

17 JAN 1997	<i>1uka</i>	27 JAN 1997

9.04.19 Statoils trykkeri



# Innhold

- |         |  |         |   |
|---------|--|---------|---|
| Side 3  | Styre, Revisor,<br>Bedriftsforsamling                      | Side 27 | Nærmere om utbyggingen<br>av Statfjordfeltet        |
| Side 5  | Nøkkeltall   | Side 30 | Boringer med Statoil<br>eierinteresser 1977         |
| Side 7  | Oversikt over virksomheten                                 | Side 31 | Vedtekter   |
| Side 8  | Styrets beretning  | Side 32 | Deltakeravtaler                                     |
| Side 19 | Resultatregnskap   | Side 33 | Oversikt over norsk sokkel<br>sør for 62 breddegrad |
| Side 20 | Balanse  | Side 34 | Administrasjon                                      |
| Side 22 | Kommentarer til regnskapet                                 |         |   |
| Side 25 | Oversikt over<br>kapitalbevegelsen                         |         |   |
| Side 26 | Bedriftsforsamlingens<br>innstilling<br>Revisjonsberetning |         |   |

# Den norske stats oljeselskap a.s

## Statoils styre

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

## VARAMEDLEMMER

Professor H. J. A. Kreyberg  
Stortingsrepresentant Kristin Lønningdal  
Siviløkonom Erik Eik  
Geofysiker Tore Sund

## Revisjon

Statsautorisert revisor: Karl-Johan  
Endresen

## Statoils bedriftsforsamling

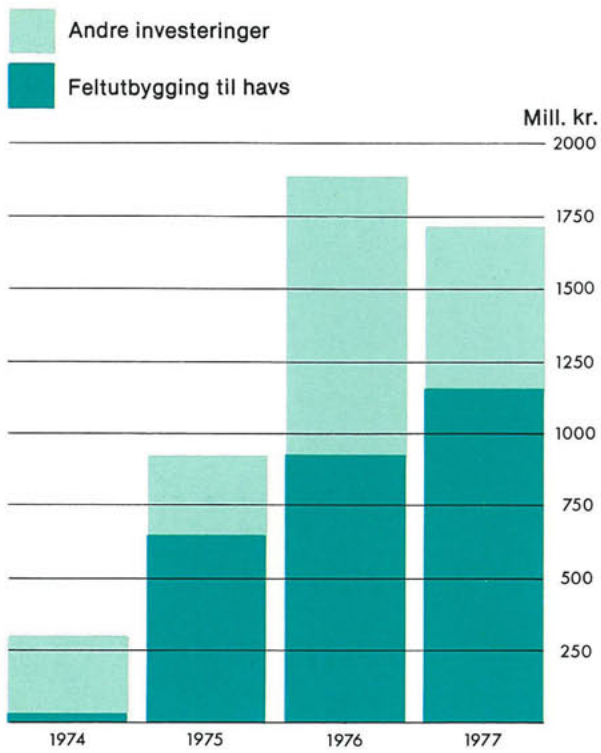
Stortingsrepresentant Egil Aarvik, formann  
Adm.dir. Ronald Bye, varaformann  
Ordfører Arne Rittedal  
LO-sekretær Odd Bakkejord  
Lærer Grethe Westergaard Bjørlo  
Humor Bodil Bjartnes  
Bygningsarbeider Harald Schjetne  
Direktør Egil Flaatin  
Siv.ing. Knut Fosse  
Siv.ing. Arne Erichsen  
Opplæringsmedarbeider Arnlaug Standal  
Siv.ing. Amund Sommerfeldt

## VARAMEDLEMMER

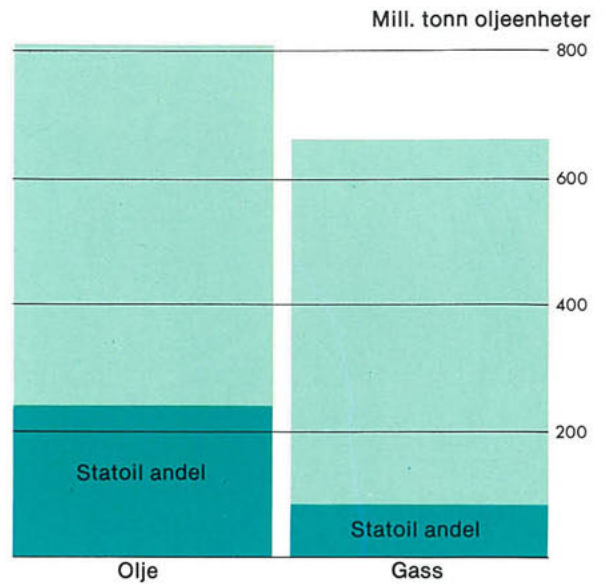
LO-sekretær Evy Buverud Pedersen  
Økonomisjef Johannes Andreassen  
Ordfører Asbjørn Jordahl  
Geolog Arne Lervik  
Regnskapsleder Håvard Berge  
Siv.ing. Atle Thunes  
Geofysiker Ingebret Gausland  
Sekretær Solveig Auklend



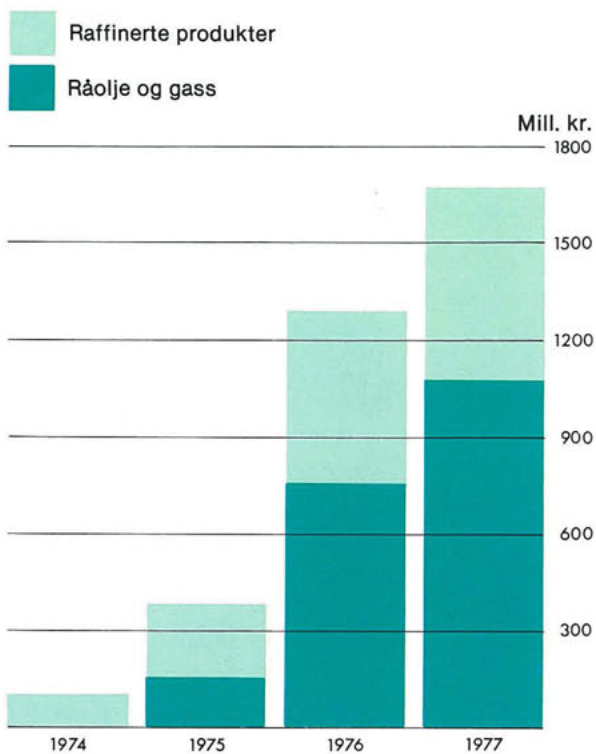
### Statoils investeringer



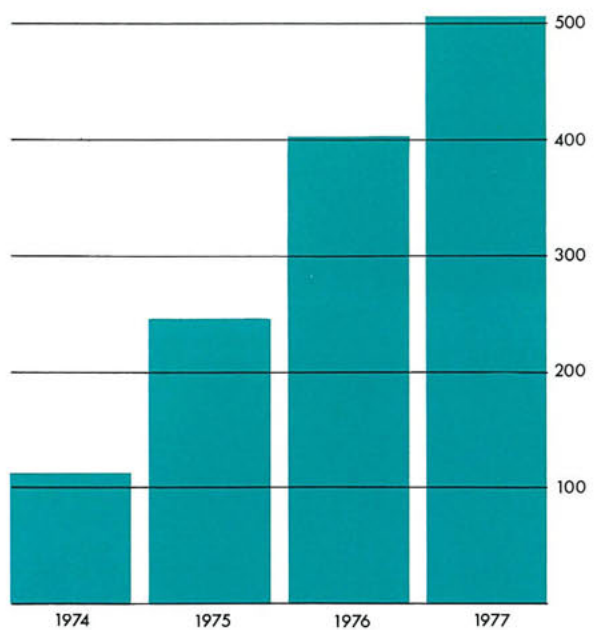
### Mulig utnyttbare reserver i påviste felt.



### Statoils omsetning av petroleum og petroleumprodukter



### Antall ansatte i Statoil



# Nøkkeltall

Tall i mill. kr.	1977	1976	1975	1974	1973
<b>Salgsinntekter</b>	<b>1682,6</b>	1298,3	382,3	98,2	—
<b>Lønninger og sosiale kostnader</b>	<b>55,3</b>	36,5	20,1	8,0	2,1
<b>Avskrivninger</b>	<b>47,0</b>	32,8	1,1	0,3	0,2
<b>Finansielle utgifter</b>	<b>35,6</b>	—4,8	7,9	7,0	7,6
<b>Resultat</b>	<b>— 112,1</b>	— 134,2	— 62,2	— 29,0	— 13,7
<b>Investeringer</b>	<b>1718,6</b>	1889,8	933,1	64,5	238,3
<b>Totale eiendeler</b>	<b>5554,8</b>	3660,9	1491,6	502,9	359,6
<b>Aksjekapital pr. 31/12</b>	<b>1851,5</b>	1551,5	755,0	305,0	155,0
<b>Antall ansatte pr. 31/12</b>	<b>506</b>	401	244	118	54



# Oversikt over virksomheten

Aktivitet	Selskap/konsesjon	Operatør	Beliggenhet	Statoil andel	Type
<b>Undersøkelser</b>	Utv.till. 038	Statoil	Blokkene 6/3, 15/11, 15/12	50 %	Borevirksomhet
	Utv. till. 044	Statoil	Blokken 1/9	50 %	Borevirksomhet
	Utv. till. 045	Statoil	Blokkene 24/11, 24/12	50 %	Borevirksomhet
	Utv. till. 046	Statoil	Blokkene 15/8, 15/9	50 %	Borevirksomhet
<b>Feltutbygging</b>	Utv. till. 037 Statfjord/Murchison	Mobil	Blokkene 33/9, 33/12	50 %	Olje/Gassfunn
	Utv. till. 024 Frigg	Elf	Blokk 25/1	5 %	Gassfunn
	Utv. till. 036 Heimdal	Elf	Blokk 25/4	40 %	Gassfunn
<b>Transport</b>	Norpipe a.s	Egen adm.	Stavanger	50 %	Rørledninger
	Norpipe Petroleum UK Ltd	Egen adm.	Teesside	50 %	Olje/våtgass terminal
<b>Foredling og markedsføring</b>	Rafinor A/S & Co.	Egen adm.	Mongstad	30 %	Raffineri
	Norsk Olje a.s	Egen adm.	Oslo	15 %	Markedsføring
	I/S Noretyl	Norsk Hydro	Bamble	33 %	Petrokjemi
	I/S Norpolefin	Saga Petrokjemi a.s & Co.	Bamble	33 1/3 %	Petrokjemi
<b>Serviceselskap</b>	A/S Coast Center Base Ltd. & Co.	Egen adm.	Sotra	50 %	Forsyningsbase

*Fra dåpseremonien  
på Statfjord A-plattformen  
22. november 1977  
Gudmor var Oddbjørg Kloster.*

# Styrets beretning for 1977

## Statoil ved en 5-års milepæl

I omlag fem år har den norske stat gjennom Statoil hatt et aktivt, forretningsmessig engasjement i norsk oljeindustri. Det kan ved en slik anledning være naturlig å se på noen av de viktigste begrunnelser, forutsetninger og målsettinger som ved starten ble lagt til grunn av de politiske myndigheter, og i hvilken grad Statoil har bidratt til å oppfylle disse.

### ★ Statoil — et redskap for statens forretningsmessige interesser i oljevirkomheten

Stortinget har ved en rekke anledninger fastslått som målsetting for norsk oljepolitikk å sikre statlig styring og kontroll med virksomheten innen denne sektor. I tillegg til at myndighetene kan gripe inn i virksomheten med overordnede bestemmelser og vedtak, kan staten gjennom Statoil ha en direkte innflytelse på de forretningsmessige beslutninger i de forskjellige konsesjoner.

Den innsikt og kompetanse som gradvis er bygget opp innen Statoil, dels ved egen virksomhet og dels gjennom samarbeidet med andre oljeselskaper, står til myndighetenes disposisjon. Gjennom Statoil får norske myndigheter således en gjennomløpende og detaljert forretningsmessig innsikt i prosjekter på norsk sokkel, både i undersøkelses-, utbyggings- og produksjonsfasen. Norske politiske myndigheter blir på denne måten tilført et omfattende grunnlagsmateriale for viktige beslutninger.

Det er styrets oppfatning at denne gjennomgående, forretningsmessige innsikt som Statoil vil ha i egenskap av rettighetshaver, også vil gi impulser og bidrag til de øvrige operatørs virksomhet og sikre at erfaringer som er høstet, kommer nye prosjekter og det norske samfunn til gode.

Det har vært Stortingets forutsetning at Statoils virksomhet på grunn av den betydning selskapet vil få for det norske samfunn, skal være gjenstand for parlamentarisk styring og kontroll. I 1974 vedtok Stortinget derfor et regelverk for styring av Statoil. Dette innebærer blant annet at styret i henhold til vedtektenes §10 har plikt til å legge fram for generalforsamlingen, dvs. Olje- og Energi-departementet, alle prinsipielt betydningsfulle saker. Regjeringen vil på sin side årlig framlegge for Stortinget hovedtrekkene i sine planer for Statoil slik at Stortinget har anledning til å ta stilling til disse før de settes i verk. Det er således et særtrekk ved Statoil framfor andre statselskaper at alle viktige deler av selskapets virksomhet blir til gjennom vedtak av de politiske myndigheter.

Innen disse overordnede rammer har det vært et siktemål at Statoil skal ha forretningsmessig handlefrihet. Styret anser at man gjennom det ovennevnte regelverk har funnet fram til en rimelig balanse mellom behovet for slik handlefrihet og behovet for politisk styring.

### ★ Statoil — et redskap for økt bruk av norske varer og tjenester og oppbygging av norsk kompetanse

Det har vært en forutsetning siden opprettelsen av Statoil at selskapet skal medvirke til å fremme bruken av norske varer og tjenester. Statoil har målbevisst bygget opp innsikt i norsk næringslivs muligheter for leveranser på de forskjellige områder. Denne innsikt benyttes til å myke opp tilvante leverandørforhold og stimulere de utenlandske operatørselskapene til å benytte seg av de muligheter som finnes i Norge på alle områder der norsk industri og næringsliv er konkurransedyktig.

Selskapets anstrengelser for å fremme bruken av norske varer har naturlig nok særlig vært konsentrert om Statfjord-utbyggingen fordi dette er det første felt der Statoil har en betydelig eierandel. Gjennom Statoils medvirkning er det sikret en norsk andel på leveransene til Statfjord på ca. 60% hittil, mens den tilsvarende andel for Ekofisk er ca. 15% og for Frigg ca. 20%.

Selskapet har på flere områder bidratt til å bygge opp og samordne norsk kompetanse og teknisk kunnskap. Et eksempel på dette er oppbygging av geofysisk datakompetanse ved etablering av Statex og senere sammenslåing av dette selskap med Geco. Videre bør nevnes samlingen av norsk teknisk ekspertise gjennom opprettelsen av ingeniørtjenestefirmaet Norwegian Petroleum Consultants med deltakelse fra 10 større norske bedrifter.

### ★ Omfanget av Statoils virksomhet etter fem år

I samsvar med sitt formål, vedtatt av et enstemmig Storting i 1972, og i en takt og et omfang som er fastlagt av de politiske myndigheter, er selskapet i løpet av disse fem år blitt engasjert på alle områder innen oljevirkomheten. Det gjelder *undersøkelsesvirksomhet* der Statoil er selvstendig

*Statfjord A-plattformen under oppbyggingen ute på feltet.*







operatør. Virksomheten omfatter også deltakelse i *utbygging* av Statfjord og Frigg, i *transportvirksomhet* gjennom blant annet Norpipe-selskapene, *petrokjemisk virksomhet* i Bamble, *raffinering* på Mongstad, *markedsføring* av råolje på det internasjonale marked og gjennom Norsk Olje a.s. av raffinerte produkter i Norge.

### ★ Perspektivene framover

I tillegg til at det norske samfunn i årene framover vil få betydelige inntekter fra oljevirksomheten, vil den norske stat gjennom sitt forretningsmessige engasjement på oljesektoren etterhvert disponere over betydelige mengder petroleum. Disposisjonsretten over disse ressurser gjennom statens eget selskap vil gi Norge en handlefrihet og åpninger for internasjonalt samarbeid på det energi- og industripolitiske område som kan vise seg å bli av stor betydning.

### Hovedtrekk ved virksomheten i 1977

Videreføringen av Statfjord-utbyggingen har også i Statoils femte driftsår preget selskapets virksomhet. I mai 1977 ble Statfjord A-plattformen plassert på feltet. Et omfattende monterings- og klargjøringsarbeid pågår og ved årsskiftet arbeidet omkring 750 personer på plattformen. Statfjord A vil ventelig bli produksjonsklar mot slutten av 1979. Produksjonskapasiteten er 15 mill tonn pr. år. Den samlede produksjonen fra Statfjord A vil fra 1980 til 1990 utgjøre mer enn hele Norges forbruk av råolje i denne perioden.

Statfjordgruppens løsning for Statfjord B i form av en kombinert bore-, produksjons- og mannskapsplattform ble godkjent av Oljedirektoratet i desember 1977. De første kontrakter for byggingen blir inngått i løpet av våren 1978 og plattformen planlegges produksjonsklar i 1982. Statfjord B vil få en produksjonskapasitet på omlag 7,5 mill tonn olje pr. år.

Gassleveransene fra Frigg-feltet gjennom rørledning til Skottland startet i september 1977. Dette er den første petroleumproduksjon fra et felt hvor Statoil har eierinteresser. Etter forhandlinger mellom britiske og norske myndigheter er den norske andelen av Friggfeltet fastsatt til 60,82%. Statoils andel av feltets totale reserver er på omkring 3%.

Gassrørledningen fra Ekofisk-feltet til Emden i Vest-Tyskland ble tatt i bruk i september. Den eies av Norpipe a.s hvor Statoil har 50% av eierinteressene.

Det ble i 1977 påbegynt boring av 20 undersøkelses- og avgrensningshull på norsk kontinentalsokkel. Statoil hadde eierinteresser i alle de blokkene hvor det ble boret. Statoil

hadde operatøransvaret for 4 av boringene og selskapet påviste nye forekomster av hydrokarboner i blokkene 1/9 og 15/9.

Totale investeringer i selskapets prosjekter utgjorde i 1977 omlag 1700 millioner kr.

Det regnskapsmessige resultat bærer preg av at utbyggingsaktiviteten fortsatt dominerer selskapets virksomhet og viser et underskudd på 112 mill kr.

Statoil hadde ved utgangen av året vel 500 ansatte.

### Markedsutsikter

★ **Reserver og produksjon**  
Produksjonen av olje og gass fra norsk sokkel var i 1977 15,9 millioner tonn oljeenheter, herav utgjorde produksjonen av råolje 13,4 mill tonn eller det samme som året før. 1977 var første år med gassproduksjon og i løpet av høsten ble det produsert gass som tilsvarte omkring 2,5 millioner tonn oljeenheter. (Fig. 1).

Inntil Statfjord-feltet kommer i full produksjon vil Statoils andel av oljen fra norsk sokkel i egenskap av konsesjonsinnehaver være liten. Fra midten av 1980-årene vil Statfjord-feltet kunne gi Statoil en årlig råoljetilgang på 12-14 mill tonn.

Statoils anslag over de utvinnbare reserver av petroleum på den norske kontinentalsokkel i felt som er under utbygging, var ved utgangen av 1977 omlag 1200 millioner tonn oljeenheter. I tillegg kommer påviste reserver på omlag 300 millioner tonn oljeenheter i forekomster hvor utbygging ikke er besluttet.

Statoils andel av de påviste petroleumreservene er omlag 300 mill tonn oljeenheter og av dette er omlag 200 mill tonn oljeenheter i felter som er under utbygging.

Statoil anslår at mulige gjenværende reserver sør for 62°N er i størrelsesorden 2600 millioner tonn oljeenheter. En antar at 3/4 av reservene ligger på havdyp fra 200 til 400 meter. (Fig. 2). I hvilken grad disse antatte reservene vil kunne utnytted økonomisk er avhengig av den videre teknologiske utvikling og den langsiktige realpris på petroleum.

★ **Prisutviklingen for petroleum**  
Verdens samlede oljeproduksjon økte i 1977 med 4% til 2,9 milliarder tonn. Av dette utgjorde OPEC's andel 52%. Totale påviste oljereserver i verden anslås til omlag 88 milliarder tonn, hvorav 2/3 er lokalisert i OPEC-landene. OPEC vil med sin dominerende stilling som produsent fortsatt ha en avgjørende innflytelse på råoljeprisene. (Fig. 3).

Fig. 1 Produksjon av petroleum fra norsk kontinentalsokkel

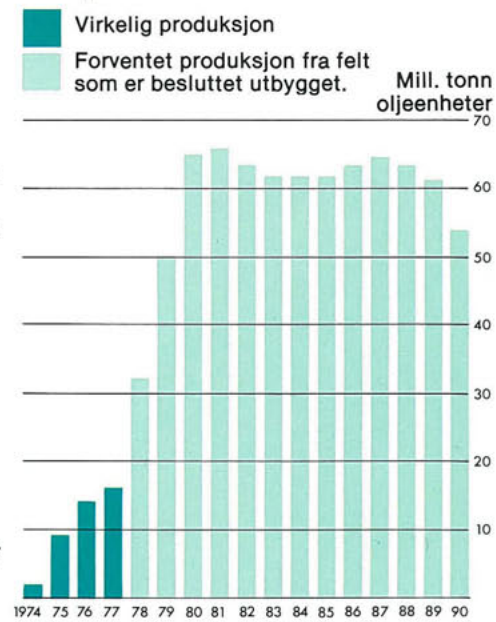


Fig. 2 Petroleumreserver sør for 62°N

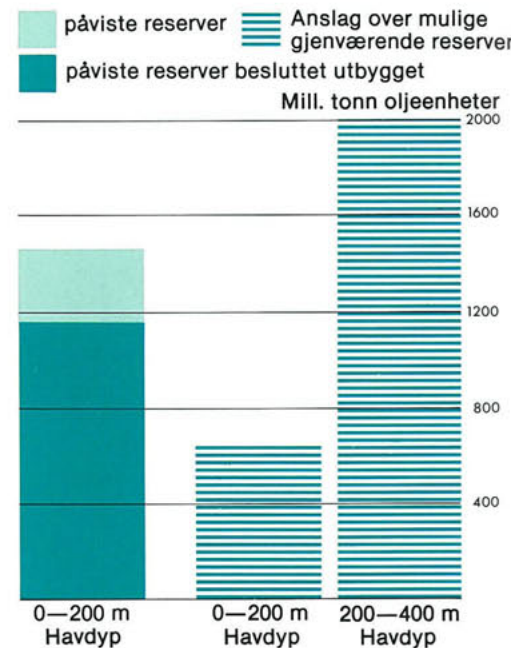
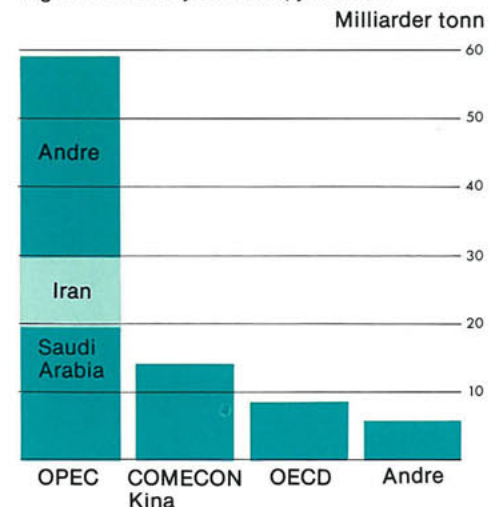


Fig. 3 Påviste oljereserver, jan. 1978



I 1977 utnyttet OPEC-landene i gjennomsnitt 80% av sin produksjonskapasitet. (Fig. 4). Beslutningen på OPEC-møtet i desember 1977 om ikke å øke prisene henger blant annet sammen med den begrensede kapasitetsutnyttelsen og at det på kort sikt ikke synes å være markedsmessig grunnlag for stigning i realprisen på olje. Økningen i de offisielle prisene på råolje har de fire siste årene vært lavere enn inflasjonstakten i OECD-landene. Den offisielle prisen på arabisk lett råolje har således øket med 16% fra 1974—1978. Målt i 1973 dollar har imidlertid realprisen gått ned med 15% i samme periode. (Fig. 5). Dette betyr at oljeprisen har steget relativt mindre enn prisene på andre produkter i perioden fra 1974—1978. I 1978 venter en heller ikke at oljeimporten til OECD-landene vil øke i nevneverdig grad. En viktig årsak til dette er opptrappingen av oljeproduksjonen i Alaska og Nord-sjøen.

I 1980-årene vil imidlertid en stigende utnyttelse av OPEC-landenes oljereserver være det viktigste alternativ for å dekke en økende internasjonal etterspørsel etter råolje.

På denne bakgrunn er det styrets vurdering at petroleumsprisen på lengre sikt vil vise en gradvis reell økning mot kostnadsnivået for alternative energibærere.

#### ★ Avsetningsmuligheter for norsk petroleum

Statoil vil få en betydelig råoljetilgang i 1980-årene. Det norske forbruk av petroleumprodukter er begrenset. Det innebærer at Statoils produksjon av petroleum og petroleumprodukter i hovedsak vil bli avsatt på utenlandske markeder, først og fremst i Norden, Vest-Europa forøvrig og USA. Dette er markeder som i dag er sterkt avhengige av import fra Midt-Østen. Det er grunn til å anta at disse land vil søke å redusere denne avhengigheten ved å sikre leveranser fra flere kilder. Videre har oljen fra Nordsjøen kvalitetsegenskaper som gir et produktutbytte i god overensstemmelse med etterspørselsmønstret i OECD-landene. Det er styrets oppfatning at avsetningsmulighetene for den petroleum Statoil vil disponere i 1980-årene vil være gode.

En viktig oppgave for selskapet i tiden framover vil være å legge et fundament for en sikker og stabil inntektsrealisering. Et hovedspørsmål i utformingen av denne avsetningspolitikk vil være valg av bearbeidingsgrad for selskapets råolje og lokalisering av eventuell ny raffinerikapasitet.

#### Undersøkelser

I 1977 ble det tildelt tre nye konsesjoner på norsk kontinentalsokkel. Statoil deltar med minst 50% i alle tre utvinningstillatelsene.

Det har totalt sett vært mindre borevirksomhet på norsk sokkel i 1977 enn i de to foregående år. I 1977 ble det påbegynt 20 undersøkelses- og avgrensingshull mot 23 hull i 1976. For Statoil har imidlertid aktiviteten vært økende, både med hensyn til boring på blokker hvor Statoil er deltaker og boringer hvor Statoil er operatør. (Fig. 6 og 7).

På blokkene 1/9 og 15/9 hvor Statoil er operatør ble det gjort petroleumfunn. Det ble også funnet olje og gass på blokk 7/12 hvor Statoil har eierinteresser. Dessuten ble det påtruffet et nytt reservoar i en separat struktur i Statfjord-området (blokk 33/9). En eventuell beslutning om å bygge ut ett eller flere av disse funnene vil først kunne tas etter at det er gjennomført flere boringer.

Statoils generalforsamling har med forbehold om Stortingets godkjenning besluttet at selskapet skal delta i utbygging av Murchison-feltet. Murchison er et mindre petroleumfelt like nord for Statfjord-feltet. Feltet strekker seg over delelinjen mellom Norge og Storbritannia. Utbygging er igangsatt av andelshaverne på britisk side hvor størstedelen av reservene ligger (foreløpig anslått til 80-85%). Statoil har 50% eierinteresse i norsk del av forekomsten.

I forbindelse med 4. konsesjonsrunde er det fra Regjeringen fremmet forslag om utlysning av 15 blokker sør for 62°N. Bakgrunnen for tildelingen er hensynet til aktivitetsnivået på norsk sokkel.

Fig. 7 Påbegynte boringer 1977

- — Statoil eierinteresser
- ..... Statoil operatør

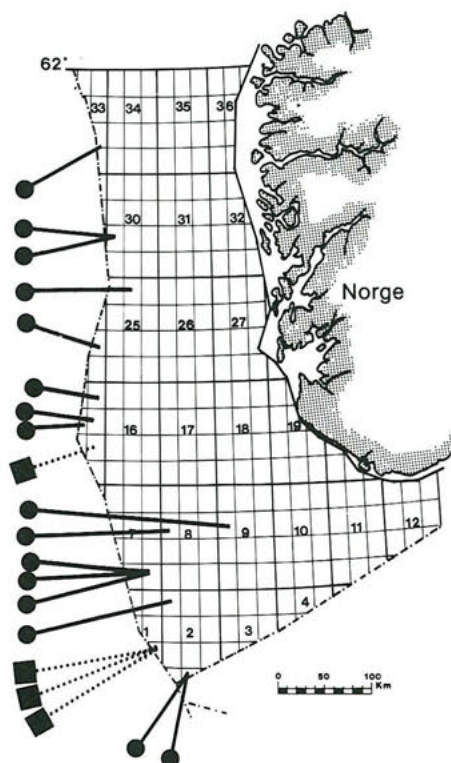


Fig. 4 Produksjonskapasitet Opec-land 1977

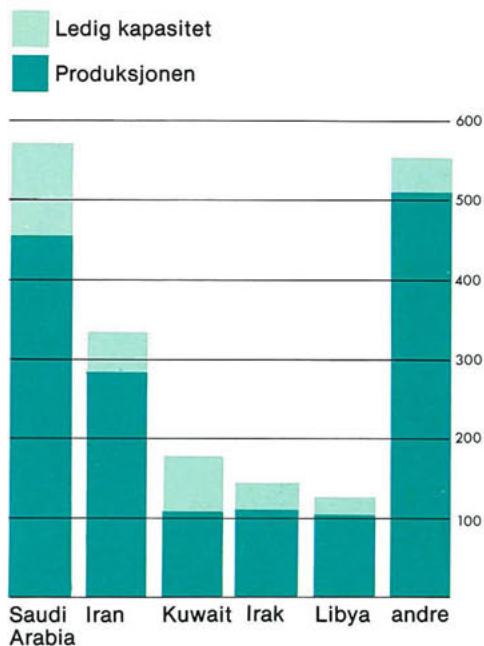


Fig. 5 Prisutvikling på råolje Arabisk lett råolje, FOB Ras Tanura

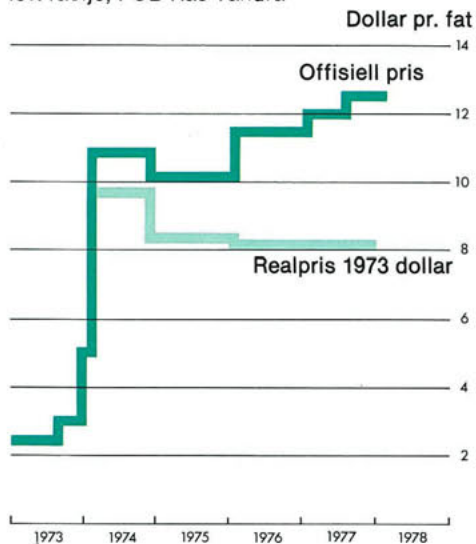
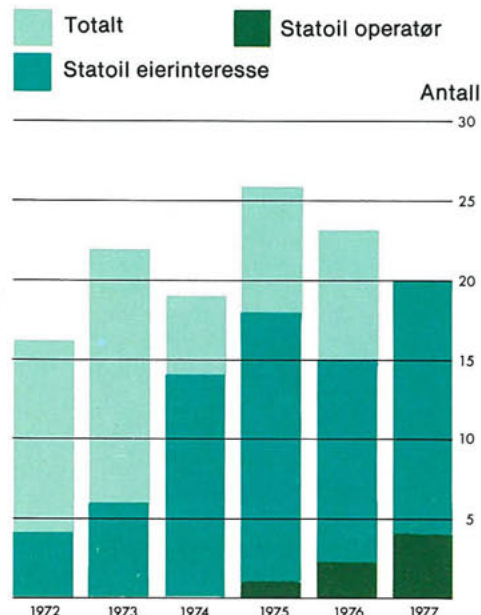


Fig. 6 Påbegynte borehull på norsk sokkel



Det konsesjonsbelagte området på norsk sokkel er vesentlig redusert siden 1974 som følge av tilbakeleveringer. (Fig. 9).

Videre vil produksjonen fra felt som er besluttet utbygd avta mot slutten av 1980-årene. Valg av blokker er gjort blant annet ut fra ønsket om en nærmere kartlegging av ressursene i Statfjord-området og ønsket om å øke reservegrunnlaget for en eventuell samlerørledning for gass. (Fig. 8).

Regjeringen har fremmet forslag om at blokk 34/10 rett øst for Statfjordfeltet blir tildelt Statoil som operatør og med Norsk Hydro og Saga som øvrige andelshavere. Stortinget har støttet regjeringens forslag. Statoil vil kunne komme i gang med underøkelsesboringer i løpet av 1978.

Statoil sendte sommeren 1977 en geologisk ekspedisjon til Svalbard. Til tross for dårlige værforhold ble mesteparten av det planlagte geologiske feltarbeid utført. For ytterligere kartlegging planlegges gjennomført en ny ekspedisjon sommeren 1979.

### Feltutbygging

#### ★ Statfjord

Statfjordfeltet ble funnet i februar 1974 og ble erklært drivverdig i august samme år. Utbyggingen av Statfjordfeltet har siden vært Statoils viktigste prosjekt og vil være det i flere år framover. Statoil har 50% eierinteresse i den norske delen av feltet. Mobil er operatør for feltutviklingen.

Byggingen av produksjonsplattformen Statfjord A ble påbegynt i Hinnavågen ved Stavanger sent i 1974. Betongstrukturen var ferdig våren 1976. Plattformen ble deretter tauet til Stord Verft for sammenkobling med ståldekk og montering av utstyrsmøbler. I mai 1977 ble Statfjord A tauet ut og plassert på feltet. Gjennom resten av året pågikk installasjonsarbeider til havs. Når oljeproduksjonen tar til mot slutten av 1979, vil det være nedlagt omlag 20 millioner arbeidstimer i planlegging og byggearbeider på Statfjord A. Ved årsskiftet gjenstod omkring 4,3 millioner arbeidstimer, og omlag 750 mann var engasjert i montasjearbeidene ombord. Omlag 70% av disse var nordmenn.

Ifølge Mobils anslag ved begynnelsen av 1978 vil Statfjord A plattformen fullt utrustet koste omlag 7,5 milliarder kr. (Fig. 10). Dette er betydelig mer enn forutsatt da byggearbeidene ble igangsatt. Kostnadsstigningen skyldes i hovedsak de faktorer som generelt har påvirket utbyggingprosjektene i Nordsjøen. I tillegg knytter det seg enkelte spesielle forhold til Statfjord-utbyggingen. For å vinne tid og få en tidligst mulig produksjonsstart fra Statfjordfeltet, ble bygging av A-plattformen igangsatt før alt konstruksjonsarbeid for dekk og produksjonsutstyr var ferdig spesifisert.

Forandring i planene førte til forsinkelser i montasjearbeidet og da plattformen ble tauet ut, gjenstod betydelig installasjonsarbeid. En forsinket produksjon fra Statfjord vil bety forskyvning av inntekter. For å sikre framdriften i fullføringen av Statfjord A-plattformen har Statoil i samarbeid med Mobil utvirket en styrking og effektivisering av prosjektorganisasjonen. Særlig er det lagt vekt på å definere klarere ansvars- og myndighetsforhold mellom operatøren og de tekniske konsulenter.

Som operatør er Mobil ansvarlig for utbyggingen av Statfjord A. Brown & Root er hovedkonsulent. Et norsk selskap - Brownaker - bestående av Akergruppen og Brown & Root (50/50) er dannet for fullføring av installasjonsarbeidene ombord på A-plattformen. (Fig. 11).

I 1977 ble det nedlagt betydelig arbeidsinnsats for å komme fram til et opplegg for Statfjord B som tilfredsstillende Oljedirektoratets strenge sikkerhetskrav. Statfjord-gruppen har her gått inn for bygging av en integrert bore-, produksjons- og boligplattform med en årlig produksjonskapasitet på omlag 7,5 millioner tonn olje. Den presenterte løsningen ble godkjent av Oljedirektoratet i desember. Ett av hovedprinsippene bak utformingen av denne plattformen er å skape størst mulig avstand mellom boligområdet og områder på plattformen forbundet med stor risiko (produksjons- og boreområdet). Samtidig er boligkvarteret avskjermet med brann- og eksplosjonssikre vegger. Videre er det lagt vekt på raske og sikre evakueringsmuligheter.

Fig. 8 Blokker utlyst i 4. konsesjonsrunde

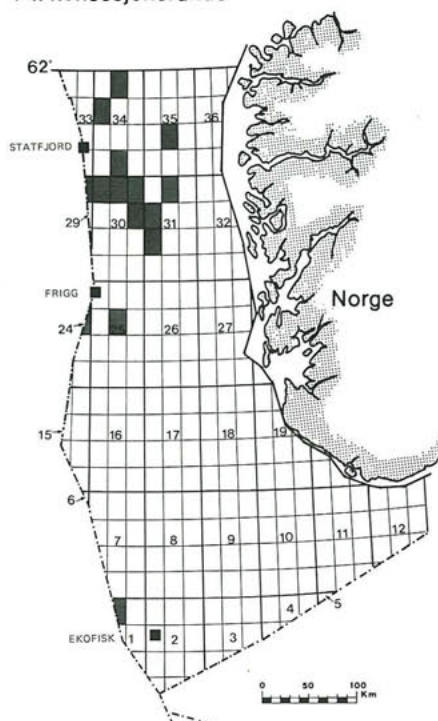


Fig. 9 Konsesjonsbelagte områder norsk sokkel

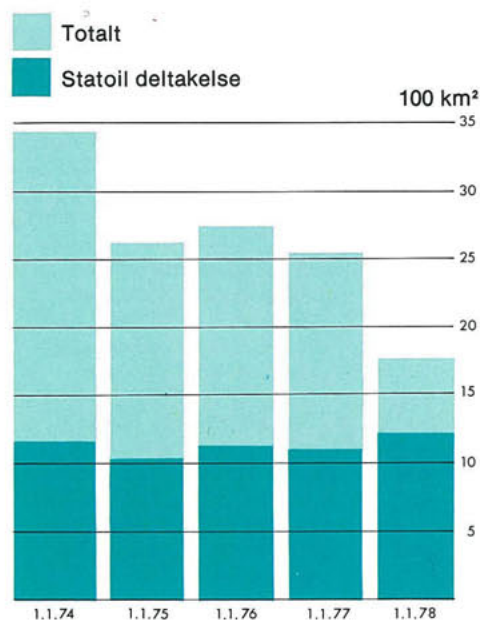


Fig. 10 Akkumulerte investeringer Statfjord A (inkl. lastebøye)

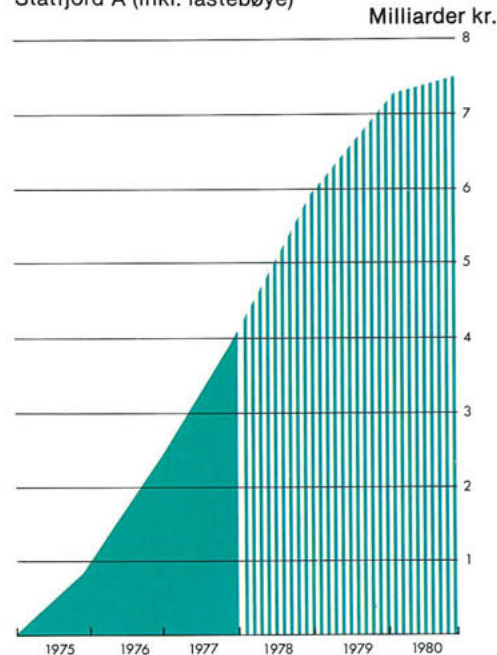
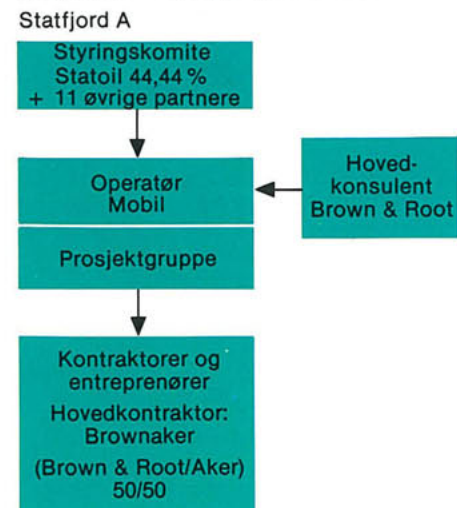


Fig. 11 Organiseringen av Statfjordutbyggingen — utbyggingen til havs



Bestilling av betongstruktur og de første utstyrskomponenter planlegges i løpet av våren 1978. Ut fra de erfaringer som er høstet fra arbeidet med Staffjord A, tar man sikte på å taue ut B-plattformen på feltet fullt utstyrt. Med en planmessig framdrift i byggearbeidene ventes produksjonen å ta til i 1982.

#### ★ Frigg

Gassleveransene fra Frigg-feltet til British Gas Corporation gjennom den britiske rørledningen til Skottland startet 13. september 1977. Fram til årsskiftet var det transportert nærmere 1 milliard m<sup>3</sup> gass fra den norske delen av Frigg-feltet gjennom denne rørledningen. Den norske rørledningen fra Frigg-feltet til St.Fergus i Skottland var driftsklar fra årsskiftet 1977/78. Statoils andel av salgsinntektene fra Frigg-feltet utgjorde i 1977 vel 20 mill kr.

#### ★ Kostnadsutviklingen i Nordsjøen

Kostnadsanslagene for utbyggingsprosjekter i Nordsjøen har vist betydelig økning i de senere år. Utbygging av olje- og gassfelt i Nordsjøen er av en vanskelighetsgrad som var ukjent for oljeindustrien for bare få år tilbake. Operatørene, deres konsulenter og de utførende entreprenører har i de fleste tilfeller undervurdert problemene i Nordsjøen. Dette gjelder både den tid som har vært nødvendig for å ferdigstille anlegg og størrelsen på investeringene.

Tekniske, miljø- og sikkerhetsmessige krav er blitt vedvarende skjerpet og dette har ledet til endring av konstruksjoner og systemløsninger. Slike forandringer tar tid og fører til økte kostnader. Tidsbruken og kostnadsutviklingen for Ekofisk, Frigg og Staffjord er en bekreftelse på dette. Tilsvarende utvikling har man hatt på britisk kontinentalsokkel.

Det er imidlertid styrets vurdering at den praktiske erfaring og innsikt som gradvis bygges opp, vil bidra til å oppnå en bedre planlegging og gjennomføring av de store utbyggingsprosjektene i Nordsjøen.

#### Transport

Norpipes gassrørledning fra Ekofisk til Emden i Vest-Tyskland ble noe forsinket tatt i bruk i september 1977. Forsinkelsen skyldes i hovedsak problemer med tildekning av rørledningen. Det planlegges overdekning av ytterligere omlag 50 km av gassledningen i dansk sektor. Gassrørledningens driftsregularitet i oppstartingsperioden har vært god.

I 1977 ble det transportert ca. 13,4 millioner tonn olje gjennom Norpipes rørledningssystem fra Ekofisk til Teesside i England. Transportvolumet er noe lavere enn opprinnelig planlagt. Dette kan i hovedsak hen-

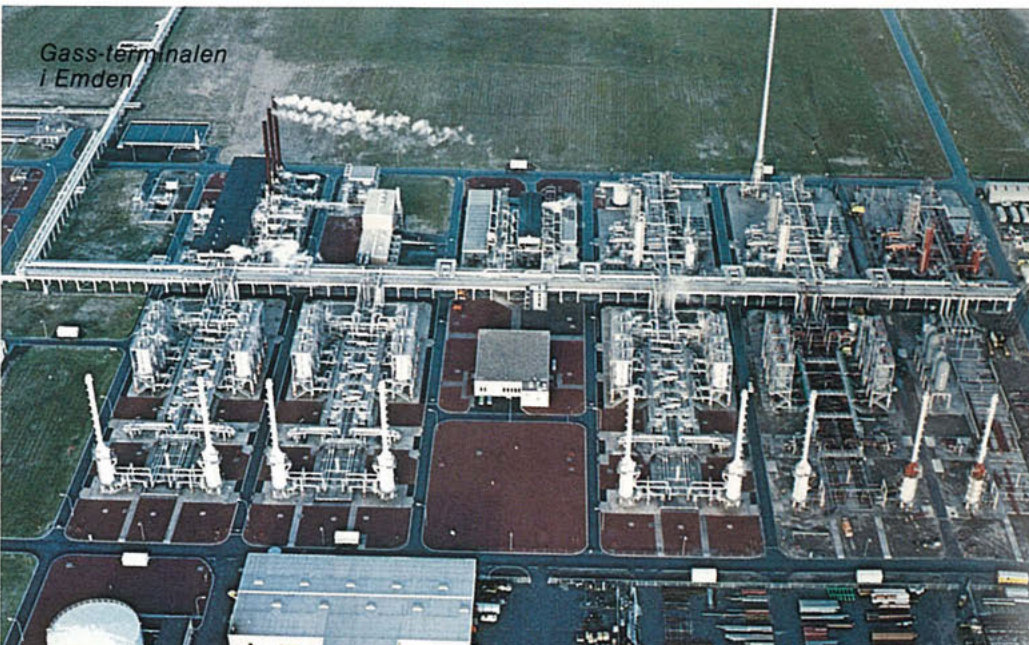
Oversikt over forsyningsbasen på Sotra (GCB)

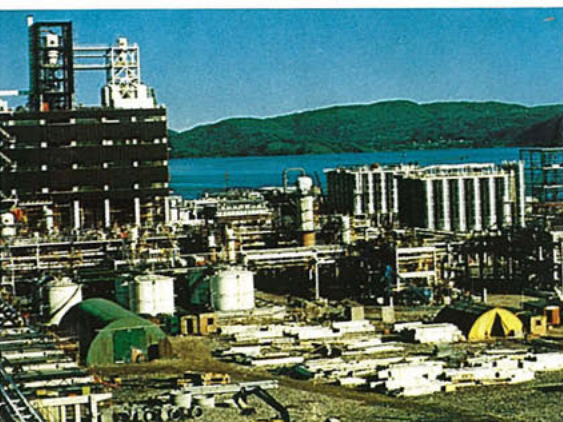
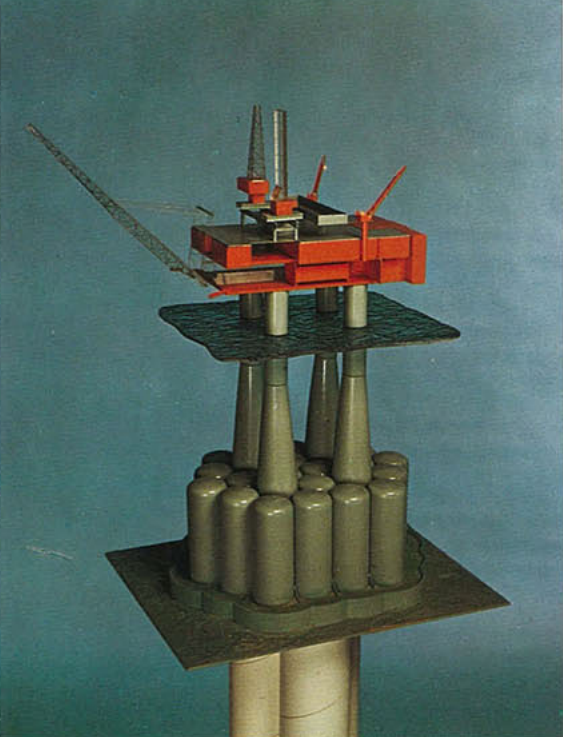


Fra mottakerterminalen i Teesside



Gass-terminalen i Emden





Modell av Statfjord B-plattformen

Oppbyggingen av petrokjemianleggene i Bamble

føres til utblåsningen på Ekofisk-feltet, som medførte full driftstans for oljerørledningen i tre dager. Videre var Bravo-plattformen ute av produksjon en lengre periode etter ulykken. Transportavtalen er imidlertid slik utformet at dette bare i liten grad innvirker på Norpipes økonomiske resultat. Statoils utbytte på aksjekapitalen i Norpipe a.s i 1977 antas å utgjøre 28 mill kr.

Ved organisering av Statfjord B-prosjektet har en i størst mulig utstrekning søkt å videreføre erfaringer vunnet i arbeidet med A-plattformen. Hovedkonsulenten for B-plattformen er et samarbeidsforetak mellom det norske ingeniørtjenesteselskapet Norwegian Petroleum Consultants (NPC) og Brown & Root (50/50. Fig. 12). Ti større norske ingeniør- og konsulentfirmaer står bak NPC.

Den videre utbyggingsplan for Statfjord-feltet vil avhenge av de endelige reserveanslag. Det vil i inneværende år bli boret ytterligere brønner og resultatene av disse vil bli vurdert nærmere for bedre å kunne fastslå feltets omfang og størrelse. Det er realistisk å regne med at Statfjord-feltet vil bli bygget ut med minst en produksjonsplattform (Statfjord C) i tillegg til de to som allerede er besluttet. (Fig. 13.)

Valg av permanent transportløsning for olje og gass fra Statfjord-feltet vil være av sentral betydning for den videre gjennomføring av Statfjordutbyggingen. Statoil står for gjennomføringen av et utredningsprosjekt som tar sikte på å besvare grunnleggende tekniske og økonomiske spørsmål i forbindelse med legging av en eventuell oljerørledning fra Statfjord-feltet til Sotra. Resultatene av dette arbeidet som ble påbegynt 1976, skal forelegges for myndighetene i løpet av høsten 1978. Parallelt med rørledningsprosjektet vurderer Statoil/Mobil-gruppen lastning i tankskip til havs fra bøyer som permanent transportløsning. Videre er det igangsatt et eget utredningsarbeid for å analysere avsetnings- og transportmulighetene for gassproduksjonen fra Statfjord-feltet. Statoil/Mobil-gruppen tar således sikte på å framlegge et omfattende bakgrunnsmateriale om alternative transportløsninger for petroleum fra Statfjord-feltet før Stortinget fatter endelig beslutning.

Tidsforskyvningen i Statfjordutbyggingen har ført til at det ikke vil være behov for et fullt utbygget transport-system fra Statfjord-feltet før 1983/84. Fram til dette tidspunkt vil råoljetransporten måtte foregå ved lastning i tankskip på feltet. Det er oppnådd prinsipiell enighet mellom partene i Statfjord-gruppen om å opprette et eget transportselskap for dette formål hvor Statoil vil eie 44,44%. Statoil vil bli tillagt operatøransvaret for tran-

Fig. 12 Organisering av Statfjordutbyggingen

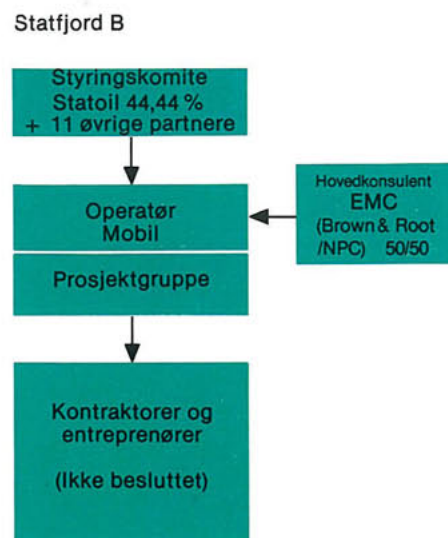


Fig. 13 Oljeproduksjon fra Statfjordfeltet

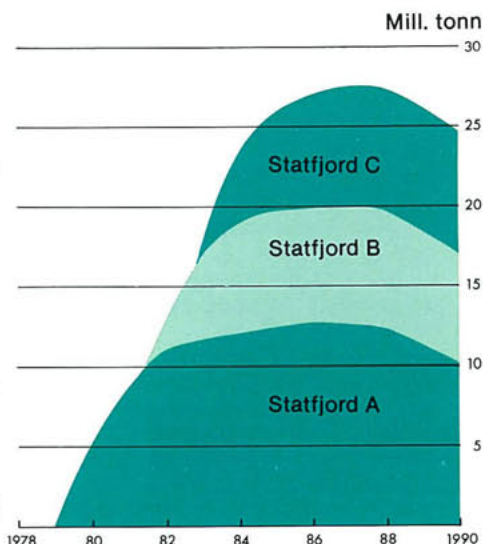
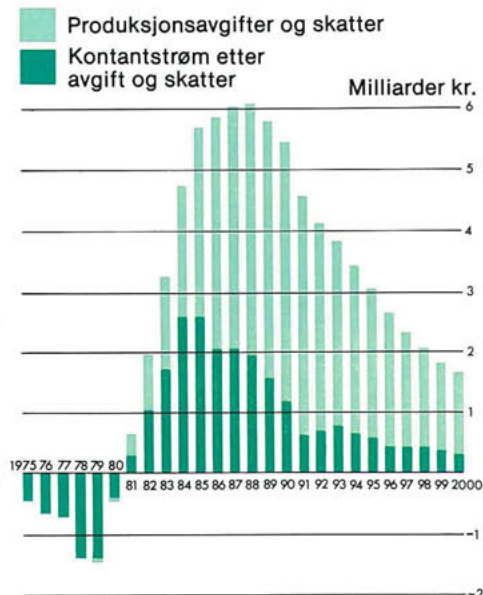


Fig. 14 Statfjordfeltet — årlig kontantstrøm Statoils andel — plattform A, B, C Faste 1978 kr. konstant realpris råolje



sportselskapet. Det er inngått en avtale med et norsk rederi om leie av to spesialskip for denne oppgaven. Skipene antas å bli levert i henholdsvis november 1978 og februar 1979.

Investeringene i Statfjord-feltet vil gi en avkastning som er vesentlig høyere enn det som kan påregnes i annen norsk industriell virksomhet. Dessuten vil feltet gi store avgifts- og skatteinntekter til den norske stat. Det er således styrets vurdering at Statfjordfeltet vil være et meget godt prosjekt. (Fig. 14).

### Foredling og markedsføring

★ Raffinering og markedsføring Statoil disponerte i 1977 1,5 mill tonn avgiftsolje fra Ekofiskfeltet. Av dette ble 1 mill tonn levert til Mongstadraffineriet for å dekke Statoils og Norsk Oljes behov for lavsvovlig råolje. Bruk av Ekofisk avgiftsolje til dette formål var økonomisk fordelaktig. Det resterende kvantum ble solgt til normpris til utenlandske kjøpere. Statoil stod i 1977 dessuten for innkjøp av 1,5 millioner tonn mellomsvovlig råolje fra Midt-Østen til raffineriet på Mongstad. Det samlede kvantum råolje som selskapet formidlet i 1977 var således 3,0 mill tonn. (Fig. 15 og 16).

Den tekniske driften av raffineriet på Mongstad forløp tilfredsstillende med høy kapasitetsutnyttelse. Statoils andel av produksjonen av raffinerte produkter fra Mongstadraffineriet ble også i 1977 hovedsakelig markedsført gjennom Norsk Olje a.s. Raffinering og salg av raffinerte produkter ga i 1977 et lite tilfredsstillende økonomisk resultat. Dette skyldes i hovedsak lave priser på raffinerte produkter og høye kapitalkostnader knyttet til det relativt nybygde Mongstadraffineriet.

### ★ Petrokjemisk virksomhet

Statoil er engasjert i petrokjemi gjennom eierandeler i interessentskapene Noretyl og Norpolefin i Bamble.

Etter de opprinnelige planer skulle produksjonen ved etylen-fabrikken startet midt i 1977 med våtgass som råstoffgrunnlag og produksjonen fra Noretyl avtas av nedstrømsanleggene til Norsk Hydro og Norpolefin. Phillips-gruppen har gitt melding om at leveransene av våtgass fra Teesside ikke vil komme i gang før senhøsten 1978. Dette vil være to år senere enn planlagt. I mellomtiden må etylenfabrikken drives med innkjøpt propan som råstoff. Innkjøpt propan vil medføre betydelig økning i råstoff-kostnadene. Eierne i Noretyl har tatt kontakt med Phillips-gruppen for å oppnå kompensasjon for de merkostnader de forsinkete våtgassleveranser medfører.

Operatøren for I/S Norpolefin, Saga Petrokjemi, har rapportert forsinkelser

i anleggsframdriften. Anleggene for polypropylen og lett polyetylen som var planlagt driftsklare mot slutten av 1977, vil ikke komme i produksjon før sent i første halvår 1978.

Markedet for Norpolefins produkter er preget av lave priser som følge av overkapasitet og svak etterspørsel. Det er styrets vurdering at markeds-situasjonen i de nærmeste år vil være vanskelig for I/S Norpolefin.

### Samarbeid med norsk næringsliv

Oljevirkosomheten har gitt norsk industri nye utviklingsmuligheter. I den aktuelle økonomiske situasjon gir aktivitetene i Nordsjøen en spesiell mulighet til å styrke norsk næringsliv. Styret ser det som en betydningsfull oppgave å bidra til sikring av leveranser fra norsk industri til petroleumsvirkosomheten i Nordsjøen.

Utbyggingen av Frigg- og Ekofiskfeltene nærmer seg nå sin avslutning og de aller fleste større kontrakter knyttet til utbyggingen er inngått. Fra et leveransesynspunkt vil derfor hovedtyngden av interessen nå være rettet mot utbyggingen av Statfjord og Valhall.

Statoil har gjennom sin deltakelse i Statfjordutbyggingen søkt å legge forholdene best mulig til rette for leveranser fra norsk industri. Så å si alle kontrakter i forbindelse med første del av utbyggingen, som omfatter Statfjord A-plattformen og lastebøye, er nå plassert. Det er inngått avtaler med 235 norske bedrifter. Disse avtalene har igjen resultert i en lang rekke underleverandøravtaler med andre norske bedrifter. De forpliktelser som var inngått med norske selskaper innen utgangen av 1977, beløper seg til nærmere 4 milliarder kr. De norske leveransene har vært betydelige i forbindelse med betongstruktur og utrustning, dekk, moduler, datasystemer, elektriske anlegg, prosessutstyr, forsyningstjenester og ingeniørtjenester. (Fig. 17).

Store utenlandske firmaer har hatt meget sterke posisjoner som tradisjonelle leverandører av utstyr til oljeselskapene. Ved å sørge for at anbuds-pakkene deles opp i mindre enheter kan mindre og mellomstore norske bedrifter inkluderes i anbudsinndelinger og gis anledning til reell konkurranse om deltakelse. Endringen av organiseringen av Statfjord-prosjektet har også bidratt til å gi større norsk medvirkning.

I forbindelse med rørlednings- og terminalprosjektet Statfjord/Sotra er det inngått utviklingsoppdrag med 47 norske bedrifter. Verdien av kontraktene som var inngått innen utgangen av 1977, beløper seg til 116 mill kr. og den norske andelen var 43%.

Fig. 15 Statoils tilgang på råolje

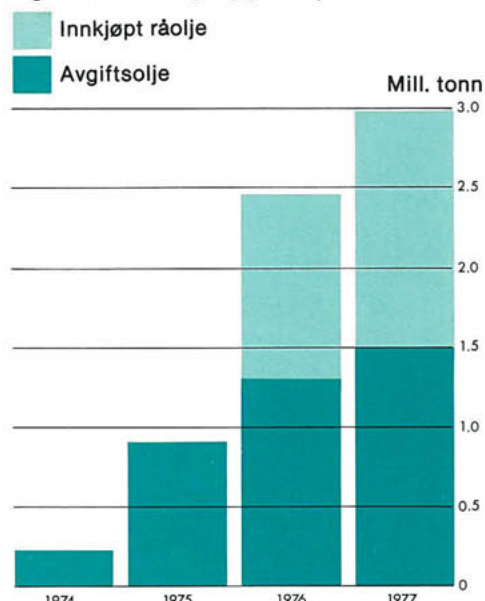


Fig. 16 Statoils disponering av råolje

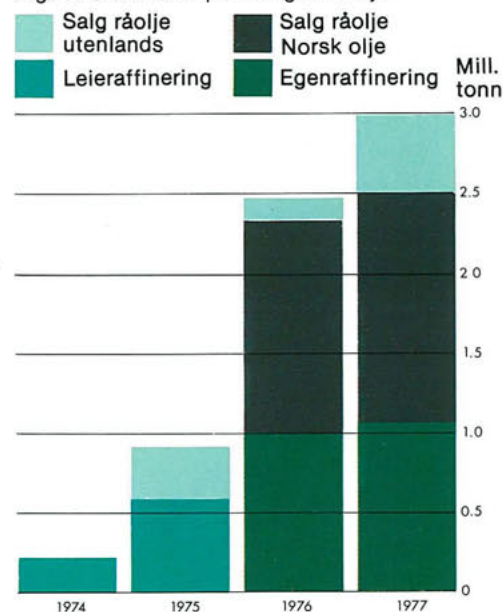
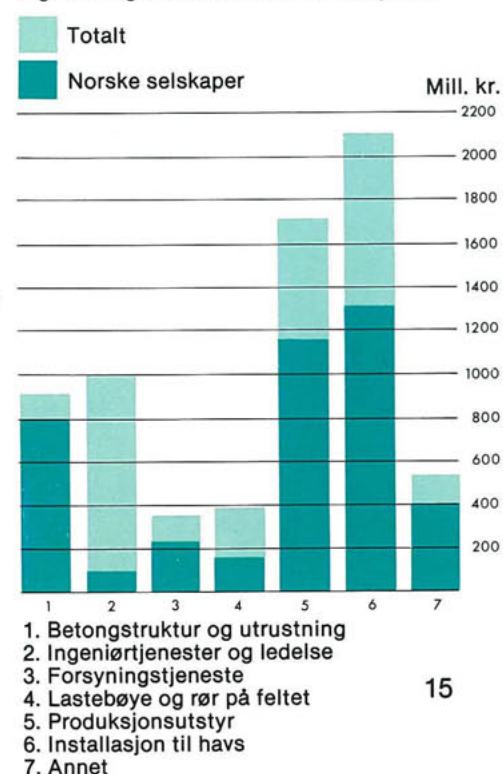


Fig. 17 Inngåtte kontrakter for Statfjord A



1. Betongstruktur og utrustning
2. Ingeniørtjenester og ledelse
3. Forsyningstjeneste
4. Lastebøye og rør på feltet
5. Produksjonsutstyr
6. Installasjon til havs
7. Annet

Petroleumsaktivitetene på norsk kontinentalsokkel vil også i årene framover være preget av teknologiske utfordringer særlig fordi nye forekomster av olje og gass vil ligge på stadig dyper vann.

Leveranser av varer og tjenester vil endres ved overgang fra utbyggings- til driftsfase, men de akkumulerte driftskostnadene over et felts levetid kan utgjøre beløp som tilsvarer de opprinnelige investeringer.

Det vil også i årene framover ligge betydelige muligheter for leveranser av norske varer og tjenester til aktivitetene på britisk og norsk kontinentalsokkel både innen undersøkelser, utbygging og drift. Når det gjelder deltakelse i større utbyggingsoppgaver vil dette kreve en særlig grad av samarbeid mellom norske industribedrifter.

### Sikkerhet og vern

Selskapet har gjennom året fortsatt styrkingen av personell-ressurser og kompetanse innen områdene sikkerhet, vern og kvalitetssikring. Innsatsen har tatt sikte på oppbygging av administrative systemer for selskapets totale innsats på disse områdene, oppfølging av konkrete prosjekter der Statoil er engasjert samt videreutvikling av egen kompetanse.

I forbindelse med utbyggingen av Statfjord-feltet har selskapet også vært engasjert vedrørende de sikkerhetsmessige aspekter. Spesielt gjelder dette den sikkerhetsmessige utformingen av B-plattformen.

Statoil deltar i etableringen av Norwegian Offshore Clean Sea Association. NOCSAs oppgave vil bli å bygge opp og drive en felles oljevernberedskap i Nordsjøen. Alle rettighetshavere på norsk sokkel er her representert gjennom operatørselskapene. Statoil er sammen med de øvrige store operatørselskapene representert i organisasjonens styre. Statoil har på de øvrige selskapers vegne stått for innkjøp og oppfølging av utstyrsleveranser for den felles oljevernberedskap sør for 62°N.

Statoil er av myndighetene blitt pålagt oppbyggingen av oljevernberedskapen nord for 62°N. Selskapet medvirker i denne forbindelse til utvikling av forbedret oljevernutstyr, og har i 1977 gjennomført en rekke prøver med slikt utstyr. Selskapet har videre arbeidet med en beredskapsplan for oljevern i Nord-Norge. Man vurderer her mulighetene for et nært samarbeid med kystvakten for å utnytte de ressurser fiskeflåten representerer med hensyn til sjødyktige båter og erfarne mannskaper.

Selv om Statoil ikke er deltaker i utbygging og drift av Ekofisk-feltene, har selskapet lagt stor vekt på kart-

legging og gjennomgåelse av erfaringene fra Bravo-utblåsningen med sikte på utnyttelse i selskapets sikkerhets- og beredskapsarbeid samt som underlag for vurdering og utvikling av oljevernutstyr.

Til tross for det arbeid som er utført vedrørende sikkerhet og vern fra operatørens og Statoils side fikk man en arbeidsulykke på Statfjord A-plattformen den 25 februar 1978 der 5 mennesker mistet livet. Styret vil gi uttrykk for medfølelse med de som ble berørt av denne tragiske ulykken.

### Personell og organisasjon

Det arbeides kontinuerlig med målrettet utvikling av selskapets personell-ressurser og organisasjon. Særlig legges det vekt på rekruttering av kvalifiserte medarbeidere til de krevende utbyggings- og driftsoppgaver selskapet er engasjert i og på utvikling av de ansattes kompetanse.

En egen personal- og organisasjonsavdeling er bygget opp for å ta seg spesielt av disse oppgaver. I løpet av året har selskapet også bygget opp en egen stabsavdeling for sikkerhet, vern og kvalitetssikring. Som et ledd i Statoils beredskapsopplegg, er det etablert en beredskapsorganisasjon som på kort varsel vil tre i funksjon i tilfelle kritiske situasjoner eller ulykker skulle inntreffe i tilknytning til virksomheten. Det er styrets oppfatning at selskapet nå er godt rustet for de eksisterende såvel som for framtidige oppgaver.

Allerede før den nye lov om arbeidsvern og arbeidsmiljø ble det i mars 1977 opprettet arbeidsmiljøutvalg i Statoil, med 3 representanter fra beredskapsledelsen og 3 valgte representanter fra de ansatte.

Det har i løpet av året vært foretatt kartlegging av miljøforholdene på samtlige arbeidsplasser i selskapet. Verneombud og medlemmer av arbeidsmiljøutvalget har fått opplæring i samsvar med retningslinjene i den nye arbeidsmiljøloven.

Ved slutten av året hadde Statoil 506 ansatte. Selskapets administrasjon er spredd på åtte forskjellige kontorsteder i Stavanger. Dette medfører en rekke praktiske ulemper. Statoil planlegger å samle administrasjonen på Forus utenfor Stavanger sentrum. Arbeidet med første byggetrinn er igangsatt, og ventes innflyttningsklart fra årsskiftet 1978/79.

Styret vil uttrykke sin anerkjennelse for den omfattende innsats som er ytet fra de ansattes side. De ansatte har også gjennom sin medvirkning i de forskjellige samarbeidsorganer gitt verdifulle bidrag til selskapets virksomhet.

### Finansiering og forsikring

#### ★ Finansiering

Selskapets aksjekapital ble utvidet med 300 mill kr. i 1977. Statoils aksjekapital ved årsskiftet var 1851,5 mill kr. Stortinget besluttet i 1977 å øke Statoils aksjekapital med 400 mill kr. i 1978.

Langsiktige lån økte med 1 469 mill kr hvorav 1 100 mill kr. representerte nye lån fra staten. Samlede lån fra staten pr. 31.12.1977 var 2 052 mill kr.

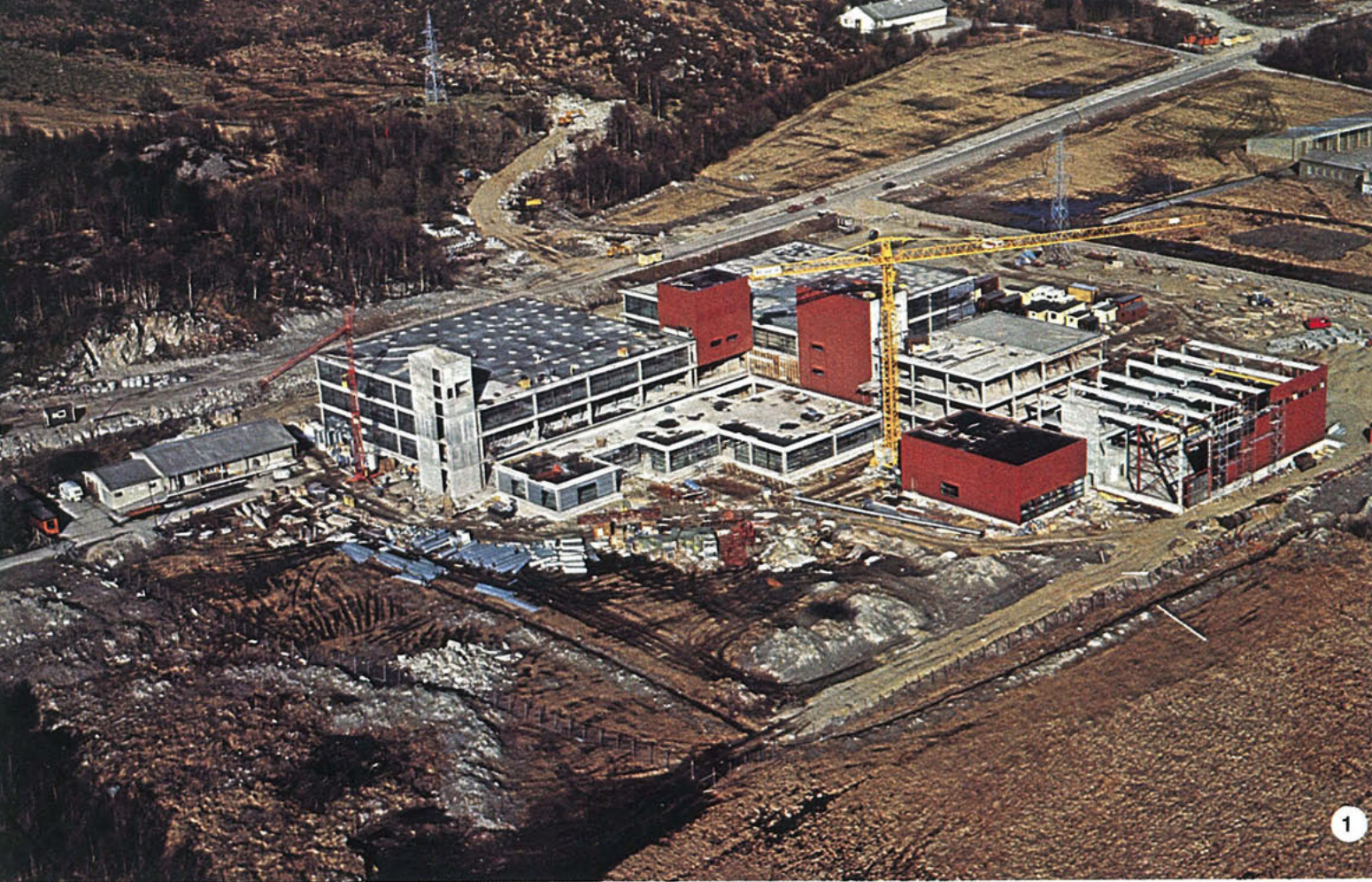
I desember 1977 vedtok Stortinget at Statoils lånebehov i 1978 skal dekkes ved at selskapet selv tar opp lån med statsgaranti i utlandet. Stortinget vedtok samtidig å gi en garantifullmakt på 2 milliarder kr.

#### ★ Forsikring

På grunn av store verdikonsentrasjoner tas det ut en relativt omfattende forsikringsdekning mot fysisk skade, forurensning og erstatningsansvar.

Statfjord A-plattformen var pr. 1. mars 1978 forsikret for vel 3 900 mill kr, hvilket på dette tidspunkt representerer verdensmarkedets kapasitet for denne type risiko. Det foreligger et mindre udekket topplag. Operatøren, i samarbeid med de øvrige partnerne, arbeider mulighetene for å skaffe ytterligere forsikringsdekning for Statfjord A.





1



2



3

1. På Forus ved Stavanger foregår byggingen av Statoils administrasjonssenter, 1- byggetrinn.

2. Utpøving av lenseutstyr utenfor Marstein fyr

3. Statoils baseområde og distriktskontor i Nord-Norge, Harstad.  
Foto: To-foto

4. Lloyds i London har det meste av forsikringsdekkingen på Statfjord-A



4

## Regnskapet for 1977

### ★ Resultatregnskapet

Statoils regnskapsmessige resultat for 1977 preges av at selskapets viktigste aktivitetsområder fortsatt er i utbyggingsfasen. Årets underskudd på 112 mill kr. er bedre enn budsjettert og lavere enn fjorårets underskudd på vel 134 mill kr. (Fig. 18).

Omsetningen i 1977 utgjorde nær 1 700 mill kr, — en stigning fra 1976 på ca. 30%. Omsetningsbeløpet omfatter salg av råolje knyttet til disponering av statens avgiftsolje, råoljeforsyning til Statoils og Norsk Oljes andel av Mongstad-raffineriet, salg av raffinerte produkter og salg av gass.

Salget av gass som beløp seg til 20 mill kr, er knyttet til Statoils andel av Frigg-feltet og er den første inntekt fra petroleumfelt hvor Statoil har eierinteresser.

Resultatet fra salg av raffinerte produkter fra Mongstad-raffineriet gjennom Norsk Olje a.s har i 1977 vært lite tilfredsstillende, selv om det viser framgang fra 1976.

Administrasjons- og driftskostnadene var 87,5 mill kr, noe mindre enn i 1976. I 1977 var lønn og annen godtgjørelse til representantskap (inntil 24.5) 19 500 kr, til bedriftsforsamling 20 300 kr, til styret 99 800 kr. og til administrerende direktør 299 500 kr.

Avskrivningene er økt fra 32,8 mill kr. i 1976 til omlag 47 mill kr. i år. Økningen skyldes først og fremst avskrivningene på Frigg-feltet.

Netto finanskostnader har økt til 35,6 mill. kr. i 1977. Denne økning i rentekostnader knyttet til driften henger sammen med en høyere fremmedkapitalfinansiering. Egenkapitalprosenten er redusert fra 36% i 1976 til 27% i 1977.

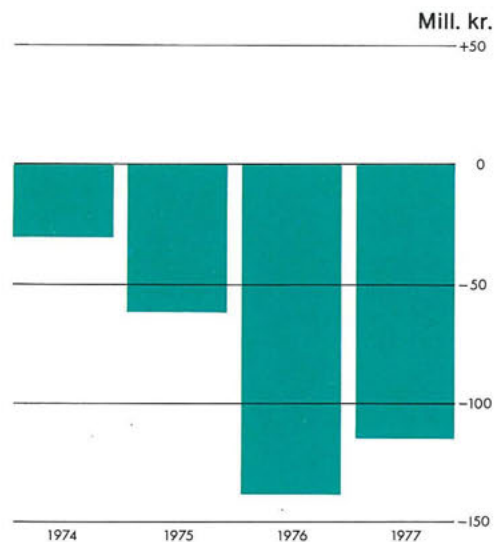
Styret foreslår at underskuddet på 112,1 mill kr. overføres i ny regning.

Forøvrig vises til regnskapet med kommentarer.

### ★ Utsiktene framover

De første årene framover vil det regnskapsmessige resultat fortsatt vise underskudd. Fra 1981 er det forventet at selskapet totalt sett vil få overskudd.

Fig. 18 Statoils årlige resultat



Stavanger, den 3. mars 1978

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

*Finn Lied*

Finn Lied  
Formann

*Ole Myrvoll*

Ole Myrvoll  
Varaformann

*Aksel Fossen*

Aksel Fossen

*Einar H. Moxnes*

Einar H. Moxnes

*Åse Gjerdsjø*

Åse Gjerdsjø

*Ottar Vollan*

Ottar Vollan

*Hans J. Ødegaard*

Hans J. Ødegaard

# Resultatregnskap for 1977

	1977 Beløp i 1000 kr.		1976 Beløp i 1000 kr.	
<b>Driftsinntekter og driftskostnader</b>				
Salgsinntekter .....(1)		1 682 641		1 298 398
Direkte kostnader .....		<u>1 675 838</u>		<u>1 325 078</u>
		6 803		— 26 680
Diverse inntekter.....(2)		<u>50 734</u>		<u>13 412</u>
		57 537		— 13 268
Lønninger og sosiale kostnader.....	55 309		36 543	
Andre administrasjons- og driftskostnader .....	<u>32 226</u>	<u>87 535</u>	<u>57 776</u>	<u>94 319</u>
Underskudd før avskrivninger .....		29 998		107 587
Ordinære avskrivninger.....		<u>47 012</u>		<u>32 830</u>
Driftsunderskudd.....		77 010		140 417
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
Utbytte på aksjer.....(3)	8 515		2 771	
Renter og andre finansielle inntekter.....	11 737		17 735	
— Rentekostnader.....(4)	<u>55 847</u>	<u>35 595</u>	<u>15 687</u>	<u>4 819</u>
		112 605		135 598
<b>Ekstraordinære inntekter og kostnader</b>				
Diverse ekstraordinære inntekter.....(5)	100		14 892	
Kapitalutvidelseskostnader .....	<u>3 000</u>	<u>2 900</u>	<u>7 965</u>	<u>6 927</u>
Underskudd før skatter .....		115 505		128 671
Refunderte skatter vedr. tidligere år .....(6)		<u>3 419</u>		<u>5 576</u>
Årsunderskudd.....		<u>112 086</u>		<u>134 247</u>

# Balanse pr. 31. desember 1977

Eiendeler	1977 Beløp i 1000 kr.		1976 Beløp i 1000 kr.	
<b>OMLØPSMIDLER</b>				
<b>Betalingsmidler (7)</b>				
Kasse, postgiro .....	123		76	
Innskudd i innenlandske banker.....	202 124		111 367	
Innskudd i utenlandske banker.....	<u>20 058</u>	222 305	<u>7 403</u>	118 846
<b>Kortsiktige fordringer</b>				
Diverse fordringer.....(8)	391 232		278 764	
Opptjente, ikke forfalne renter .....	5		53	
Krav på aksjeinnskudd .....	<u>18 000</u>	409 237	<u>60 600</u>	339 417
<b>Varebeholdninger</b>				
Råolje .....	64 552		44 100	
Produkter og utstyr for salg.....	<u>95 821</u>	160 373	<u>67 298</u>	111 398
<b>ANLEGGSMIDLER</b>				
<b>Langsiktige fordringer og investeringer</b>				
Diverse langsiktige fordringer.....	7 746		8 982	
Aksjer i norske selskaper.....(9)	449 527		387 678	
Aksjer i utenlandske selskaper .....	<u>77 003</u>	534 276	<u>57 373</u>	454 033
<b>Varige driftsmidler (11)</b>				
Transportmidler .....	2 324		2 503	
Inventar og innredninger.....	24 839		15 043	
Anlegg under oppføring.....	961 446		526 010	
Anlegg.....	463 930		446 858	
Andel i felter.....(12)	2 748 686		1 617 050	
Eiendommer og tomter .....	<u>27 380</u>	<u>4 228 605</u>	<u>29 749</u>	<u>2 637 213</u>
		<u>5 554 796</u>		<u>3 660 907</u>

Stavanger,

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Åse Gjerdsjø

## Gjeld og egenkapital

1977  
Beløp i 1000 kr.

1976  
Beløp i 1000 kr.

### Kortsiktig gjeld

Diverse gjeld .....	683 363		452 724	
Påløpne, ikke forfalne renter .....	12 584		2 717	
Beregnet påløpt skatt .....		695 947	3 643	459 084

### Langsiktig gjeld

Diverse langsiktig gjeld .....	(13) 456 997		318 689	
Lån fra Den norske stat .....	(14) 2 051 832		951 832	
Banklån og pantelån .....	681 402		527 878	
Eksportkreditter .....	164 468	3 354 699	87 188	1 885 587

Avsetning til kursregulering .....	(15)	3 975		3 975
------------------------------------	------	-------	--	-------

### Egenkapital

Aksjekapital (18 515 000 aksjer a kr. 100) .....	(16) 1 851 500		1 551 500	
Akkumulert underskudd pr. 1.1. ....	239 239		104 992	
Årets underskudd .....	112 086	1 500 175	134 247	1 312 261

Solidaransvar kr. 58 107 000 .....	(17)			
------------------------------------	------	--	--	--

5 554 796

3 660 907

31. desember 1977

3. mars 1978

Einar H. Moxnes

Ottar Vollan

Hans J. Ødegaard

Arve Johnsen  
Administrerende direktør

# Kommentarer til årsregnskapet 1977

## 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.
- Renteutgifter i forbindelse med utbyggingsprosjekter.

### Avskrivninger

Det er foretatt avskrivninger etter ligningsmessige 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. 31.12.77.
  - Langsiktige fordringer/investeringer og varige driftsmidler er bokført etter kursen på anskaffelsestidspunktet.
  - Langsiktig gjeld er bokført etter kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp.
- 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

Statoils andel i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i resultatregnskapet og inngår i balansens respektive eiendeler og gjeldsposter. For året 1977 gjelder dette selskapets 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 innkjøpt råolje, salg av Statoils andel av produktene som blir raffinert på Mongstad til Norsk Olje og salg av gass i forbindelse med våre eierinteresser i Frigg-feltet.  
Salget fordeler seg slik:

Beløp i 1000 kr.	1977	1976	1975	1974
<b>Norge</b>				
Råolje	771.960	683 136	126 646	
Gass	30			
Raffinerte produkter	606 439	531 218	158 454	32 000
<b>Eksport</b>				
Råolje	283 982	65 262	23 415	
Gass	20 230			
Raffinerte produkter		18 782	73 777	66 152
	1 682 641	1 298 398	382 292	98 152

Salg av gass fra Frigg har gitt et positivt bidrag. (Salg av gass i Norge gjelder våtgass fra Frigg-feltet som er solgt til norsk kjøper.) Ved salg av produkter til Norsk Olje har Statoil hatt et tap på sin andel av produksjonen ved Mongstadraffineriet. Eksportsalg av råolje har gitt et mindre overskudd.

2. Diverse inntekter gjelder salg av seismiske data m.m.
3. Utbytte på aksjer gjelder mottatt utbytte i 1977 på aksjene i Norpipe a.s for regnskapsåret 1976.

4. Rentekostnadene omfatter finansieringskostnader knyttet til driften. De samlede renteutgifter fordeler seg slik:

Totale renteutgifter i 1977 .....	198,0 mill. kr.
Herav er aktivert renter for utbyggingsprosjekter .....	142,2 mill. kr.
Rentekostnader vedrørende driften .....	55,8 mill. kr.

5. Diverse ekstraordinære inntekter gjelder gevinst ved salg av aksjer i Statex A/S.

6. For inntektsåret 1976 ble det avsatt et beløp på vel 3,6 mill. kr. til dekning av forventet formueskatt. Den endelig ilignete skatt for 1976 ble på vel 1,3 mill. kr.  
For inntektsåret 1975 ble skatten redusert med 1,1 mill. kr. Også dette beløp er derfor tilbakeført.

7. Betalingsmidler utgjør 222,3 mill. kr. Av disse er 24,2 mill. kr. i utenlandsk valuta som er omregnet etter aktuelle kurser pr. 31.12.77. Størrelsen på likviditetsbeholdningen må ses i relasjon til kortsiktig gjeld.

8. I diverse fordringer er inkludert 2,3 mill. kr. som er kortsiktig finansiering vedrørende videresalg av boliger til ansatte.

9. Aksjer i norske selskaper er øket i året som følge av kapitalutvidelse i Norpipe a.s. Salg av aksjene i Statex medfører en nedgang i aksjebeholdningen på 1 mill. kr.

Beløp i 1 000 kr.	Pr. 31.12.1977	Pålydende	Antall aksjer	Eierandel	Total aksjekapital
Norpipe a.s.	355 000	355 000	3 550 000	50 %	710 000
Norsk Olje a.s.	91 500	13 500	13 500	15 %	90 000
Rafinor a.s.	3 000	3 000	3 000	30 %	10 000
A/S CCB Ltd.	27	27	110	50 %	55
	449 527	371 527			

Selskapets aksjer er bokført til anskaffelsesverdi. Dette gjelder også for Norsk Olje som pr. 31.12.77 viste negativ regnskapsmessig egenkapital.

10. Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. bokført til anskaffelseskost på 77 mill. kr. Egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. ble i 1977 utvidet med £ 4 000 000 og utgjør totalt £ 13 415 228 pr. 31.12.77.

11. Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr.	Transport midler	Invent. og innredn.	Anlegg under oppfør.	Anlegg	Andel i felter	Eiend. og tomter	Sum
Anskaffet i 1973 og tidligere	0,1	1,8			5,6	0,3	7,8
1974	0,2	1,8	28,4		26,8	6,6	63,8
1975	0,2	3,2	195,6	15,2	660,7	— 0,5	874,4
1976	2,5	10,5	302,0	463,1	924,0	23,4	1725,5
1977	0,3	12,0	435,4	51,4	1141,4	— 2,2	1638,3
Anskaffet pr. 31.12.1977	3,3	29,3	961,4	529,7	2758,5	27,6	4309,8
Avskrevet pr. 1.1.1977	0,5	2,3		31,4		0,1	34,3
Avskrevet 1977	0,4	2,2		34,4	9,8	0,2	47,0
Avskrevet pr. 31.12.1977	0,9	4,5		65,8	9,8	0,3	81,3
<b>BOKFØRT PR. 31.12.1977</b>	<b>2,4</b>	<b>24,8</b>	<b>961,4</b>	<b>463,9</b>	<b>2748,7</b>	<b>27,3</b>	<b>4228,5</b>

For anlegg i virksomhet til havs er petroleumsskattelovens maksimale satser benyttet. Det er således avskrevet 9,8 mill. kr. i 1977 for Frigg-feltet som tilsvarer 16 2/3 % p.a. av de anleggsmidlene som ble tatt i bruk ved produksjonsstart i september 1977.

Fordeling av bokført verdi på interessentskap, kommandittselskap og øvrige driftsmidler

Andel i CCB	0,5	0,3		19,6		1,4	21,8
Andel i Rafinor	1,5	1,5	1,9	439,2		8,3	452,4
Andel i Noretyl			533,7				533,7
Andel i Norpolefin			394,1				394,1
Øvrige driftsmidler	0,4	23,0	31,7	5,1	2748,7	17,6	2826,5
	2,4	24,8	961,4	463,9	2748,7	27,3	4228,5

Spesifikasjon av bokført verdi av andel i felter

Beløp i mill. kr.	Pr. 31.12.77	Avskrivning	Tilgang i 1977	Pr. 1.1.1977	Eierandel
Statfjord .....	2 282,1		1 000,0	1 282,1	44,4423 %
Frigg.....	417,5	9,8	138,7	288,6	3,0410 %
Heimdal.....	49,0		2,6	46,4	40,0000 %
Lisens 045 .....	0,1		0,1		50,0000 %
	2 748,7	9,8	1 141,4	1 617,1	

I de interessentskap som Statoil deltar i har selskapet ifølge foreliggende regnskapsavtaler adgang til å revidere operatørens regnskaper innen to år etter regnskapsårets utgang. Selskapet har hittil og vil også for fremtiden fullt ut benytte seg av denne adgang. Mulige korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil kunne endre den bokførte verdi, som er basert på operatørens regnskapsrapporter.

12. Andel i felter omfatter

**Statfjord**

Statoil eier 44,4423 % av Statfjordfeltet både på norsk og engelsk side av grenselinjen mellom de to land. Det aktiverte beløp på 2 282,1 mill. kr. representerer Statoils andel av påløpne utgifter etter at forekomsten ble erklært drivverdig. I beløpet er også inkludert påløpne renteutgifter med i alt 118,5 mill. kr.

**Frigg**

Statoil eier 5 % av den delen av Friggfeltet som ligger på norsk side av grenselinjen, og samme andel i den ene av de to rørledningene som går fra feltet til St. Fergus i Scotland. Den endelige fordelingen av feltet mellom de to land er nå godkjent av de to lands myndigheter og 60,82 % av feltet ligger på norsk side. Statoil har således 3,041 % av det totale felt.

Det aktiverte beløp på 417,5 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av de påløpne utgifter, inklusive aktiverte renter, men etter fradrag av årets avskrivninger på 9,8 mill. kr.

I henhold til statsdeltakelsesavtalen finansierer Petronord-gruppen Statoils andel fullt ut inklusive renter. Beløpet er oppført under diverse langsiktig gjeld i balansen. Nedbetaling av gjelden skal skje ved at produksjonsinntekten godskrives Petronord-gruppen.

Produksjonen på feltet startet 13. september 1977 og inntektene etter fradrag av direkte utgifter av denne produksjon i 1977 er derfor gått til nedbetaling av gjelden. Den driftsmessige del av denne virksomhet inngår i resultatregnskapet.

Dersom nedbetaling av gjeld i forbindelse med Frigg-finansieringen ikke oppnås innen den tid utvinningstillatelsen løper, bortfaller gjelden. Statoil har opsjon til å foreta forskuddsoppgjør av denne gjeld.

**Heimdal**

Statoil eier 40 % av Heimdalfeltet. Det aktiverte beløp på 49 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av påløpne utgifter inklusive renter.

De andre partene finansierer Statoils andel av utgiftene fram til opsjonsutøvelses tidspunktet. Beløpet er beregnet til 30,1 mill. kr. og er også oppført som diverse langsiktig gjeld.

**Lisens 045**

Statoil har 50 % eierandel i lisens 045, men betaler ifølge statsdeltakelsesavtalen 7,5 % av undersøkelsesutgiftene. Undersøkelsesutgiftene aktiveres inntil boring har påvist om det finnes et drivverdig felt. For 1977 utgjør Statoils andel 0,1 mill. kr. Dersom boringen ikke påviser petroleum som vurderes drivverdig, vil de aktiverte utgifter bli utgiftsført.

13. Diverse langsiktig gjeld omfatter finansiering som partene i Frigg og Heimdalfeltet yter Statoil. (Jfr. note 12.)

Spesifikasjon av denne gjeld:

Beløp i mill. kr.	Gjeld pr. 31.12.77	Nedbetaling i 1977	Økning 1977	Gjeld pr. 1.1.77
Heimdal	30,1			30,1
Frigg	426,9	12,6	151,0	288,5
	457,0	12,6	151,0	318,6

14. Samlet utbetalt lån fra staten er pr. 31.12.77 2 051,8 mill. kr. Av den bevilgede låneramme for 1977 på 1 500 mill. kr. gjenstår 778 mill. kr. For 1978 vil Statoils lånebehov bli dekket ved at selskapet selv foretar nødvendig opplåning ved bruk av statsgaranti i utlandet.



15. Avsetning til kursregulering er ikke endret pr. 31.12.77. Grunnen er at de aktuelle kurser pr. 31.12.77 er lavere enn de kurser som den langsiktige gjeld er bokført til. Dersom hele den langsiktige gjeld ble nedbetalt etter aktuelle kurser, ville selskapet fått en samlet kursgevinst på ca. 24,8 mill. kr. Eventuell kursgevinst vil først bli inntektsført når denne er realisert etter hvert som gjelden nedbetales. Som en følge av devalueringen av den norske krone etter oppgjørstidspunkt, er verdien av den langsiktige gjelden økt med ca. 20,2 mill. kr. som innebærer en tilsvarende reduksjon av forannevnte urealiserte kursgevinst.
16. I statsbudsjettet for 1977 ble det bevilget 300 mill. kr. i aksjekapitalutvidelse til selskapet. Beløpet er i sin helhet innbetalt.

Totalt registrert aksjekapital pr. 31.12.1977 er:

Aksjekapital pr. 1.1.1977.....	1 551,5 mill. kr.
Utvidelse i 1977 .....	300,0 mill. kr.
<b>Aksjekapital pr. 31.12.1977.....</b>	<b>1 851,5 mill. kr.</b>

I forbindelse med at staten overdro til Statoil sin andel av eierinteressene i Rafinor A/S og Rafinor A/S & Co. som staten hadde ervervet fra Norsk Hydro, ble aksjekapitalen i 1976 utvidet med et beløp på 275 mill. kr. tilsvarende den beregnede verdi for disse eierinteressene. Partene er nå enig om at den endelige overtagelsesverdi skal være 257 mill. kr. Differansen på 18 mill. kr. er midlertidig oppført som krav på aksjeinnskudd. Kravet er bortfalt ved at aksjekapitalen er nedskrevet med et tilsvarende beløp samtidig som aksjekapitalutvidelsen for 1978 fant sted på ekstraordinær generalforsamling den 27.1. 1978.

17. Statoil står sammen med de andre partene i I/S Noretyl og I/S Norpolefin ansvarlig for gjeld i interessent-selskapenes navn. Det dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l.

#### Ansvar

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen herunder transportsystem, kan olje- og energidepartementet 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 erstatningsbeløp utover det som er dekket i forsikringsavtale.

#### Leieavtaler

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

Når det gjelder leie av skip for transport av råolje fra Statfjord-feltet vises til omtale i styrets beretning.

## Finansieringsanalyse

Beløp i 1000 kr.	1977	1976	1975	1974 og før	Akkumulert pr. 31.12.77
<b>Kapital tilført ved</b>					
Utvidelse av aksjekapital.....	300 000	796 500	450 000	305 000	1 851 500
— Underskudd .....	— 112 086	— 134 247	— 62 221	— 42 771	— 351 325
+ Avskrivninger.....	47 012	32 830	1 048	478	81 368
Egenfinansiering i alt .....	234 926	695 083	388 827	262 707	1 581 543
Økning i langsiktig gjeld .....	1 469 112	1 343 247	321 328	221 012	3 354 699
Avsetning til kursreguleringsfond .....			3 369	606	3 975
<b>SUM .....</b>	<b>1 704 038</b>	<b>2 038 330</b>	<b>713 524</b>	<b>484 325</b>	<b>4 940 217</b>
<b>Kapital anvendt til</b>					
Investering i varige driftsmidler .....	1 638 404	1 725 472	874 442	71 655	4 309 973
Økning av langs. fordr. og investeringer .....	80 243	164 295	58 678	231 060	534 276
Sum langsiktige anvendelser.....	1 718 647	1 889 767	933 120	302 715	4 844 249
Endring i arbeidskapital.....	— 14 609	148 563	— 219 596	181 610	95 968
<b>SUM .....</b>	<b>1 704 038</b>	<b>2 038 330</b>	<b>713 524</b>	<b>484 325</b>	<b>4 940 217</b>

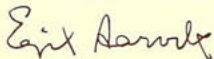
# Innstilling fra bedriftsforsamlingen

til generalforsamlingen  
vedrørende årsberetning og regnskap for 1977.

I møte 2. mai 1978 har bedriftsforsamlingen behandlet styrets årsberetning og fastsettelse av årsregnskap for 1977, inkludert resultatregnskap og balanse samt dekning av underskudd.

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

Stavanger/Oslo, 2. mai 1978



Egil Aarvik  
Bedriftsforsamlingens formann

## Revisjonsberetning for 1977

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

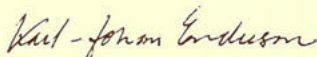
Jeg har utført revisjonen for 1977 i henhold til god revisjonsskikk.

Årsoppgjøret er i samsvar med aksjelovens bestemmelser og gir etter min mening et uttrykk for selskapets årsresultat og stilling som stemmer med god regnskapsskikk.

Styrets forslag til overføring av underskuddet i ny regning tilfredsstiller de krav som aksjeloven stiller.

Det fremlagte resultatregnskap og balansen kan fastsettes som Statoils regnskap for 1977.

Stavanger, den 11. april 1978



Karl-Johan Endresen  
statsaut. revisor

Statfjord A under slep fra Stord til feltet i Nordsjøen



## Nærmere om utbyggingen av Statfjord-feltet

De betydelige perspektiver i utviklingen av Statfjord-feltet gjør det naturlig å vie denne utbyggingen spesiell oppmerksomhet. Statoil har til og med 1977 investert omlag 2,3 milliarder kr. i Statfjord A. Dette utgjør over 80% av Statoils feltinvesteringer hittil.

Fra midten av 1980-årene vil Statfjord-feltet gi Statoil tilgang på egen olje i størrelsesorden 10 millioner tonn pr. år. Dette vil tilsvare nærmere 1/4 av antatt total råoljeproduksjon fra norsk sokkel. Med dagens oljepris vil Statoils andel av produksjonen fra Statfjord-feltet ha en omsetningsverdi på nærmere 6 milliarder kr. pr. år.

### Historikk

Ved funnet av det store Brent-feltet på den britiske kontinentalsokkel fikk en informasjon som tydet på at reservoaret muligens strakk seg inn på norsk side i blokk 33/12. Uten å gå veien om en generell utlysningsrunde, tok Industridepartementet kontakt med et begrenset antall oljeselskaper for å høre deres interesse for blokkene 33/9 og 33/12.

Det ble dannet en gruppe under ledelse av Mobil som innledet forhandlinger med departementet. Utvinningstilatelset 037 ble tildelt Mobil, Shell, Conoco, Esso, Saga, Amoco, Amerada

Hess, Texas Eastern og Statoil ved kgl. res. den 10. august 1973. Avtalen sikret bl.a. staten (Statoil) 50% deltagelse uten økonomiske forpliktelser i undersøkelsesfasen.

Statfjord-feltet ble oppdaget i februar 1974 i den første undersøkelsesbrønn som ble boret på tillatelsen i blokk 33/12. Den neste brønnen som ble boret på blokk 33/9 ga også positive resultater. Etter testing av denne brønnen ble funnet i august 1974 erklært økonomisk drivverdig og kalt Statfjord-feltet.

Statoils tilslutning til erklæringen om økonomisk drivverdighet ble fremmet som en egen proposisjon for Stortinget våren 1975.

Conoco North Sea Inc boret i 1975 på britisk side i blokk 211/24 og det ble påtruffet olje som viste en forlengelse av Statfjord-feltet inn på britisk side. Den britiske og den norske gruppen er blitt enige om at feltet skal utnyttes i fellesskap. Den foreløpige fordeling av reservene mellom Norge og Storbritannia er fastsatt til 88,8847% norsk og 11,1153% britisk andel.

Pr. 1. januar 1978 er det boret i alt 15 hull i blokkene 33/9 og 33/12 og resul-

tatene av boringene viser at Statfjord er det største oljefelt som hittil er funnet i Nordsjøen.

De siste reservoarvurderinger som er utført, indikerer at de totale utvinnbare oljereserver kan være omkring 400 millioner tonn olje og 70 milliarder kubikkmeter gass.

### Statfjord A

Statfjord A som er en kombinert bore-, produksjons- og boligplattform, er den første av 3 plattformer som skal plasseres på Statfjord-feltet. Plattformen er av typen CONDEEP som er en forkortelse for concrete deep water platform. Plattformfundamentet som er utført i betong, står fritt på bunnen og motstår påkjenninger fra bølger, strøm og vind ved hjelp av sin egen tyngde.

Betong som materiale i konstruksjonene til havs har de siste årene gjennomgått en rask utvikling. Gjennom utvikling og bygging av plattformtypen Condeep inntar Norge en lederposisjon på dette området.

Den første merkedatoen for Statfjord A var uttagingen fra byggegruppen i Hinnavågen ved Stavanger 19. mai 1975.

Parallelt med byggingen av betongstrukturen i Stavanger foregikk byggingen av dekket i en byggedokk ved Stord Verft. Bygging av utstyrsheter (moduler) foregikk flere steder i Norge, bl.a. i Kristiansund N, i Sandnessjøen og i Bodø. Flammertårnet ble bygget i Eydehavn, mens man i Egersund arbeidet med deler av lastebøyen. Moduler ble også produsert i Storbritannia, i Frankrike og i Nederland.

Den 3. mai 1977 startet slepet av Statfjord A fra Stord. Fem taubåter med en samlet kraft på 70 000 HK trakk plattformen fram til bestemmelsesstedet, en distanse på ca. 350 km.

Den 19. mai var plattformen ferdig plassert på feltet, 15 meter fra den ønskede posisjon og med bare 0,6° avvik fra den ønskede nord/sør plassering. Av de 16 dagene som var gått siden den forlot Stord, hadde fem gått med til tauing, to til selve plasseringen, mens man trengte ni dager for å fylle opp under plattformen med mørtelmasse.

Rørledningen mellom lastebøyen og plattformen ble sveiset sammen i Risavika ved Stavanger. I slutten av mai ble den slept ut i en sammenhengende lengde på ca. 2 km. På feltet var det på forhånd med en 50 tonns spesialbygd norsk plog pløyet opp en dyp grøft for ledningen.

Installasjonsarbeidene til havs kom i gang i juni 1977. I alt skulle 32 store løft av moduler utføres i løpet av sommeren. Forberedende arbeider på plattformen for å kunne motta modulene tok imidlertid lengre tid enn planlagt og på grunn av dårlige værforhold, måtte en del løft utsettes til 1978.

Samtidig med løfteoperasjonene ble mannskapsstyrken for montasjearbeidene gradvis bygget opp. På topp vil ca. 900 konstruksjonsarbeidere være engasjert i disse arbeider. Med operatørens egne ansatte og øvrige støttepersonell betyr dette at totalstyrken på feltet totalt vil komme opp i omlag 1350. Idag er nærmere 75% av arbeidsstyrken nordmenn. Man venter at det norske innslag vil øke ytterligere til henimot 90% før plattformen er ferdig.

To halvt nedsenkbare plattformer vil tjene som bolig for omkring 1 000 personer. Dessuten har man i perioder leiet kranlekteren Sea Troll som i tillegg å utføre løfte- og konstruksjonsoppdrag også dekker boligbehovet for 200 personer.

Den 22. november 1977 ble Statfjord A offisielt døpt ved en seremoni på plattformen. Oddbjørg Kloster foresto dåpshandlingen.

Det er ut fra dagens framdriftssituasjon vurdert at produksjonsstart for

Statfjord A vil kunne finne sted 2. halvår 1979. For å sikre framdriften i fullføringen av Statfjord A med tilhørende lastebøye, har Statoil i samarbeid med operatøren utvirket en styrking av prosjektorganisasjonen.

Den 25. februar 1978 brøt det under sveisearbeidet ut brann i utstyrskaftet. 5 mennesker omkom ved denne tragiske ulykke.

Omfanget av brannskadene er ennå ikke fastlagt, og det er vanskelig å si hvilke konsekvenser brannen vil få for framdriften. Statfjord-gruppen og Oljedirektoratet vurderer om ulykken

bør medføre konstruksjonsforandringer på A-plattformen.

## Den videre feltutbygging

De utbyggingsplaner for Statfjordfeltet som ble godkjent av Stortinget i 1976, forutsatte at feltutbyggingen skulle foregå i to faser. Fase I består av Statfjord A samt en lastebøye for tankskipslasting til havs. Produksjonskapasiteten på Statfjord A er inntil 15 mill. tonn pr. år. Etter de opprinnelige planer skulle Fase II bestå av ytterligere to plattformer av samme type og produksjonskapasitet som Statfjord A. Før valg av



endelig transportløsning ble det forutsatt at man skulle nærmere utrede muligheten for å transportere oljen i en rørledning til Norge.

Basert på de sikkerhetskrav som ble framsatt av Oljedirektoratet høsten 1976, ble det imidlertid besluttet å revidere planene for Fase II. Statfjord-gruppen vurderte i denne forbindelse i løpet av 1977 flere plattformkonsepter både teknisk, sikkerhetsmessig og økonomisk. Under utredningsarbeidet var det løpende kontakt mellom Mobil og Oljedirektoratet for å sikre en tidlig og uformell dialog om viktige sikkerhetsmessige og tekniske spørsmål. På bakgrunn av de gjennomførte analyser og vurderinger konsentrerte Statfjord-gruppen seg om en kombinert bore-, produksjons- og boligplattform med redusert produksjonskapasitet i forhold til Statfjord A. Samtidig ble det besluttet at B-plattformen skulle lokaliseres i den sørlige del av feltet, mot opprinnelig planlagt i nord. Dette ble gjort bl.a. som en følge av bedre kunnskap om reservoaret i den sørlige delen av feltet.

Detaljutforming av Statfjord B ble gjennomført høsten 1977. Produksjonskapasiteten ble fastlagt til om lag 7,5 mill. tonn olje pr. år. For å sikre best mulig driftsregularitet vil Stat-

fjord B få en betydelig lagringskapasitet for olje. Ett av hovedprinsippene bak utformingen av denne plattformen er å skape størst mulig avstand mellom områder på plattformen forbundet med stor risiko (produksjons- og boreområdet) og boligkvarteret, samtidig som boligområdet er avskjermet med brann- og eksplosjonssikre vegger. Videre er det under utvikling et nytt og forbedret evakueringsystem.

Oljedirektoratet ga prinsippgodkjenning for den foreslåtte plattformløsning 19. desember 1977, og 2. februar 1978 besluttet Statfjord-gruppen å starte byggingen av Statfjord B.

Kontrakt med Norwegian Contractors om bygging av Condeepstrukturen ble inngått 21. februar 1978. Byggearbeidet startet umiddelbart i Hinnavågen ved Stavanger. På topp vil 800 personer være engasjert i byggingen av betongstrukturen. Uttauing fra tørdokken er planlagt til sommeren 1979.

Hovedkonsulent for ingeniørarbeid og prosjektledelse (Engineering Management Consultant, EMC) er Brown & Root og det norske ingeniørselskapet Norwegian Petroleum Consultants. Hovedkonsulenten har bygget opp en stab på ca. 500 personer, lokalisert i Oslo og London. Utarbeidelse av anbudsdokumenter for dekk,

utrustning og utrustning av betongskaftene vil pågå utover våren 1978. Kontrakter forventes å bli inngått i løpet av høsten 1978, mens byggestart for ståldekket er planlagt til november samme år.

Betongstrukturen til Statfjord B vil bli den største som er bygget i Norge. Den vil få en lasteevne under uttøying på omlag 35 000 tonn. Dette vil gjøre det mulig å utruste plattformen fullt ut før den slepes ut til Statfjord-feltet. Etter de foreliggende planer vil dette finne sted i 3. kvartal 1981, mens produksjonen vil kunne ta til i 1982 dersom den planlagte framdriftsplan kan holdes.

*1. Moduler til Statfjord A under bygging på Bodø Mek. Verksted*

*2. Statfjord B under bygging i Stavanger*

*3. Lastebøyen til Statfjord A klargjøres ved Kværner Brug als i Egersund*



# Boringer på blokker med Statoil eierinteresser - 1977

Operatør	Boreplattform	1. kvartal	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal
STATOIL	ROSS RIGG	1/9-1	15/9-1	1/9-2	1/9-4
STATOIL	DYVI GAMMA				1/9-3
NORSK HYDRO	POLYGLOMAR DRILLER	30/7-4	30/7-6		25/2-6
NORSK HYDRO	TREASURE SEEKER				15/5-1
BP/CONOCO	NORSKALD		7/12-3	7/12-3A	7/12-4 2/1-2
CONOCO/MOBIL	BORGNY DOLPHIN			24/9-2	33/9-9
UNION	NORJARL			8/4-1	
SAGA	DEEP SEA SAGA				9/4-4
AMOCO	DYVI BETA				2/11-3 2/11-3A
ESSO	DRILL MASTER				15/6-5

# Vedtekter

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

§ 2) Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

§ 3) Selskapets aksjekapital er kr. 2.233.500.000,- fordelt på 22.335.000 aksjer à kr. 100,-.

§ 4) Selskapets styre skal ha 7 medlemmer. 5 av medlemmene, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. 2 av medlemmene velges av og blant de ansatte i henhold til forskrifter fastsatt i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling. For de to styremedlemmer valgt av og blant de ansatte velges 4 varamenn som skal innkalles i den rekkefølge de er valgt. 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 administrerende direktør og fastsetter dennes lønn.

§ 7) Selskapet skal ha en bedriftsforsamling på 12 medlemmer. Medlemmer og varamenn velges for 2 år om gangen. 8 medlemmer og 3 varamenn for disse velges av generalforsamlingen. 4 medlemmer og varamenn for disse velges av og blant selskapets ansatte etter forskrifter fastsatt i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling.

Bedriftsforsamlingen velger en formann og en varaformann blant sine medlemmer.

Bedriftsforsamlingen møtes minst 2 ganger om året.

§ 8) Ordinær generalforsamling holdes hvert år innen utgangen av mai måned. Generalforsamlingen holdes i Stavanger eller Oslo. Ekstraordinær generalforsamling innkalles når aksjonæren, styret eller to medlemmer av bedriftsforsamlingen 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 § 18-4 annet 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 framtidig virksomhet, derunder deltagelse og virksomhet av større betydning i andre selskaper eller i samarbeidsordninger selskapet deltar eller planlegger å delta i.
- d) Saker som synes å nødvendiggjøre ny bevilgning av statsmidler.
- e) Planer for opptak av nye virksomhetsarter og lokalisering av viktige ledd i selskapets virksomhet.
- f) Planer om deltagelse i utnyttelse av petroleumforekomster i eller utenfor Norge, herunder utøvelse av opsjonsrett på statsdeltagelse.
- 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 bedriftsforsamlingen til uttalelse. Generalforsamlingen bestemmer om den ønsker å ta styrets forelegg etter denne paragraf til etterretning eller om den ønsker å godkjenne eller endre det.

§ 11) Aksjelovens bestemmelser gjelder supplerende til disse vedtekter.

# Oversikt over Statoil's interesser i tildelte lisenser pr. 10.1.1978

## NORSK SOKKEL

Utvinningstiltalelse og til-delingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel og avtale-type	Maks delt.	Type	Påbegynte borer i 1977	Kommentarer
005 -1965	7/3	Union	10 % -(1)			8/4-1	
019A-1965	7/12	BP	12,5 %-(1)		Olje/gass		
019B-1977	7/12, 2/1	BP	50 % -(1)	72 %		7/12-3, 7/12-3A, 7/12-4, 2/1-2	
020 -1965	16/8	BP	12,5 %-(1)				
022 -1965	2/3, 3/5	Gulf	11 % -(1)		Gass		Utbygging ikke besluttet
023 -1969	3/7	Elf	5 % -(2)				
024 -1969	25/1	Elf	5 % -(4)		Gass		Frigg
025 -1969	15/3	Elf	6 % -(2)			15/3-2	
026 -1969	25/2	Elf	5 % -(2)		Gass	25/2-6	Øst-Frigg, Sør-Øst Frigg
027 -1969	25/8	Esso	17,5 %-(3)				Utbygging ikke besluttet
028 -1969	25/10	Esso	17,5 %-(3)				
029 -1969	15/6	Esso	17,5 %-(3)		Gass	15/6-5	Utbygging ikke besluttet
030 -1969	30/10	Esso	17,5 %-(3)		Gass		Odin - Utbygging ikke besluttet
031 -1969	2/10	Phillips	17,5 %-(2)				
032 -1969	2/9	Amoco	10 % -(3)				
033 -1969	2/11	Amoco	10 % -(3)		Olje/gass	2/11-3, 2/11-3A	Vallhall/Hod
036 -1971	25/4	Elf	40 % -(5)		Gass		Heimdal - Utbygging ikke besluttet
037 -1973	33/9 33/12	Mobil	50 % -(6)		Olje/gass	33/9-9	Statfjord og Murchison
038 -1974	6/3, 15/11 15/12	Statoil	50 % -(1)	75 %			
039 -1974	24/9	Conoco	50 % -(1)	75 %		24/9-2	
040 -1974	29/9, 30/7	Norsk Hydro	50 % -(1)	66 %		30/7-5, 30/7-6	
041 -1974	35/3	Saga	50 % -(1)	70 %			
042 -1974	36/1	Amoco	55 % -(1)	70 %			
043 -1976	29/6, 30/4	BP	50 % -(1)	75 %			
044 -1976	1/9	Statoil	50 % -(1)	75 %	Gass/kond	1/9-2, 1/9-3 1/9-4	Utbygging ikke besluttet
045 -1976	24/11, 24/12	Statoil	50 %	75 %			
046 -1976	15/8, 15/9	Statoil	50 % -(1)	75 %	Gass	15/9-1	Utbygging ikke besluttet
047 -1977	33/2, 33/5	Norsk Hydro	50 % -(1)	75 %			
048 -1977	15/2, 15/5	Norsk Hydro	50 % -(1)	75 %		15/5-1	
049 -1977	33/6	Agip	50 % -(1)	70 %			

## NEDERLANDSK SOKKEL

L/16-B 1968 K/18, L/16	Cities Service	7,5%-(1)		L/16-3 bores	Indikasjoner på gass - tidl. brønner
------------------------	----------------	----------	--	--------------	--------------------------------------

1) - Fri for leteutgifter

2) - Opsjon på direkte deltagelse

3) - Overskuddsdeling

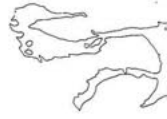
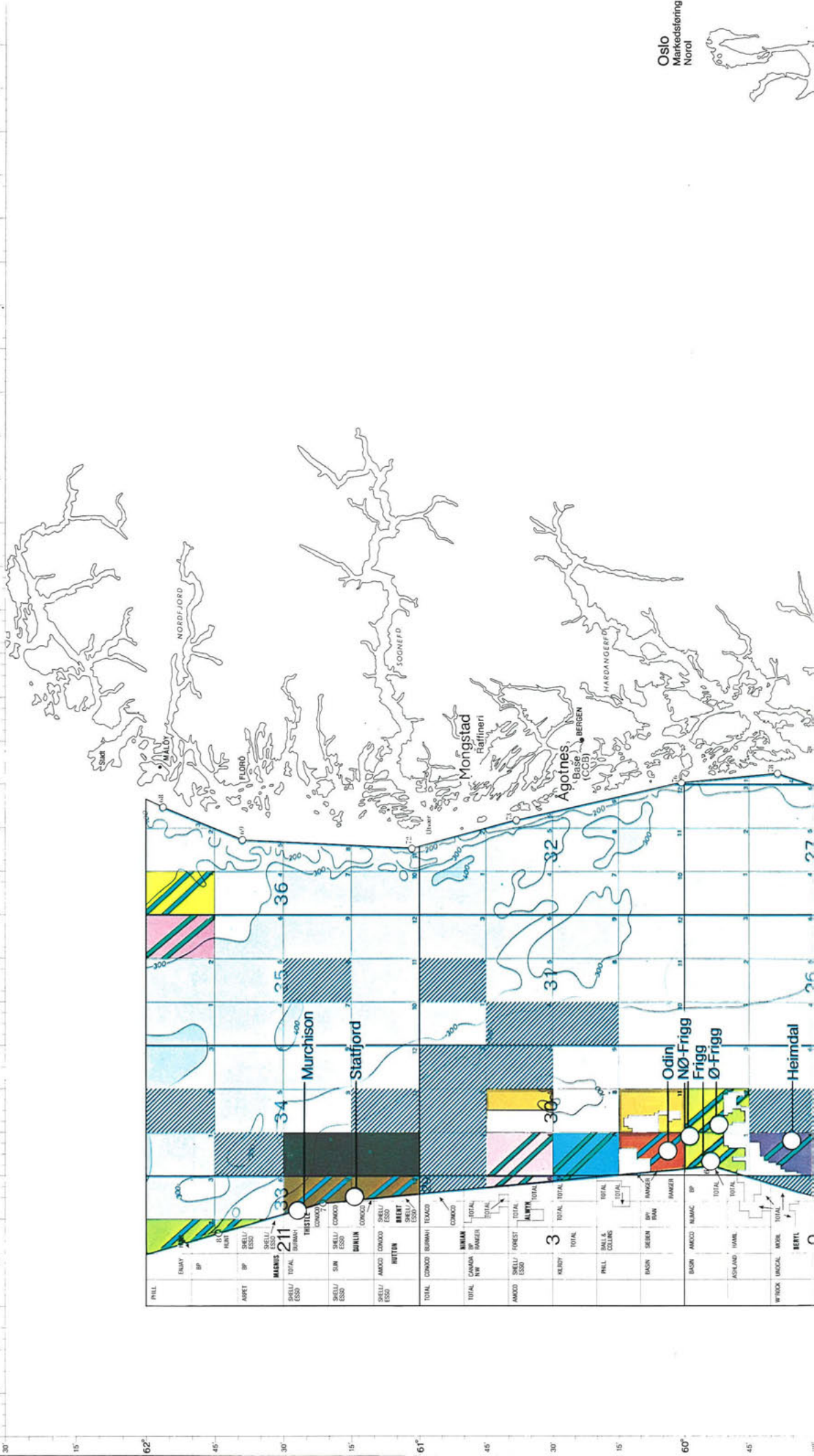
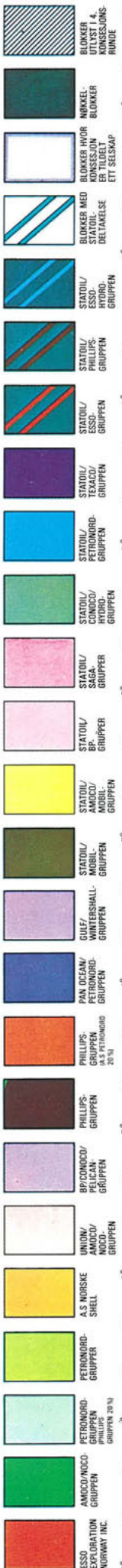
4) - Opsjon utøvet, Frigg-feltet

5) - Opsjon utøvet, Heimdal-feltet

6) - Opsjon utøvet, Statfjord-feltet







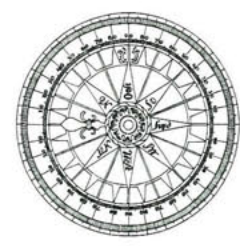


**Bamble**  
Petrokjemiske anlegg  
Norey/ Norpoletin  
KRABENO

**Stavanger**  
Hovedkontor og base  
Norpipe

**Albuskjell**  
V-Ekofisk  
Edda

**Tor**  
Ekofisk  
Eldfisk  
Valhall



59° 45' 30' 58° 45' 57° 45' 56° 45' 30'

# Administrasjon

Arve Johnsen - Adm. direktør

Henrik Ager-Hanssen - Vise Adm. direktør

\*\* Kåre Frank - Teknisk direktør

\* Jacob Øxnevad - Merkantil direktør

Martin Bekkeheien - Avdelingsleder, Personal og Organisasjon

Olav K. Christiansen - Avdelingsleder, Utbygging

Hans M. Daastøl - Avdelingsleder, Innkjøp

Tor Espedal - Avdelingsleder, Økonomi og Finans

Stein A. Halse - Avdelingsleder, Ingeniørtjenester

Philip H. Halstead - Avdelingsleder, Undersøkelser

Arne H. Halvorsen - Avdelingsleder, Informasjon og Samfunnskontakt

Christian Halvorsen - Avdelingsleder, Administrasjon

Jose A. C. Kauffmann - Avdelingsleder, Boring og Produksjon

Kai Killerud - Avdelingsleder, Sikkerhet, Vern og Kvalitetsikring

Jon Rud - Avdelingsleder, Juridisk

Erik Schanche - Avdelingsleder, Markedsføring og Maritim Transport

Helge Skinnemoen - Avdelingsleder, Foredling

\* Tiltrer 24. april 1978

\*\* Tiltrer 1. juni 1978



Statoils styre fra venstre:

Einar H. Moxnes, Åse Gjerdsjø,

Hans J. Ødegaard, Finn Lied, (formann)

Ole Myrvoll (varaformann)

Ottar Vollan, Aksel Fossen



Den norske stats oljeselskap a.s  
Lagårdsveien 78 — Postboks 300 — 4001 Stavanger — Norge  
Telefon (045) 33 180 — Telex: 33211 stato n