organisasjon har i årets løp øket fra 54 ansatte til 118 ansatte ved årets utgang. Dette er en rask vekst, men rekrutteringen har hittil ikke budt på nevneverdige problemer. Det har vært god tilgang på kvalifiserte søkere, og Statoil har allerede bygget opp en organisasjon av personell med betydelig erfaring og ekspertise. Selskapet er også i den heldige situasjon at det gjennom avtaler med samarbeidende oljeselskaper har adgang til å få sitt personell spesialutdannet, både ved teoretisk og praktisk opplæring. I tillegg har selskapet også på annen måte adgang til å nyttiggjøre seg betydelige personellressurser hos de selskaper det samarbeider med. Med den

begrensede organisasjon selskapet fremdeles har, er det avgjørende for en forsvarlig løsning av Statoils oppgaver at det har en slik fleksibel adgang til andre selskapers kompetanse og assistanse.

#### Framtidige oppgaver

Regjeringen har gjort det klart at Statoil skal ha hovedansvaret for operasjonene nord for 62. breddegrad. Det videre arbeid med et undersøkelses- og utviklingsprogram i disse områder er nå i gang, i nært samarbeid med Statens Oljedirektorat, Industridepartementet og andre berørte instanser. Med de erfaringer selskapet allerede har høstet og den kompetanse som vil bli bygget opp gjennom aktiv og operativ deltakelse i virksomheten på den sørlige del av kontinentsokkelen, mener selskapet at det vil stå godt rustet til de oppgaver det er pålagt å utføre i de nordlige områder. Selskapet regner med i løpet av 1975 å etablere et avdelingskontor i Nord-Norge.

Det er fra de politiske myndigheters side gjort klart at staten gjennom Statoil bør engasjere seg på en hensiktsmessig måte i distribusjon av petroleumsprodukter. De nærmere retningslinjer for dette vil bli trukket opp av myndighetene. Det samme vil gjelde for et eventuelt engasjement i raffinering av olje. Med de betydelige mengder petroleum som etter hvert vil

komme på statens hånd, er det utvilsomt behov for å få klarlagt spørsmålet om en raffineri- og markedsføringsorganisasjon under statlig ledelse.

#### Selskapets kapitalbehov

Selskapet har tidligere pekt på at statens aktive forretningsmessige engasjement i petroleumssektoren vil medføre omfattende investeringer fra statens side. Oljeindustrien er særdeles kapitalkrevende, og det går mange år fra de første investeringer i et oljefelt gjøres til kapitalen er gjenvunnet. Statoil vil i noen år framover være i en investeringsfase. På den annen side må man anta at disse investeringer vil være meget fruktbare når de forskjellige oljefelter kommer i produksjon. Med full tyngde vil dette først skje i 1980-årene.

I tråd med det behov selskapet tidligere har meddelt myndighetene om en gradvis oppbygging av selskapets egenkapital, er aksjekapitalen i 1974 blitt øket med 150 millioner kroner til 305 millioner kroner. For 1975 har Statoil søkt myndighetene om en bevilgning på 450 millioner kroner. Ved siden av denne egenkapitaloppbygging i form av aksjekapitalutvidelse regner selskapet med å måtte oppta betydelige lån i 1975. Dette vil skje dels i samarbeid med partnere i de forskjellige interessentskap, dels i form av generelle lån for Statoil. Hovedtyngden

av kapitalbehovet i 1975 skyldes Statoils deltakelse i Statfjord og petrokjemi-prosjektet i Bamble.

I mars 1974 framla Statoil for Industridepartementet et første anslag for selskapets kapitalbehov for perioden 1974—80. Saken ble lagt fram for Stortinget i St.prp. nr. 149 (1973—74).

#### Regnskapet for 1974

Regnskapet for 1974 viser et underskudd på ca. 29 millioner kroner inklusive beregnet formuesskatt på kr. 500 000. Akkumulert underskudd hittil er ca. 43 millioner kroner. Av årets underskudd utgjør administrasjons- og driftsutgifter ca. 23 millioner, netto renteutgifter ca. 7 millioner kroner. Bruttoavance på salg av oljeprodukter utgjør ca. 2 millioner. Det vises forøvrig til regnskapskommentarene, som er en del av denne beretning.

#### Styret

Ved generalforsamling 21. juni 1974 fratrådte daværende styreformann, Jens Chr. Hauge, varaformann, Vidkunn Hveding og styremedlem Per M. Hanssen, som alle hadde fungert siden selskapets stiftelse i september 1972. Varamedlemmet Aage Solbakken fratrådte i april 1974, i forbindelse med overtakelse av ny stilling i et annet oljeselskap. Styret fikk ved valg på samme generalforsamling sin nåværende sammensetning.

Stavanger, den 15. februar 1975

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Tore Sund

Ottar Vollan

Hans Johan Ødegaard

### **Deltakelse i leting etter og produksjon av petroleum**

Med den tildeling av blokker som fant sted i november 1974 har Statoil deltakerrettigheter i 37 blokker eller deler av blokker på norsk kontinentalsokkel og dessuten i 4 blokker på den nederlandske kontinentalsokkel. Tre forekomster hvor Statoil er deltaker er erklært drivverdige, nemlig Frigg, Heimdal og Statfjord. Blokkene i Nederland ble overdratt til Statoil ved Stortingets beslutning i mai 1973, sammen med de øvrige avtaler om statsdeltakelse som staten hadde inngått på det tidspunkt.

Erklæringen i august 1974 av Statfjord som et drivverdig oljefelt var av stor betydning og rekkevidde for Statoil som oljeselskap. De utnyttbare reservene er anslått til ca. 400 millioner tonn olje. Statoils eierandel er på 50 %. Forekomstene omfatter også betydelige mengder assosiert gass. Statoil/Mobil-gruppen har søkt myndighetenes godkjenning av en produksjonsplan for første fase av utbyggingen av Statfjord-feltet. Styret har overfor Industridepartementet anbefalt at Statoil deltar i utviklingen av feltet med sin 50 % andel.

I juni 1974 godkjente Stortinget Petronord/Statoil-gruppens søknad om ilandføring av gass fra Frigg-feltet til St. Fergus i Skotland. Ifølge vilkårene kan staten kreve ilandføring av gass fra Frigg-området til Norge. Slik ilandføring kan gi grunnlag for både et varmekraftverk og foredlingsanlegg med sikte på en videre oppbygging av norsk petrokjemisk industri. Frigg-feltet er nå under utbygging. De første leveranser av gass til Storbritannia var opprinnelig planlagt til 1976. Et teknisk uhell med en av de faste boreplattformene som skulle plasseres på feltet vil imidlertid føre til at leveransene ikke kan begynne før i første halvpart av 1977. Det er ennå ikke truffet noen avgjørelse om fordeling av reservene i Frigg-feltet mellom norsk og britisk sektor. Statoils eierandel på den norske del av Frigg-feltet (blokk 25/1) er 5 %.

I april 1974 ble Heimdal-feltet, også et gass-felt, erklært drivverdig. Statoil har opsjon på å delta med 40 % i dette funnet. De antatt utnyttbare reserver av gass i dette feltet er på ca. 60 milliarder m<sup>3</sup>. Styret har anbefalt overfor Industridepartementet at opsjon på statlig deltakelse blir utøvet.

Statoil er medeier i Statex a.s., som har til formål å drive prosessering av seismiske data og bygge opp en databank spesielt med henblikk på de betydelige mengder data fra kontinentalsokkelen som staten etter hvert vil få. Statoil og Kongsberg Våpenfabrikk har 50 % hver av aksjene. Statex kom i drift sommeren 1974 og har ca. 50 ansatte.

### **Deltakelse i transport av petroleum**

I løpet av 1974 har man påbegynt oppbyggingen av organisasjonen i rørledningsselskapet Norpipe a.s og det britiske søsterselskapet Norpipe Petroleum UK Ltd. Statoil har 50 % av aksjene i begge disse selskaper. Oljeledningen til Teesside ventes å kunne bli satt i drift i slutten av 1. halvår 1975. Full drift av oljerørledningen kan imidlertid ikke finne sted før terminal og prosessanlegg i Teesside er klare til drift i 2. kvartal 1976. På samme tidspunkt regner man med at gassrørledningen til Emden kan være klar til bruk. En betydelig prisstigning har ført til at Norpipe-selskapenes aksjekapital må utvides.

### **Deltakelse i foredling av petroleum**

På basis av retningslinjer trukket opp av norske myndigheter ble det i begynnelsen av 1974 inngått avtale mellom Norsk Hydro, Saga Petrokjemisk og Statoil om et samarbeid for reising av norsk petrokjemisk industri i Bamble. Grunnlaget for dette samarbeid var statens opsjon på å få ilandført til Norge våtgass fra Phillips-gruppens Ekofisk-felt. På basis av Stortingets avgjørelse av denne saken i juni 1974 er statens opsjon utøvet og våtgasskontrakten overført til de tre

selskapene. De første byggearbeidene ble påbegynt sommeren 1974. Etylen-anlegget som eies av interessentskapet Noretyl skal etter planen starte driften i 1977. Polyetylen- og polypropylen-anleggene som eies av interessentskapet Norpolefin vil komme i drift i løpet av perioden 1977—1980. Statoil har en eierandel på 33 % i både I/S Noretyl og I/S Norpolefin.

### **Markedsføring av avgifts-olje**

I 1974 begynte Statoil etter oppdrag fra myndighetene markedsføring av statens avgifts-olje fra Ekofisk-feltet. På grunn av tekniske vanskeligheter på Ekofisk-feltet er omsetningen blitt mindre enn antatt. Oljen selges hovedsakelig i form av raffinerte produkter til kunder i Norge, Skandinavia og Europa forøvrig. Det er inngått en avtale med A/S Norske Shell om leieraffinering på raffineriet på Sola. Selskapets arbeid i denne forbindelse har gitt verdifull erfaring som vil være av nytte for det videre arbeid med selskapets markedsføring av petroleumsprodukter.

På samme måte som i 1974 har myndighetene bestemt at Staten skal ta ut avgift fra Ekofisk-produksjonen i 1975 i form av olje. I forståelse med myndighetene er avtalen om leieraffinering forlenget for 1975.

### **Organisasjonsoppbygging**

Selskapets organisasjon har i årets løp øket fra 54 ansatte til 118 ansatte ved årets utgang. Dette er en rask vekst, men rekrutteringen har hittil ikke budt på nevneverdige problemer. Det har vært god tilgang på kvalifiserte søkere, og Statoil har allerede bygget opp en organisasjon av personell med betydelig erfaring og ekspertise. Selskapet er også i den heldige situasjon at det gjennom avtaler med samarbeidende oljeselskaper har adgang til å få sitt personell spesialutdannet, både ved teoretisk og praktisk opplæring. I tillegg har selskapet også på annen måte adgang til å nyttiggjøre seg betydelige personellressurser hos de selskaper det samarbeider med. Med den



begrensede organisasjon selskapet fremdeles har, er det avgjørende for en forsvarlig løsning av Statoils oppgaver at det har en slik fleksibel adgang til andre selskapers kompetanse og assistanse.

#### Framtidige oppgaver

Regjeringen har gjort det klart at Statoil skal ha hovedansvaret for operasjonene nord for 62. breddegrad. Det videre arbeid med et undersøkelses- og utviklingsprogram i disse områder er nå i gang, i nært samarbeid med Statens Oljedirektorat, Industridepartementet og andre berørte instanser. Med de erfaringer selskapet allerede har høstet og den kompetanse som vil bli bygget opp gjennom aktiv og operativ deltakelse i virksomheten på den sørlige del av kontinentalsokkelen, mener selskapet at det vil stå godt rustet til de oppgaver det er pålagt å utføre i de nordlige områder. Selskapet regner med i løpet av 1975 å etablere et avdelingskontor i Nord-Norge.

Det er fra de politiske myndigheters side gjort klart at staten gjennom Statoil bør engasjere seg på en hensiktsmessig måte i distribusjon av petroleumsprodukter. De nærmere retningslinjer for dette vil bli trukket opp av myndighetene. Det samme vil gjelde for et eventuelt engasjement i raffinering av olje. Med de betydelige mengder petroleum som etter hvert vil

komme på statens hånd, er det utvilsomt behov for å få klarlagt spørsmålet om en raffinering- og markedsføringsorganisasjon under statlig ledelse.

#### Selskapets kapitalbehov

Selskapet har tidligere pekt på at statens aktive forretningsmessige engasjement i petroleumssektoren vil medføre omfattende investeringer fra statens side. Oljeindustrien er særdeles kapitalkrevende, og det går mange år fra de første investeringer i et oljefelt gjøres til kapitalen er gjenvunnet. Statoil vil i noen år framover være i en investeringsfase. På den annen side må man anta at disse investeringer vil være meget fruktbare når de forskjellige oljefelter kommer i produksjon. Med full tyngde vil dette først skje i 1980-årene.

I tråd med det behov selskapet tidligere har meddelt myndighetene om en gradvis oppbygging av selskapets egenkapital, er aksjekapitalen i 1974 blitt øket med 150 millioner kroner til 305 millioner kroner. For 1975 har Statoil søkt myndighetene om en bevilgning på 450 millioner kroner. Ved siden av denne egenkapitaloppbygging i form av aksjekapitalutvidelse regner selskapet med å måtte oppta betydelige lån i 1975. Dette vil skje dels i samarbeid med partnere i de forskjellige interessentskap, dels i form av generelle lån for Statoil. Hovedtyngden

av kapitalbehovet i 1975 skyldes Statoils deltakelse i Statfjord og petrokjemi-prosjektet i Bamble.

I mars 1974 framla Statoil for Industridepartementet et første anslag for selskapets kapitalbehov for perioden 1974—80. Saken ble lagt fram for Stortinget i St.prp. nr. 149 (1973—74).

#### Regnskapet for 1974

Regnskapet for 1974 viser et underskudd på ca. 29 millioner kroner inklusive beregnet formuesskatt på kr. 500 000. Akkumulert underskudd hittil er ca. 43 millioner kroner. Av årets underskudd utgjør administrasjons- og driftsutgifter ca. 23 millioner, netto renteutgifter ca. 7 millioner kroner. Bruttoavance på salg av oljeprodukter utgjør ca. 2 millioner. Det vises forøvrig til regnskapskommentarene, som er en del av denne beretning.

#### Styret

Ved generalforsamling 21. juni 1974 fratrådte daværende styreformann, Jens Chr. Hauge, varaformann, Vidkunn Hveding og styremedlem Per M. Hanssen, som alle hadde fungert siden selskapets stiftelse i september 1972. Varamedlemmet Aage Solbakken fratrådte i april 1974, i forbindelse med overtakelse av ny stilling i et annet oljeselskap. Styret fikk ved valg på samme generalforsamling sin nåværende sammensetning.

Stavanger, den 15. februar 1975

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s.

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Tore Sund

Ottar Vollan

Hans Johan Ødegaard











# Resultatregnskap 1974

		1974	1973
		kr.	kr.
Salgsinntekter av oljeprodukter .....	(1)	98 151 846	
Råolje og direkte kostnader .....		96 276 406	
		<u>1 875 440</u>	
Lønninger og sosiale kostnader .....	7 967 137		2 142 210
Godtgjørelse til styre og adm. direktør .....	306 100		289 200
Andre administrasjons- og driftskostnader .....	13 002 925		1 804 806
Forskningskostnader .....	320 999		116 839
Kapitalutvidelseskostnader .....	1 500 150		1 550 548
	<u>23 097 311</u>		<u>5 903 603</u>
Underskudd før avskrivninger .....		21 221 871	5 903 603
Avskrivninger .....		304 163	173 385
Underskudd etter avskrivninger .....		<u>21 526 034</u>	<u>6 076 988</u>
Renteinntekter og andre finansielle inntekter .....	14 575 811		2 862 373
— Rentekostnader .....	21 535 012		5 691 212
— Avsetning til kursregulering .....			4 759 945
	<u>6 959 201</u>		<u>7 588 784</u>
Underskudd etter finansinntekter/kostnader .....		28 485 235	13 665 772
Skatter .....		500 000	14 622
Årets underskudd som framføres i ny regning .....		<u>28 985 235</u>	<u>13 680 394</u>

Bilde øverst:

Personene blir små inne i en av de store lagertankene på Norpipes anlegg i Teesside. Hver tank kan lagre ca. 750 000 fat olje.

Bilde nederst:

Norpipe-anleggene i Teesside er blant de største i Europa.

# Balanse pr. 31. desember 1974

Eiendeler		1974 kr.	1973 kr.
<b>Betalingsmidler</b> (2)			
Kasse, postgiro .....	60 080		19 868
Innskudd i innenlandske banker .....	107 381 572		47 539 607
Innskudd i utenlandsk valuta .....	87 955 974		73 301 619
		195 397 626	120 861 094
<b>Kortsiktige fordringer</b>			
Diverse fordringer .....	3 960 748		157 747
Opptjente, ikke forfalne renter .....	463 221		459 514
		4 423 969	617 261
<b>Langsiktige fordringer og investeringer</b>			
Diverse langsiktige fordringer .....	951 346		763 297
Aksjer i norske selskaper .....	192 650 000		192 150 000
Aksjer i utenlandske selskaper .....	37 458 980		37 458 975
		231 060 326	230 372 272
<b>Varige driftsmidler</b> (6)			
Utstyr .....	801 747		
Transportmidler .....	239 000		117 000
Inventar og innredninger .....	3 187 000		1 681 150
Anlegg under oppførelse .....	28 415 285		
Andel i felter (opsjon utøvet) .....	32 348 000		5 577 451
Eiendommer .....	6 987 048		335 230
		71 978 080	7 710 831
		502 860 001	359 561 458

Stavanger

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Revidert. Revisjonsberetning avgitt 21. februar 1975

Karl-Johan Endresen  
Statsautorisert revisor



<b>Gjeld og egenkapital</b>		1974	1973
		kr.	kr.
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Diverse gjeld .....	16 866 065		17 084 294
Påløpne, ikke forfalne renter .....	1 646 427		2 246 149
Beregnet skatt .....	500 000		
	<hr/>	19 012 492	<hr/> 19 330 443
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Diverse langsiktig gjeld .....	(7) 32 348 000		5 577 451
Banklån .....	(8) 188 575 000		188 575 000
Pantelån i bolighus .....	88 935		104 246
	<hr/>	221 011 935	<hr/> 194 256 697
Avsetning til kursregulering .....		606 436	<hr/> 4 759 945
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital .....	(9) 305 000 000		155 000 000
— Akkumulert underskudd .....	42 770 862		13 785 627
	<hr/>	262 229 138	<hr/> 141 214 373
Solidaransvar kr. 4 754 873 .....	(10)		
		<hr/> 502 860 001	<hr/> 359 561 458

31. desember 1974  
15. februar 1975

Tore Sund

Ottar Vollan

Hans J. Ødegaard

Arve Johnsen  
Adm. dir.

# Kommentar til regnskap pr. 31. desember 1974

## Generelle kommentarer

### Utgiftføres

- 1) Alle utgifter vedrørende oppbygging og drift av selskapet samt registreringsutgifter til utvidelse av aksjekapitalen.
- 2) Utgifter til kjøp, innsamling og prosessering av geofysiske data.
- 3) Alle renteutgifter.

### Avskrivninger

Det er foretatt ordinære avskrivninger etter gjeldende veiledende sats på varige driftsmidler, forutsatt at driftsmidlene er tatt i bruk i løpet av året.

### Omregningsprinsipper utenlandsk valuta

Poster i utenlandsk valuta er bokført i norske kroner etter følgende prinsipper:

- 1) Resultatregnskap  
— Utgifter/inntekter er bokført til kursen på betalings-tidspunktet.
- 2) Balanse  
— Betalingsmidler og kortsiktige fordringer er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.  
— Langsiktige fordringer/ investeringer og varige driftsmidler er bokført til kursen på anskaffelsestidspunktet.  
— Kortsiktig gjeld er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.  
— Langsiktig gjeld er omregnet etter kursen på tidspunktet da lånet ble trukket opp.  
Beregnet kurstap på bakgrunn av disse prinsipper er ført mot avsetning til kursregulering.

## Aksjer i norske og utenlandske selskaper

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

## Spesielle kommentarer

- 1) Salgsinntektene gjelder salg av ferdigraffinerte produkter. Salget er fordelt slik:  
Norge . . . . . 32 mill. kroner  
Eksport . . . . . 66 mill. kroner  

---

98 mill. kroner
- 2) Av betalingsmidler utgjør innskudd i utenlandsk valuta kr. 87 955 974. Disse innskudd er alle i US \$ og er omregnet etter kursen pr. 31.12.1974, kr. 5,20 pr. US \$.
- 3) I diverse fordringer er inkludert kr. 385 352 som kortsiktig finansiering vedrørende overføring av innskuddsleiligheter til ansatte.
- 4) Aksjer i norske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av aksjekapitalen i Norpipe a.s og Statex a.s. Den totale aksjekapital i Norpipe a.s er kr. 384 300 000 fordelt på 3 843 000 aksjer á kr. 100, og i Statex a.s kr. 1 000 000 fordelt på 10 000 aksjer á kr. 100.
- 5) Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. som totalt er på £ 5 415 228.
- 6) Spesifikasjon over varige driftsmidler.  
(Se tabell nedenfor)
- 7) Ved opsjonsutøvelse av 24.5 1973 ble Statoil 5 % medeier i utvinningstillatelse nr. 024 (Frigg). Det aktiverte beløpet kr. 32 348 000 representerer Statoils beregnede andel av påløpne investeringer ved-

rørende denne utvinningstillatelsen.

Frigg-feltet ligger på begge sider av grenselinjen mellom norsk og engelsk kontinental-sokkel. Feltet utbygges som en enhet og kostnadene som hittil er påløpet, er basert på en foreløbig fordeling. Forde-lingen vil senere bli justert. Beløpet inneholder også andel av påløpne kostnader i rørledning nr. 2 som bygges til St. Fergus i Skotland hvor Statoil vil eie 5 %.

I henhold til statsdeltakelses-avtalen (Petronordavtalen) finansierer Petronord-gruppen Statoils andel fullt ut, inklusive renter. Et tilsvarende beløp er derfor ført opp som lang-siktig gjeld. I henhold til av-talen skjer nedbetaling av gjelden ved at Statoils andel av nettoinntektene fra produksjonen godskrives Petronord-gruppen som nedbetaling på gjelden. Dersom nedbetaling ikke oppnås innen den tid utvinningstillatelsen løper, bortfaller gjelden. Statoil har opsjon til å foreta forskudds-oppgjør av gjelden og dermed selv overta finansieringen.

- 8) Banklån omfatter lån i norsk valuta på kr. 25 000 000, og lån i US \$ 30 000 000 omregnet til kursen på tidspunktet da lånet ble trukket opp, kr. 5,4525 pr. US \$. Aktuell kurs pr. 31.12. er kr. 5,20 pr. US \$.
- 9) Aksjekapitalen ble utvidet med kr. 150 000 000 i 1974. Beløpet ble innbetalt medio september 1974.
- 10) Statoil står sammen med de andre partnere i I/S Noretyl og I/S Norpolefin solidarisk ansvarlig for interessent-skapenes gjeld.

	Anskaffet i 1972	Anskaffet i 1973	Anskaffet i 1974	Sum anskaffet	Avskrevet 1974	Akkumul. avskrivn.	Bokført pr. 31.12.74
Utstyr			801 747	801 747			801 747
Transportmidler		122 508	151 470	273 978	29 470	34 978	239 000
Inventarog innredning	14 500	1 834 527	1 780 543	3 629 570	274 693	442 570	3 187 000
Anlegg under oppførelse *			28 415 285	28 415 285			28 415 285
Andel i felter (opsjon utøvet)		5 577 451	26 770 549	32 348 000			32 348 000
Eiendommer		335 230	6 651 818	6 987 048			6 987 048
<b>Sum</b>	<b>14 500</b>	<b>7 869 716</b>	<b>64 571 412</b>	<b>72 455 628</b>	<b>304 163</b>	<b>477 548</b>	<b>71 978 080</b>

\* Herav andel i Noretyl og Norpolefin kr. 27 345 925

# Strømningsanalyse

## Kapital brukt til:

	1974	1973
Økning av betalingsmidler .....	74 536 532	115 985 255
Økning av kortsiktige fordringer .....	3 806 708	609 817
Reduksjon av kortsiktig gjeld .....	317 951	
Økning av langs. fordr. og investeringer .....	688 054	230 316 990
Kjøp varige driftsmidler .....	64 571 412	7 869 716
Reduksjon av kursreguleringsfond .....	4 153 509	
Årets underskudd .....	28 985 235	
— Avskrivninger .....	304 163	
	<u>28 681 072</u>	<u>13 507 009</u>
	<u>176 755 238</u>	<u>368 288 787</u>

## Kapital skaffet til veie fra:

Økning av kortsiktig gjeld .....		19 272 145
Økning av langsiktig gjeld .....	26 755 238	194 256 697
Avsetning til kursreguleringsfond .....		4 759 945
Økning av aksjekapital .....	150 000 000	150 000 000
	<u>176 755 238</u>	<u>368 288 787</u>

# Organisasjon, desember 1974

Adm. direktør						
Undersøkelses-avdeling	Teknisk avdeling	Markedsførings-avdeling	Juridisk avdeling	Økonomi- og finansavdeling	Administrasjons-avdeling	Informasjons-avdeling
Geofysikk Regional geologi og konkurrentaktiviteter Evalueringsgeologi Produksjonsgeologi	<b>Petroleumsteknologi og produksjon:</b> Boring Reservoarevaluering Klargjøring & vedlikehold av brønner Drift & vedlikehold av produksjonsanlegg <b>Konstruksjon av maritime anlegg:</b> Plattformen & produksjonsanlegg Rørledningssystemer Undervannsproduksjonssystemer Installeringsarbeider i havet <b>Foredling:</b> Prosjektering & drift av foredlingsanlegg Prosessteknologi Instrumentering, styring & automasjon Innkjøp av tekniske tjenester & varer	Transport og salg av gass, råolje og raffinerte produkter på det norske og på det internasjonale marked	Kontrakter Konesjoner Selskapsrettslige og skatterettslige spørsmål Styresekretariat	Finansiering Økonomisk planlegging og utredning Prosjektvurdering Regnskap Kontroll Forsikring i forbindelse med virksomheten Databehandling	Organisasjon Personalforvaltning Innkjøp - kontor Forsikring - kontor	Intern og ekstern informasjon Samfunnskontakt

## Avdelingens virksomhet i 1974.

### Undersøkelsesavdelingen

Avdelingen hadde ved årets begynnelse syv ansatte. Nye ansettelser har skjedd jevnt ut over året. Ved årsskiftet var det totalt 27 ansatte. Rekrutteringsreiser har vært foretatt til universitetene i Bergen, Trondheim og Oslo. Behovet for tilleggsutdannelse har vært stort, og de fleste av avdelingens geologer og geofysikere har deltatt i kortere eller

lengre kurs og treningsopphold i inn- og utland. Arbeidsoppgavene ved avdelingen har vært omfattende, bl.a. detaljarbeid på Heimdal og Statfjord, og kartlegging og fastsettelse av Frigg-feltets utstrekning og størrelse. Andre boreoperasjoner på norsk sokkel hvor Statoil har eierinteresse, har vært fulgt opp. I 1974 planla og ledet avdelingen seismiske undersøkelser med

samlet lengde ca. 3000 kilometer på norsk sokkel syd for 62. breddegrad. Planlegging av seismiske undersøkelser for 1975 ble påbegynt. Regional-geologiske arbeider syd for 62. breddegrad ble startet, og disse fortsetter i 1975. Tolkning av seismiske data nord for 62. breddegrad startet med sikte på å kunne anbefale spesifiserte områder for videre detaljerte undersøkelser sommeren 1975.

### **Teknisk avdeling Petroleumsteknologi og -produksjon**

Denne delen av avdelingen startet i 1974 med fire personer. Året er brukt til oppbygging av seksjonen for petroleumsteknologi og -produksjon, og til utarbeidelse av planer for egne boreoperasjoner i 1975. Ved slutten av året var det 14 ansatte. Det er satt i gang opplæringsprogrammer, og man har hatt personell i trening hos selskapene Elf, Amoco, Mobil, Conoco og Shell. Hovedarbeidsområder har vært 3. konsesjonsrunde, nøkkelblokker, blokk- og feltvurdering. Man har også fulgt opp byggingen av boreriggen Statoil har leid fra sommeren 1975 og forhandlet kontrakter for utstyr, service, forsyningsskip, rigg-vedlikehold etc. for riggen. Videre er man i gang med å ansette boresjefer for riggen.

### **Teknisk avdeling Maritime konstruksjoner og anlegg**

Seksjonen hadde ved utgangen av 1974 13 ansatte. Seksjonen har prioritert oppbygging av kompetanse på rørleggingsteknologi. I løpet av året bygget man opp kompetanse på andre fagområder som statikk, materialteknologi, bygg- og anleggsteknologi og petroleumsutstyrsteknologi. Dette arbeide vil fortsette. I løpet av kort tid vil også områdene forurensningskontroll og miljødata (bølger, vær, vind etc.) bli dekket. Statfjord-prosjektet ble prioritert i siste halvdel av 1974. Det ble opprettet en spesiell underavdeling på 9 personer som arbeider med transportproblemene for ilandføring av olje fra Statfjord. I utredningsarbeidet står her problemene med ilandføring til Norge sentralt.

### **Teknisk avdeling Petroleumsforedling**

Seksjonen for petroleumsforedling ble organisert i løpet av året. Pr. 31/12 var det 13 ansatte. Seksjonen arbeider på tre områder: Driftsoperasjoner, tekniske ressurser og planlegging. Dessuten sorterer tekniske innkjøp for hele selskapet under denne seksjon. Driftsoperasjon-

ene omfatter samordningsansvar for I/S Noretyl, I/S Norpolefin, Frigg og Heimdal. En viss del av de ansatte vil få opplæring i henhold til de avtaler Statoil har med større internasjonale partnere. I 1974 har medarbeidere vært på kurs eller i midlertidig arbeid i andre selskaper i Europa og USA.

### **Markedsføringsavdeling**

Avdelingen hadde ved utgangen av året åtte ansatte. Den er organisert i tre seksjoner: Salg, kjøp og bytte av produkter, transport og forsyning, markedsplanlegging og budsjetter. Siden april 1974 har avdelingen på oppdrag fra Industridepartementet vært ansvarlig for transport, raffinering og salg av oljeprodukter fra avgiftsolje fra Ekofisk. Totalt for året ble dette 262 000 tonn produkter.

### **Juridisk avdeling**

Avdelingen hadde ved utløpet av året fire ansatte. Den har til oppgave å ivareta alle juridiske sider ved selskapets virksomhet. I løpet av året har avdelingen bl.a. deltatt ved forhandlingene om nye konsesjoner og ved utarbeidelse av planene om utnyttelse av nøkkelblokkene, i nært samråd med Industridepartementet. Avdelingen har også forhandlet om etablering av petrokjemisk industri i Norge og den videre oppfølging av dette. Selskapets styresekretariat ivaretas av avdelingen.

### **Økonomi- og finansavdeling**

Avdelingen hadde ved utløpet av året 14 ansatte. Den er oppdelt i følgende seksjoner:  
Finansiering og forsikring  
Økonomisk planlegging og utredning  
Regnskap  
Økonomisk kontroll  
Databehandling  
Det er i løpet av året etablert en betydelig kontaktflate til både det norske og internasjonale finans- og valutamarked. Avdelingen har deltatt aktivt i finansierings-komiteer for Frigg, Norpipe, Heimdal, Norpolefin og Noretyl. Et stort arbeid har vært lagt ned for å bygge opp budsjett-systemer og rutiner for øko-

nomisk kontroll i Statoil. Det har vært foretatt økonomiske utredninger i tilknytning til de prosjekter som er i gang. Statoil's regnskapsystemer er under utvikling. Finans- og lønnsregnskapet er overført til EDB. Fra 1.1.1975 blir det innført et omfangsrikt driftsregnskap. Databehandlingsseksjonen er under systematisk oppbygging.

### **Administrasjonsavdeling**

Avdelingen hadde ved årets utgang 16 ansatte. Hovedarbeidsoppgavene er: Personaladministrasjon  
Organisasjon  
Anskaffelse av kontorlokaler  
Innkjøp av møbler og utstyr til kontorene  
Kontortjenester  
Avdelingen hadde en sterk økning i arbeidsomfanget på grunn av den sterke økning i antall ansatte. Det kan forventes en sterk økning også i 1975, fordi avdelingens oppgaver står i direkte forhold til antall ansatte i selskapet. Blant de oppgaver som har krevd og vil kreve spesiell oppmerksomhet er:  
Rekruttering  
Anskaffelse av boliger  
Planlegging av fremtidig administrasjons-senter  
Organisasjonsutvikling  
Dette vil kreve en del nye stillinger i 1975.

### **Informasjonsavdeling**

Statoil's informasjonsavdeling ble etablert i 1974, og hadde ved utgangen av 1974 fem ansatte. Avdelingen er ansvarlig for selskapets interne og eksterne informasjon og samfunnskontakt forøvrig. Statoil har i 1974 hatt et meget stort antall besøk av norske og utenlandske myndigheter, pressefolk, representanter for næringsliv, politiske organisasjoner etc. Det har også vært en betydelig reisevirksomhet. Avdelingen arbeider ellers med en film om Statoil og en rekke publikasjoner av forskjellig art. Det er holdt regelmessig kontakt med norsk og internasjonal presse, radio og fjernsyn. Informasjonsavdelingen er på vegne av Statoil/Mobil-gruppen ansvarlig for informasjonsvirksomheten om Statfjord-feltet.

# 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. 305 000 000 fordelt på 3 050 000 aksjer á kr. 100.

**§ 4)** Selskapets styre, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. Styret skal ha syv 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:

- a) Årsberetning, årsregnskap og revisors beretning.
- b) Fastsettelse av årsoppgjør.
- c) Disponering av overskudd.
- d) Valg av selskapets tillitsmenn og varamenn, samt fastsettelse av deres godtgjørelse.
- e) Valg av revisor og fastsettelse av dennes godtgjørelse.
- f) 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:

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

# Deltageravtaler

## Norsk sektor

### 1969 tildeling:

Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel
Petronord	Direkte deltakelse (C.I.)	3/7 15/3 25/1-2	5 %
Amoco/Noco	Overskuddsdeling (N.P.)	2/9 2/11	10 %
Esso	Overskuddsdeling (N.P.)	15/6 25/8-10 30/10	17,5 %
Phillips	Direkte deltakelse (C.I.)	2/10	17,5 %

### 1971 avtale:

Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel
Pan Ocean/ Petronord	Direkte deltakelse (C.I.)	25/4	40 %

### 1973 tildeling:

Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel
Statoil/ Mobil	Direkte deltakelse (C.I.)	33/9 33/12	50 %

### 1974 tildeling:

Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel	Maks. delt
Statoil/Esso	Direkte deltakelse (C.I.)	6/3 15/11-12	50 %	75 %
Statoil/Conoco Hydro	— * —	24/9	50 %	75 %
Statoil/ Petronord	— * —	29/9 30/7	50 %	66 %
Statoil/ Chevron/Saga	— * —	35/3	50 %	70 %
Statoil/ Amoco/Mobil	— * —	36/1	55 %	70 %

### Forandringer av 1965 avtaler

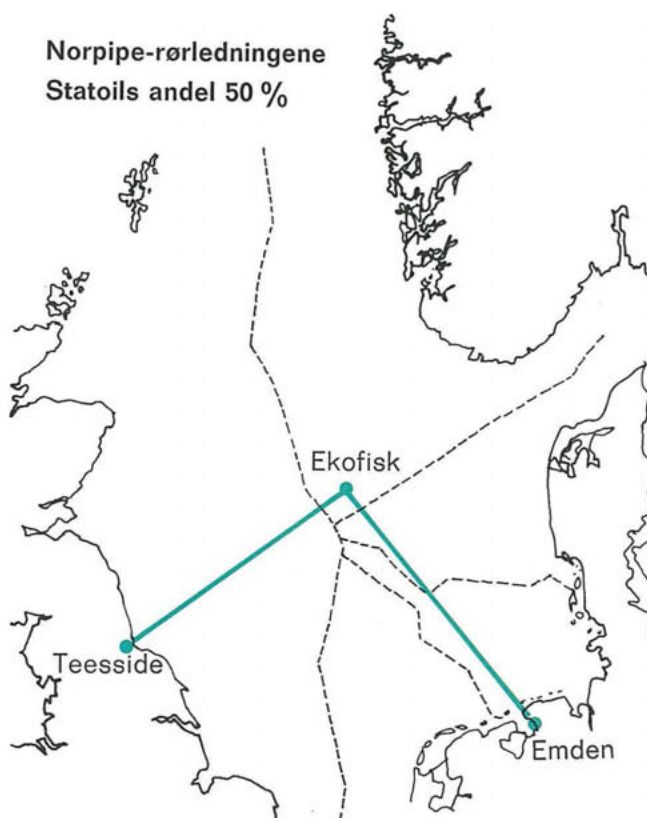
Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel
Murphy	Direkte deltakelse (C.I.)	2/3 3/1-5 9/10	5 %
Conoco/ Texaco/ Socal	Direkte deltakelse (C.I.)	3/2-3 8/6-9-12 9/4-9-11 10/5-10-12	10 %

## Nederlandsk sektor

Sammenheng med forandring av 1965 avtaler  
Conoco/Texaco/Socal

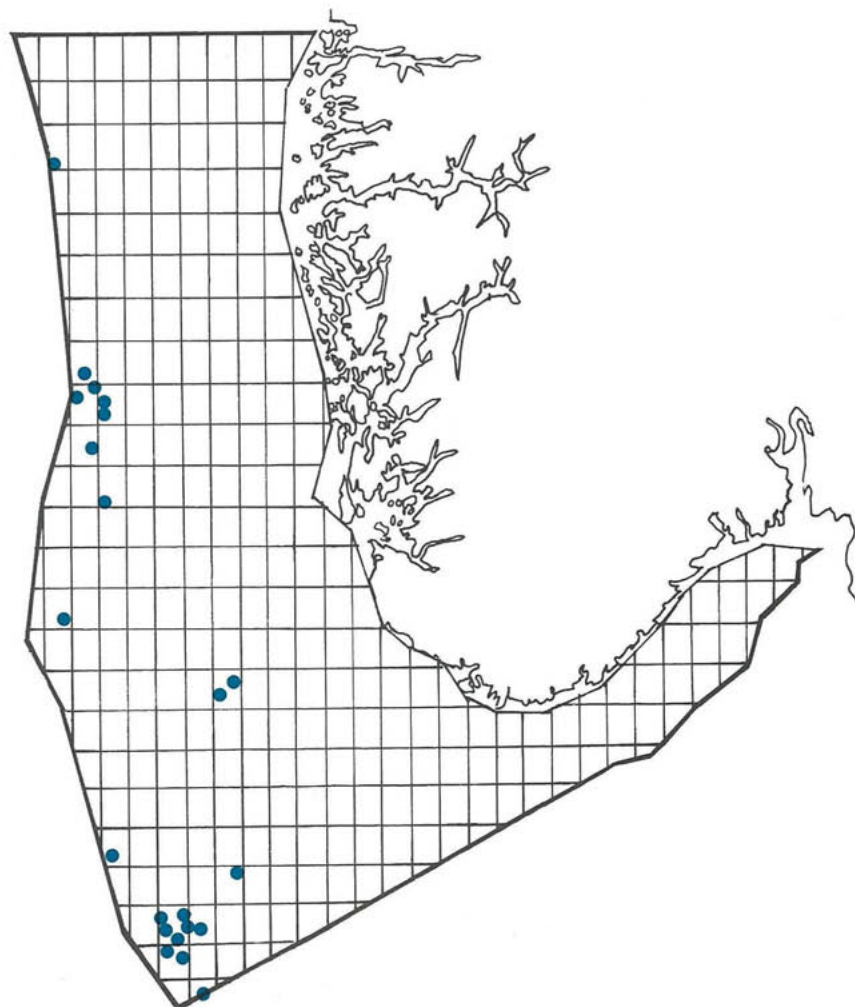
Gruppe:	Avtaletype	Blokk	Statoils andel
Conoco/ Petroland	Direkte deltakelse (C.I.)	F/7 F/9 K/18 L/16	7,5 %

Norpipe-rørledningene  
Statoils andel 50 %



# Funn på norsk kontinentalsokkel

Phillips-gruppen	blokk	7/11	Cod-feltet	kondensat	1968
Murphy-gruppen	blokk	2/3	2/3	gass	1969
Phillips-gruppen	blokk	2/4	Ekofisk-feltet	olje/gass	1970
Esso	blokk	25/8	25/8	olje	1970
Amoco/Noco og Phillips-gruppen	blokk	2/5—2/4	Tor-feltet	olje/gass	1970
Phillips-gruppen	blokk	2/7	Eldfisk-feltet	olje/gass	1970
Phillips-gruppen	blokk	2/4	West-Ekofisk-feltet	olje/gass	1970
Petronord-gruppen	blokk	25/1	Frigg-feltet	gass	1970
Phillips-gruppen	blokk	17/12	Bream-feltet	olje	1971
Amoco/Noco-gruppen	blokk	2/5	SØ-Tor-feltet	olje/gass	1972
Petronord-gruppen	blokk	25/4	Heimdal-feltet	gass	1972
Phillips-gruppen	blokk	2/7	Edda-feltet	olje/gass	1972
Shell og Phillips-gruppen	blokk	1/6—2/4	Albuskjell-feltet	olje/gass	1972
Petronord-gruppen	blokk	25/2	Øst-Frigg-feltet	gass	1973
Phillips-gruppen	blokk	17/12	Brisling-feltet	olje	1973
Phillips-gruppen	blokk	2/4	NV-Tor-feltet	olje	1973
Statoil/Mobil-gruppen	blokk	33/12	Statfjord	olje	1974
Esso	blokk	30/10	Odin	gass	1974
Petronord-gruppen	blokk	25/1	NØ-Frigg-feltet	gass	1974
Esso	blokk	15/6	15/6	gass	1974
Petronord-gruppen	blokk	25/2	SØ-Frigg-feltet	gass	1974
Amoco/Noco-gruppen	blokk	2/11	Hod	olje	1974





# Den norske stats oljeselskap a.s

## Styret:

Direktør Finn Lied, formann  
Stortingsrepresentant Ole Myrvoll, varaformann  
Stortingsrepresentant Aksel Fossen  
Fylkesmann Einar H. Moxnes  
Sivilingeniør Tore Sund  
Fylkesordfører Ottar Vollan  
Siviløkonom Hans Johan Ødegaard

## VARAMEDLEMMER:

For Lied, Myrvoll, Fossen, Moxnes, Vollan:  
Professor H. J. A. Kreyberg  
Stortingsrepresentant Kristin Lønningdal  
For Sund, Ødegaard:  
Sivilingeniør Erik Kastellet  
Sekretær Åse Gjerdsjø

\* Styremedlemmene Sund og Ødegaard og varamedlemmene Gjerdsjø og Kastellet er valgt blant de ansatte.

## REVISION:

Statsautorisert revisor Karl-Johan Endresen

## Representantskap:

valgt på ekstraordinær generalforsamling 20/1-75  
Stortingsrepresentant Egil Aarvik, Akershus, ordfører  
Sekretær Ronald Bye, Oslo, varaordfører  
LO-sekretær Odd Bakkejord, Bodø  
Stortingsrepresentant Bodil Bjartnes, Oppland  
Lærer Grethe Westergaard Bjørlo, Ålesund  
Siviløkonom Erik Eik, Sandnes  
Direktør Egil Flaatin, Mo i Rana  
Sivilingeniør Ove E. Huus, Stavanger  
Geolog Arne Lervik, Stavanger  
Ordfører Arne Rettedal, Stavanger  
Stortingsrepresentant Kai Øverland, Sør-Trøndelag  
Siviløkonom Hans Petter Aas, Stavanger

## VARAMEDLEMMER:

Økonomisjef Johannes Andreassen, Narvik  
Sivilingeniør Ingebret Gausland, Stavanger  
Ordfører Asbjørn Jordal, Kristiansund N  
Sekretær Evy Buverud Pedersen, Oslo  
Bedriftsøkonom Einar Slagstad, Stavanger

\* Medlemmene Eik, Aas, Lervik og Huus, samt varamedlemmene Slagstad og Gausland er valgt av og blant de ansatte.

## Administrasjon:

Adm. direktør Arve Johnsen  
Avd.leder Olav K. Christiansen, Teknisk  
Avd.leder Tor Espedal, Økonomi og Finans  
Avd.leder Philip H. Halstead, Undersøkelser  
Avd.leder Arne H. Halvorsen, Informasjon  
Avd.leder Christian Halvorsen, Administrasjon  
Avd.leder Eugene B. Muehlberger, Teknisk  
Avd.leder Jon Rud, Juridisk  
Avd.leder Erik Schanche, Markedsføring  
Avd.leder Helge Skinnemoen, Teknisk

Den norske stats oljeselskap a.s.  
Lagårdsveien 80 — P. O. Box 300 — 4001 Stavanger — Norway  
Phone (045) 33 180 — Telex: 33211 stato n