



# Innhold

Side 3	Styre, Revisjon, Bedriftsforsamling	Side 28	Nærmere om letevirksomheten
Side 5	Nøkkeltall	Side 30	Boringer på norsk sokkel 1978
Side 7	Oversikt over virksomheten	Side 31	Vedtekter
Side 8	Styrets beretning	Side 32	Statoils interesser i tildelte lisenser
Side 19	Resultatregnskap	Side 33	Oversikt over norsk sokkel sør for 62. breddegrad
Side 20	Balanse	Side 34	Administrasjon
Side 22	Kommentarer til regnskapet		
Side 25	Finansieringsanalyse		
Side 26	Innstilling fra bedriftsforsamlingen Revisjonsberetning		

*Statoils nybygg på Forus i Stavanger har plass for omkring 500 medarbeidere. Innflyttingen begynte ved årsskiftet 1978-1979.*

# Den norske stats oljeselskap a.s

## Statoils styre

Direktør Finn Lied, formann  
Professor Ole Myrvoll, varaformann  
Hovedkasserer Thor Andreassen  
Fylkesmann Einar H. Moxnes  
Sekretariatsleder Ottar Vollan  
Sivilingeniør Trond Bolstad  
Sivilingeniør Erling Haug

## Varamedlemmer

Professor H. J. A. Kreyberg  
Husmor Gerd Schanche  
Geofysiker Tore Sund  
Sekretær Åse Gjerdsjø  
Cand.real. Øystein Mundheim  
Siviløkonom Magne Hovda

## Revisjon

Statsautorisert revisor:  
Karl-Johan Endresen, Stavanger

## Statoils bedriftsforsamling

Redaktør Egil Aarvik, formann  
Adm.dir. Ronald Bye, varaformann  
LO-sekretær Odd Bakkejord  
Konsulent Bodil Bjartnes  
Direktør Egil Flaatin  
Ordfører Arne Rettedal  
Bygningsarbeider Harald Schjetne  
Lærer Grethe Westergaard-Bjørlo  
Sivilingeniør Knut Helle  
Sivilingeniør Amund Sommerfeldt  
Dr.ing. Atle A. Thunes  
Sivilingeniør Egil Tveit

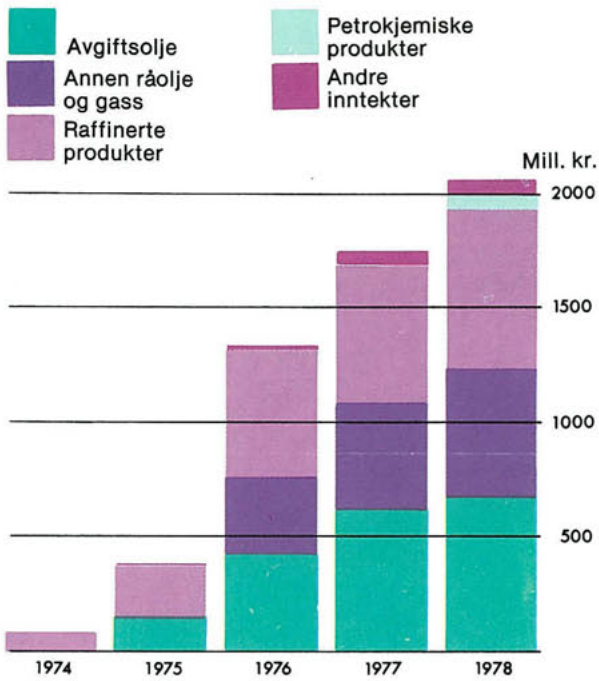
## Varamedlemmer

LO-sekretær Evy Buverud Pedersen  
Økonomisjef Johannes Andreassen  
Fylkesmann Alv Jakob Fostervoll  
Geolog Arne Lervik  
Geolog Klaus Lien  
Økonomisjef Håvard Berge  
Cand.polit. Njål Gjedrem  
Opplæringsmedarbeider Arnlaug Standal  
Geolog Stig Bergseth

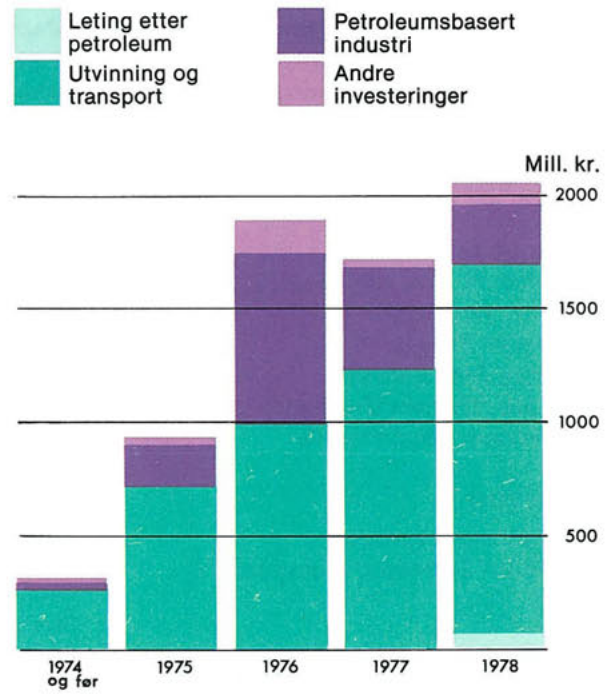




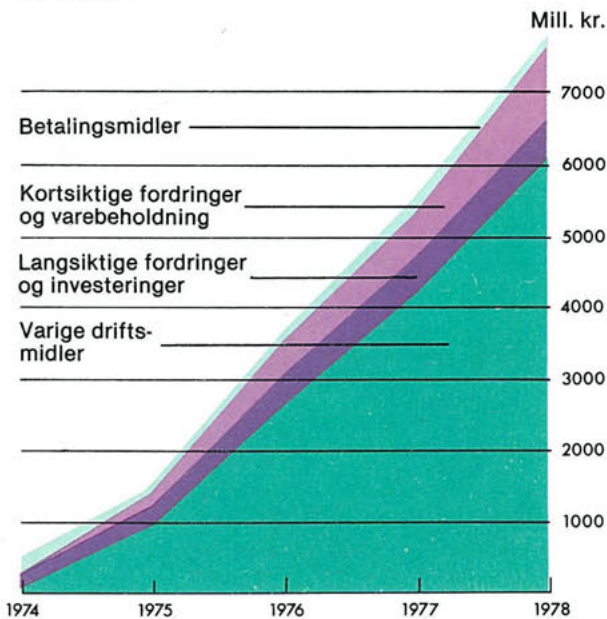
## Statoils inntekter



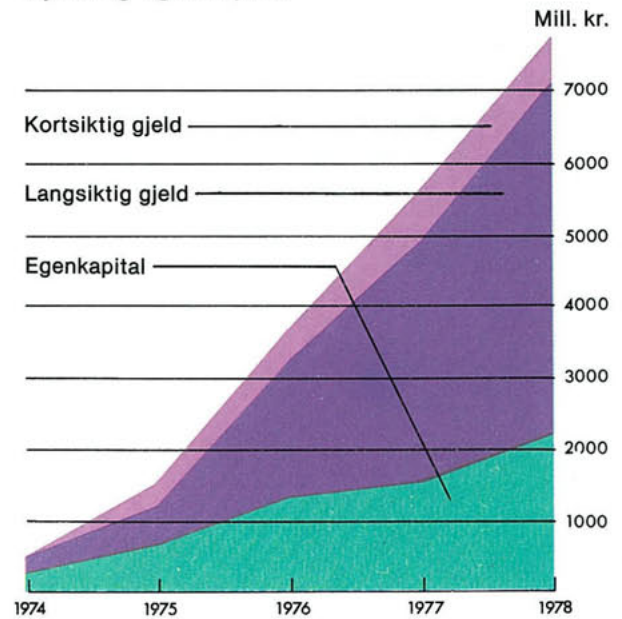
## Statoils investeringer



## Eiendeler



## Gjeld og egenkapital





# Nøkkeltall

Tall i mill. kr.	1978	1977	1976	1975	1974
<b>Salgsinntekter</b>	<b>2001,3</b>	<b>1685,9</b>	<b>1298,3</b>	<b>382,3</b>	<b>98,2</b>
<b>Lønninger og sosiale kostnader</b>	<b>76,8</b>	<b>55,3</b>	<b>36,5</b>	<b>20,1</b>	<b>8,0</b>
<b>Avskrivninger</b>	<b>132,8</b>	<b>47,0</b>	<b>32,8</b>	<b>1,1</b>	<b>0,3</b>
<b>Finansielle utgifter</b>	<b>88,0</b>	<b>35,6</b>	<b>-4,8</b>	<b>7,9</b>	<b>7,0</b>
<b>Resultat</b>	<b>-193,9</b>	<b>-112,1</b>	<b>-134,2</b>	<b>-62,2</b>	<b>-29,0</b>
<b>Investeringer</b>	<b>2046,1</b>	<b>1718,6</b>	<b>1889,8</b>	<b>933,1</b>	<b>64,5</b>
<b>Totale eiendeler</b>	<b>7794,5</b>	<b>5554,8</b>	<b>3660,9</b>	<b>1491,6</b>	<b>502,9</b>
<b>Aksjekapital pr. 31/12</b>	<b>2733,5</b>	<b>1851,5</b>	<b>1551,5</b>	<b>755,0</b>	<b>305,0</b>
<b>Antall ansatte pr. 31/12</b>	<b>607</b>	<b>506</b>	<b>401</b>	<b>244</b>	<b>118</b>





# Oversikt over virksomheten

Aktivitet	Selskap/konsesjon	Operatør	Beliggenhet	Statoils 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
	Utv.till. 050	Statoil	Blokken 34/10	85 %	Borevirksomhet
<b>Utvinning og transport</b>	Statfjord Utv.till. 037	Mobil	Blokkene 33/9, 33/12	50 %	Olje/gass
	Murchison Utv.till. 037	Conoco	Blokken 33/12	50 %	Olje/gass
	Frigg Utv.till. 024	Elf	Blokken 25/1	5 %	Gassproduksjon
	Heimdal Utv.till. 036	Elf	Blokken 25/4	40 %	Gassfunn
	Norpipe a.s	Egen adm.	Stavanger	50 %	Rørledninger
	Norpipe Petroleum UK Ltd.	Egen adm.	Teesside	50 %	Olje/våtgass terminal
	Statfjord Transport a.s & Co.	Statoil	Stavanger	44,4423 %	Råoljetransport
<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	Bamble	33 1/3 %	Petrokjemi
<b>Serviceselskap</b>	A/S Coast Center Base Ltd. & Co.	Egen adm.	Sotra	50 %	Forsyningsbase

*Fra produksjonstesten av første borehull på blokk 34/10, august 1978.*



# Styrets beretning for 1978



Statfjord A med flotellene Polymeriner og Nortrym.

## Hovedtrekk ved virksomheten

Statoil har i 1978 utvidet sin virksomhet på norsk kontinentalsokkel. I 1978 påbegynte selskapet 7 undersøkelses-hull som operatør og hadde i sommer-sesongen 3 boreplattformer i virksomhet.

Utvinningsstillatelse for blokk 34/10, som ligger sør-øst for Statfjord-feltet, ble i juni tildelt Statoil, Norsk Hydro og Saga Petroleum. Under de to første boringene er det påtruffet hydrokarboner. Statoil er operatør.

Utbyggingen av Statfjord-feltet fortsetter. Byggingen av B-plattformen startet i februar 1978 i Hinnavågen ved Stavanger. Betongstrukturen vil bli den største som er bygget i Norge.

Kontrakten for bygging og montering av ståldekket til Statfjord B ble inngått i oktober. Verdien av dekkskontrakten er beregnet til ca. 1,6 milliarder kr.

På Statfjord A startet boring av første produksjonsbrønn i november. Man har dermed påbegynt den siste store fase før plattformen er klar til produksjon.

Den norske rørledningen fra Frigg-feltet til Skottland ble tatt i bruk i august. Alle feltinstallasjonene på Frigg-feltet, hvor Statoil eier 5% av den norske delen, er nå i drift.

Sommeren 1978 ble Noretyls etylenfabrikk satt i ordinær drift. Utbyggingen av de petrokjemiske anlegg i Bamble nærmer seg nå fullføring.

I 1978 var Statoils investeringer 2046 mill. kr. Av dette er 1503 mill. kr. investeringer i forbindelse med Statfjord-utbyggingen. Inntektene for disse investeringene vil først komme om noen år. For 1978 var Statoils regnskapsmessige resultat et underskudd på 194 mill. kr.

Statoil hadde ved utgangen av året 607 ansatte.

## Undersøkelser

Statoils operative engasjement i forbindelse med letevirksomheten på norsk sokkel har øket jevnt siden selskapet gjennomførte den første boreoperasjon i egen regi i 1975. (Figur 1). I 1978 påbegynte Statoil 7 boringer i blokker hvor selskapet er operatør. Boreplattformen "Ross Rig", som Statoil har leiet for en 5-årsperiode, har vært i kontinuerlig drift gjennom hele året.

Statoil er operatør for leting og eventuell utbygging og drift av blokk 34/10 og har boret 2 hull i blokken i 1978. I begge brønnene ble det påtruffet hydrokarboner, men det er nødvendig med flere boringer før det kan sies noe mer bestemt om forekomstenes størrelse og mulighet for utbygging.

Foruten boringene på 34/10 har Statoil som operatør, gjennomført boringer på blokkene 1/9, 15/9 og 24/12. I 1/9 ble det påvist hydrokarboner nord i blokken. Boringene på 1/9 er avsluttet, men videre studier av tekniske og økonomiske forhold er nødvendige for å vurdere mulig utbygging. I 15/9 ble det påtruffet hydrokarboner ved boring i en struktur hvor det også tidligere er påvist hydrokarboner. Eventuell beslutning om utbygging kan ikke tas før det er gjennomført flere boringer.

I blokker hvor Statoil har eierinteresser er det til sammen gjennomført 11 boringer i 1978. I blokkene 15/5 og 30/7, hvor Statoil har 50% andel, er det påtruffet hydrokarboner, men også her er ytterligere boringer nødvendig for å bestemme forekomstenes størrelse.

Olje- og energidepartementet har utlyst 15 blokker for tildeling i 4. konsesjonsrunde. De første tildelinger vil finne sted i 1979. Som ledd i det forberedende arbeid har Statoil kartlagt og vurdert samtlige blokker.

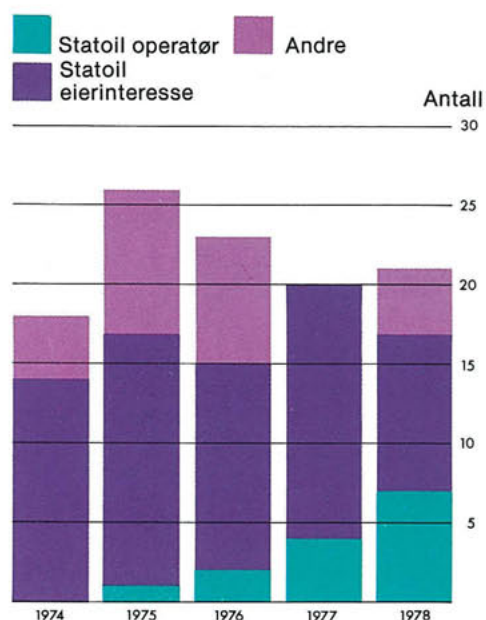
Gjennom Operatørkomité Nord samordner Statoil, Norsk Hydro og Saga Petroleum sine aktiviteter nord for 62°N. Statoil har kartlagt aktuelle leteområder og gjort forberedelser til mulig borestart nord for 62°N i 1980. Selskapet har i denne forbindelse fremlagt for myndighetene et forslag til beredningsplan for disse områdene og gjennomført omfattende utprøvinger av oljevernutstyr.

## Utvinning og transport

### Statfjord

Utbyggingen av Statfjord-feltet har pågått siden høsten 1974. Feltet strekker seg over delelinjen mellom Norge og Storbritannia. Statoil har

Fig. 1. Påbegynte borehull på norsk sokkel (Undersøkelses- og avgrensningshull)



1. Avdelingsleder, geolog Jakob Bleie orienterer Statoils ledergruppe om letevirksomheten.

2. Betydelige deler av lastebøyen til Statfjord A er bygget av Kværner Brug A/S, Egersund.

3. Lastebøyen ble slept ut i august 1978 og plassert på bunnen, to kilometer fra Statfjord A-plattformen.





50 % av eierinteressene i den norske del av forekomsten. Mobil er operatør.

Produksjonsplattformen Statfjord A ble slept ut på feltet i mai 1977. Siden har det pågått et omfattende installasjonsarbeid på plattformen.

Boring av første produksjonsbrønn ble startet i november. I første omgang skal det bores fire hull, hvorav ett hull er for tilbakeføring av gass. Oljeproduksjonen forventes å kunne starte omkring årsskiftet 1979/80.



Statfjord-gruppens anslag for Statfjord A's totale kostnader inklusive lastebøye er 7,5 milliarder kr. Erfaringer fra tilsvarende prosjekter har imidlertid vist at uforutsette hendelser kan oppstå ved avslutningen av prosjektene og igangkjøring av anleggene.

Lastebøyen som skal brukes til lastning av råolje fra Statfjord A, ble slept ut til feltet i august 1978 og er plassert ca. 2 km nord-øst for plattformen. Den har en lastekapasitet på omkring 8000 tonn olje i timen, og tankskip på opptil 150 000 dwt vil kunne laste fra bøyen.

Byggingen av betongstrukturen til B-plattformen startet i februar i Hinnavågen ved Stavanger. Statfjord B blir en kombinert bolig-, bore- og produksjonsplattform med en produksjonskapasitet på 7,5 mill. tonn pr. år.

Kontrakten for bygging og montering av ståldekket samt installasjon av utstyr og montering av moduler på dekkstrukturen, ble inngått i oktober 1978.

Betongstrukturen er konstruert for å kunne ta en dekkslast på 35 000 tonn. Dette er tilstrekkelig til å kunne montere alt utstyr ved land før utslep. Utslep er planlagt til sommeren 1981.

Gjennomføringen av planen er avhengig av høy effektivitet i de videre prosjekterings-, fabrikkasjons- og byggearbeider. Statoil anslår de totale kostnader for Statfjord B-plattformen til omlag 10 milliarder kr.



Utbyggingen av Statfjord-feltet vil ikke være fullført før i siste halvdel av 1980-årene. Feltet ventes å kunne produsere petroleum i flere årtier. Prosjektet har krevd store investeringer, men inntektsstrømmene vil allerede fra begynnelsen av 1980-årene være meget betydelige. Feltet ventes å gi Statoil en tilfredsstillende avkastning på investert kapital i tillegg til at det vil gi store inntekter til staten i form av skatter og avgifter.

### Statfjord Transport

Selskapene som deltar i Statfjord-utbyggingen, inngikk i august 1978 en



1. Motortankeren Polytrader er chartret av Statoil for fem år til ilandføring av olje fra Statfjord-feltet.

2. Kværner-Myren har på oppdrag fra Statoil utviklet en gravemaskin som kan brukes når rørledninger skal graves ned i sjøbunnen.

3. Hans Majestet Kong Olav åpnet offisielt Frigg-feltet i forbindelse med at de sist bygde installasjonene ble tatt i bruk i august 1978.

4. En sideseksjon av stålunderstellet til Murchison-plattformen løftes av syv kraner ved J. Ray McDermotts byggeplass i Ardersier, Skottland.

5. Kveldsstemning på Frigg-feltet. Statoil eier fem prosent av den norske delen. Produksjonsutviklingen på Frigg var meget tilfredsstillende i 1978.







avtale om felles transport av olje fra Statfjord-feltet. Avtalen er basert på at transporten fra starten av skal foregå med skip, men gir rom for andre transportsystemer på et senere tidspunkt.

Et eget transportselskap er stiftet. Statoil er operatør og skal forestå oppbyggingen og driften av selskapet. Selskapets navn er K/S Statfjord Transport a.s & Co. og har kontorer i Stavanger. Eierandelene i selskapet er fordelt på samme måte som deltakerandelene i Statfjord-feltet. På vegne av gruppen har Statoil innbefraktet to spesialtankskip for oljetransporten fra Statfjord-feltet.

### Ilandføring av olje og gass til Norge

I forbindelse med Statfjord-utbyggingen ble Statoil/Mobil-gruppen pålagt å undersøke mulighetene for transport av olje og våtgass gjennom rørledning til Norge. Målsettingen var å løse de teknologiske problemene knyttet til legging og drift av rørledning over Norskerenna. Videre skulle en utarbeide investeringsanslag og tidsplaner for en eventuell bygging av rørledning og det tilhørende terminalanlegg på land.

Det ble gjennomført omfattende teoretiske undersøkelser av leggeoperasjonen foruten modellforsøk og vurdering av praktiske erfaringer fra legging av rørledning på tilsvarende havdyp i Middelhavet. Det viste seg nødvendig å utvikle nytt graveutstyr. Denne oppgaven ble gitt til Kværner Brug. Utstyret ble utprøvet på 320 meters dyp med godt resultat.

Utprøving av reparasjonsteknologi ble fordelt på tre prosjekter. I samarbeid med Norsk Hydro ble det gjort forsøk med sveising av rørledning ved hjelp av dykkere i Skåneviksfjorden. Videre ble det utviklet og utprøvet utstyr for deloppgaver i forbindelse med reparasjon utført fra en bemannet undervannsbåt. Det ble også utviklet reparasjonsutstyr som kunne opereres av en dykker i en atmosfærisk panserdrakt.

Rørledningsprosjektet har resultert i at en finner det teknisk mulig å legge en rørledning til Norge. Leggingen av en slik rørledning kan gjennomføres med eksisterende leggefartøyer. Som ledd i prosjektet er det videre utviklet utstyr som gjør det teknisk mulig å foreta reparasjon av en slik rørledning. Rørledningsprosjektet har gitt betydelige ringvirkninger innen norske forskningsinstitutter og næringsliv i form av kompetanseoppbygging, teknologi og direkte oppdrag.

Prosjektet ble gjennomført innen de fastsatte tids- og kostnadsrammer.

### Murchison

Statoil utøvet den 18. juli 1978 sin opsjon på 50 % av deltakerinteressene

i den norske andel av Murchison-feltet. Den største delen av feltet ligger i blokk 211/19 på britisk side av kontinentalsokkelen. Conoco er operatør. På norsk side er Statoil/Mobil-gruppen rettighetshavere.

De utvinnbare reserver for hele feltet er etter Statoils anslag 40 mill. tonn olje og 3 milliarder m<sup>3</sup> gass. Unifiseringsforhandlinger mellom britiske og norske rettighetshavere pågår. Den norske andelen er av Statoil foreløpig anslått til 16—17 %. Statoils andel av den årlige produksjon vil være om lag 0,4 mill. tonn.

Utbygging er igangsatt av rettighetshaverne på britisk side. I henhold til gjeldende planer vil produksjonen starte sommeren 1980. Statoils andel av de totale feltutbyggingskostnader er anslått til 400—450 mill. kr. fordelt over en femårsperiode.

For ilandføring av oljen forhandles det nå om transport via rørledningssystemet fra Brent-feltet på britisk sokkel til Shetland. Det er ikke tatt standpunkt til endelig disponering av gassen i Murchison-feltet, og gassen vil de første årene bli tilbakeført til reservoaret.

### Frigg

Utbyggingen av andre fase av Frigg-feltet er fullført, og alle installasjonene på feltet er i drift. Den norske rørledningen til St. Fergus i Skottland var ferdig ved årsskiftet 1977/1978. Den ble tatt i bruk i august 1978 i forbindelse med oppstartning av plattformene på den norske del av feltet.

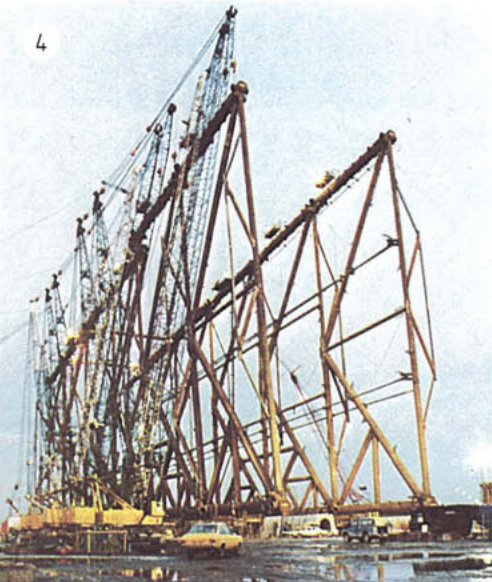
Statoil eier 5% av den norske delen, og selskapets andel av investeringene hittil er 517 mill. kr. Det gjenstår nå bare mindre investeringer i forbindelse med boring av produksjonsbrønner og installasjon av kompresjonsutstyr på gassbehandlingsplattformen.

Produksjonsutviklingen på Frigg-feltet har vært meget tilfredsstillende, og den norske andel av ilandført gass i 1978 var omkring 4,5 milliarder m<sup>3</sup>.

### Norpipe selskapene

I 1978 ble det gjennom gassrørledningen til Emden i Vest-Tyskland transportert om lag 9 milliarder m<sup>3</sup> gass. Driftsregulariteten har vært god. I løpet av året har to selskaper arbeidet med tildekking av rørledningen på dansk sektor. Tildekkingen er planlagt ferdig innen sommeren 1980.

Gjennom Norpipes rørledning fra Ekofisk-området til Teesside i England ble det i 1978 transportert 15,6 mill. tonn olje. Oljerørledningen var i juni/juli avstengt noen uker for reparasjon av skader som ble påført høsten 1977 da et større anker ble dradd over ledningen. I reparasjonstiden ble oljeproduksjonen lastet i tankskip på feltet via to lastebøyer.





Det planlagte investeringsprogram i Norpipe a.s er nå stort sett gjennomført. Aksjekapitalen skal i henhold til avtale utgjøre 10% av totalkapitalen. Statoils andel av aksjekapitalen er 375 mill. kr. Omsetningen i Norpipe a.s i 1978 var ca. 1100 mill. kr. Statoil har i 1978 mottatt utbytte for 1977 på 30 mill. kr.

Anleggene for mottak, behandling og utskipning av råolje i Teesside eies av Norpipe Petroleum UK Ltd., hvor Statoil har 50% av eierinteressene. Phillips Petroleum Company er operatør for bygging og drift av anleggene. Driften ved mottaksanleggene har i 1978 forløpt tilfredsstillende. Stabilisatoranleggene for utskilling av våtgass fra råoljestrømmen ventes igangsatt i løpet av 1979.

Omsetningen i Norpipe Petroleum UK Ltd. i 1978 var om lag 160 mill. kr., og selskapet hadde et overskudd etter skatter på ca. 17 mill. kr.

## Foredling og markedsføring Råoljemarkedet

Det internasjonale råoljemarked var i første halvdel av 1978 preget av god tilgang på råolje, noe som førte til at råolje ble omsatt med rabatter i forhold til offisielle priser. Dette gjorde seg i første rekke gjeldende for salg av enkeltlaster, men også i noen grad for mer langsiktige kontraktsalg. Prisnedgangen var i hovedsak resultatet av en demping i etterspørselsveksten i USA og Vest-Europa. Samtidig var det en betydelig økning i produksjonen av råolje fra områder utenfor OPEC, særlig Alaska og Nordsjøen.

I annen halvdel av 1978 økte etterspørselen etter råolje, både som følge av normal lageroppbygging foran vinterseongen, og lageroppbygging før den forventede prisstigning på råolje ved årsskiftet. Etterspørselen etter lette lavsvovlige råoljekvaliteter har i tillegg vært påvirket av en øket etterspørsel etter lettere raffinerte produkter både i Europa og USA. Videre har Saudi Arabias beslutning om å begrense eksporten av arabisk lett råolje til 65% av det totale eksportvolum ført til øket etterspørsel etter andre tilsvarende råoljekvaliteter.

Urolighetene i Iran førte til at produksjonen av iransk råolje ble sterkt redusert fra slutten av oktober. Flere av de større oljeselskapene erklærte force majeure og kun små kvanta ble omsatt på det åpne råoljemarkedet.

På OPEC-møtet i desember 1978 ble det besluttet å øke råoljeprisene gradvis med totalt 14,5% i løpet av 1979. De gradvise økningene vil innebære at råoljeprisen får en gjennomsnittlig økning på 10% for 1979 som helhet. For OECD-landene er inflasjonen antatt å bli 6—7% i 1979. Prisøkningen vil således for første gang siden 1974 medføre en øket realpris, målt i dollar. (Figur 2).

Reduksjonen i tilbudet av råolje som følge av urolighetene i Iran førte, sammen med etterspørselsøkningen, til et betydelig prispress oppover for råolje mot slutten av året. Disse høye prisnoteringer er imidlertid ikke forårsaket av endringer i den økonomiske utvikling i de viktigste forbruksområder som på lang sikt vil ha en vesentlig betydning for utviklingen i etterspørselen.

## Raffinering

Statoil har forsyningsansvaret for Statoils og Norsk Oljes 70% andel av råoljebehovet til Mongstad-raffineriet. Til dette medgikk i 1978 2,5 mill. tonn, hvorav avgiftsolje fra Ekofisk-området utgjorde 1 mill. tonn. Olje fra Ekofisk-området er en lavsvovlig råolje som gir et høyt utbytte av de lettere og mer verdifulle raffinerte produkter. I tillegg ble det kjøpt inn råolje fra britisk sektor i Nordsjøen og normalsvovlig, tyngre råolje fra Midt-Østen. (Figur 3 og 4). Det benyttes råoljetyper av ulik kvalitet for på en lønnsom måte å kunne tilpasse produksjonen til etterspørselen etter raffinerte produkter i Norge.

Raffineriet på Mongstad har også i 1978 vært drevet med god kapasitetsutnyttelse. I arbeidet med å bedre energiutnyttelsen ved Mongstad-raffineriet, har styret i Rafinor besluttet å bygge et anlegg som gjenvinner gass i form av propan og butan.

## Markedsføring

Produksjonsavgiften av oljeproduksjonen i Ekofisk-området har siden 1974 blitt tatt ut i form av råolje. Statoil har overtatt avgiftsoljen fra staten til normpris. Statoils videresalg av avgiftsolje har også skjedd til normpris. Avgiftsoljen har sikret behovet for lavsvovlig olje til Statoils og Norols andeler av Mongstad-raffineriet og muliggjort leveranser av råolje til andre kunder.

Statoils raffinerte produkter fra Mongstad markedsføres gjennom Norsk Olje a.s. Det økonomiske resultatet av Statoils raffineringsevne for året som helhet, var ikke tilfredsstillende. I annet halvår var det imidlertid et oppsving i prisene på raffinerte produkter som førte til en vesentlig bedring i årets driftsresultat sammenlignet med 1977.

Etter initiativ fra Olje- og energidepartementet forhandlet Statoil og Norsk Olje om en overdragelse til Statoil av Norsk Oljes 40% andel i Rafinor. Ved behandlingen av saken i Stortinget i juni, ble det i stedet vedtatt å bevilge 300 mill. kr. i ansvarlig lånekapital til Norsk Olje over Statsbudsjettet for 1978. Regjeringen ble bedt om å legge spørsmålet om den endelige organisasjonsform for Norsk Olje fram for Stortinget med det siktemål at dette selskapet skal styrke sin stilling som markedsføringsorgan i en nærmere samordning med Statoil.

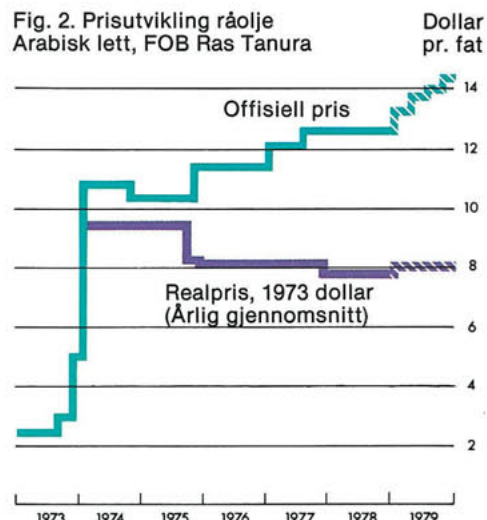


Fig. 3. Statoils tilgang på råolje

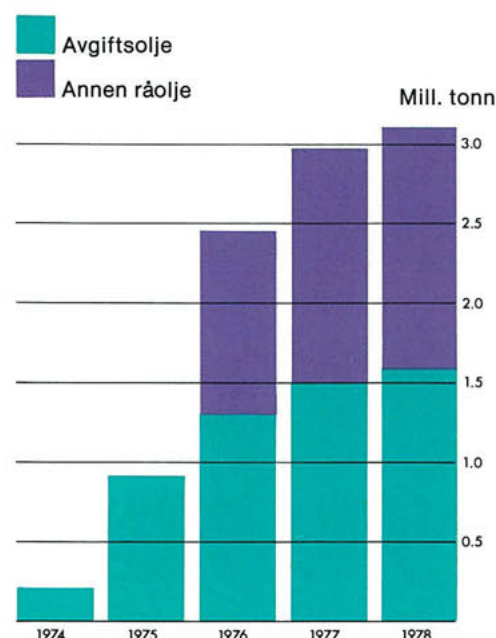
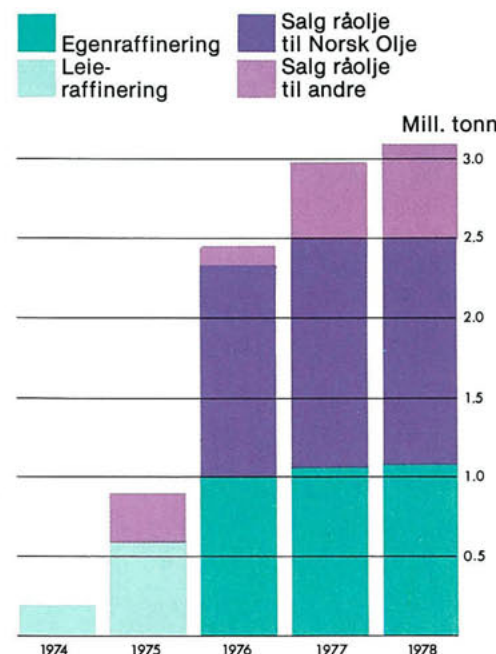


Fig. 4. Statoils disponering av råolje







### Petrokjemisk virksomhet

Statoils engasjement i videreforedling av petroleum er, foruten raffineriet på Mongstad, knyttet til de petrokjemiske anlegg i Bamble. Interessentskapene Noretyl og Norpolefin eies av Norsk Hydro, Saga Petrokjemii og Statoil. De petrokjemiske anleggene vil gjøre bruk av våtgass som ventes å bli produsert fra Ekofisk-området. Våtgassen vil bli ilandført via Norpipes rørledninger til Teesside i England og transportert derfra med skip til Norge.

Framdriften i arbeidet med Phillips-gruppens mottaksanlegg for våtgass i Teesside har vært lite tilfredstillende. Operatøren Phillips antar at anleggene neppe vil bli ferdig før sommeren 1979. Noretyls etylenfabrikk kom i ordinær drift i juli 1978 basert på innkjøpt propan. Inntil våtgassleveransene fra Teesside kommer i gang, vil kapasitetsutnyttelsen være lav. Investeringene er stort sett fullført. Statoils 33% andel av investeringene utgjør 576 mill. kr.

Norpolefins anlegg for polypropylen og myk polyetylen ble startet opp i løpet av annet halvår 1978. Anlegget for hard polyetylen ventes driftsklart våren 1979. Hittil har Statoil investert 629 mill. kr. i Norpolefin, hvor selskapets eierandel er 33 1/3%.

På grunn av overkapasitet i markedet har prisene for Norpolefins produkter vært presset. Dersom denne situasjonen holder seg, er det grunn til å regne med svake økonomiske resultater i 1979.



1. Noretyls etylenfabrikk i Bamble kom i ordinær drift juli 1978.

2. Norpolefins produkt er små plastkuler, materiale for mange plastartikler. Produksjonen kom i gang i 1978.



## Samarbeid med norsk næringsliv

Leveransene til Statfjord-utbyggingen gir norsk næringsliv betydelige ordrer. 350 norske bedrifter har vært leverandører av varer og tjenester til byggingen av Statfjord A. I 1978 er store ordrer på dekk og utrustning for Statfjord B blitt plassert i Norge. Dette gir muligheter også for andre norske industribedrifter å komme inn som underleverandører.

Norwegian Contractors som består av tre av de største norske entreprenørselskapene, fikk i oppdrag å bygge betongstrukturen til Statfjord B-plattformen. På det meste vil over 800 personer være engasjert i byggingen i Hinnavågen ved Stavanger.

Moss Rosenberg Verft A/S ble tildelt hovedkontrakten for bygging og montering av ståldeket. Den ene halvdel av dekkstrukturen skal bygges ved Kværner Brug i Egersund og den andre ved Fredrikstad Mekaniske Verksted A/S. Sammensetningen av delene til et ferdig dekk skal skje i Stavanger.

Moss Rosenberg Verft A/S fikk også kontrakten for utrustning av skaftene. Det er forutsatt at deler av arbeidet settes ut til andre bedrifter på konkurransemessige vilkår. Boligkvarteret med helikopterdekk skal bygges av Leirvik Sveis A/S på Stord.

Leveranser til oljevirkosomheten i Norge skjer i sterk internasjonal konkurranse. Dette stiller spesielle krav til de bedrifter som ønsker å levere varer og tjenester til virksomheten på kontinentalsokkelen.

## Sikkerhet og vern

En viktig målsetting på området sikkerhet og vern har vært å videreføre den oppbygging av personellressurser og kompetanse som er nødvendig for å kunne ivareta egne operatøroppgaver.

Selskapet har vært engasjert i oppfølging av Statfjord-prosjektet også på den sikkerhetsmessige siden. I A-prosjektet var Statoil engasjert i forbindelse med forberedelsene til borestart, og i B-prosjektet i forbindelse med gjennomføring av de sikkerhetskrav som lå til grunn for Oljedirektoratets godkjenning i desember 1977.

Norwegian Offshore Clean Sea Association (NOCSA) ble dannet 27. april 1978 som en sammenslutning av samtlige operatører i Nordsjøen. Formålet med NOCSA er å videreutvikle og vedlikeholde et felles oljevernberedskapsystem, gjennomføre øvelser og stå for felles utstyrsanskaffelser. Operatørenes oljevernssystem er med de tillegg som er planlagt for 1979, godkjent av myndighetene.

Som forberedelse til borestart nord for 62°N, har Statoil framlagt en oljevern-



*Betongdelen til Statfjord B under bygging i Hinnavågen mars 1979. B-plattformen blir verdens største produksjonsplattform for olje. Den har en grunnflate på 18 mål.*









plan. Arbeidet med konsekvensanalyser og utprøving av oljevernustyr er videreført i 1978.

I 1978 inntraff det to ulykker i forbindelse med utbyggingen av Statfjord-feltet. Den 25. februar oppsto det en brann i utstyrsskaffet på Statfjord A. Brannen krevde 5 menneskeliv. Den 26. juni styrtet et helikopter på vei ut til Statfjord A i sjøen. 18 personer omkom.

I forbindelse med sveising av rørledning i Skåneviksfjorden omkom en dykker 7. februar 1978.

Statoils styre har gitt uttrykk for sin dype medfølelse med dem som ble berørt av disse tragiske ulykkene.

## Personell og organisasjon

Statoil har gjennom året fortsatt den planmessige oppbygging av selskapets organisasjon og kompetanse. Antall ansatte er i 1978 øket fra 506 til 607.

Statoil besitter i dag en betydelig innsikt innenfor geologi/geofysikk samt boreteknologi, boreoperasjoner og reservoar-evaluering. De tekniske staber har både gjennom eget prosjektansvar (studie av tekniske og økonomiske sider ved ilandføring av olje fra Statfjord-feltet til Norge) og ved samarbeid i prosjektstaber for feltutbyggingen (Statfjord A og B), utført en rekke ingeniør oppgaver på høyt nivå.

Statoil har styrket sin organisasjon for oppfølging av selskapets engasjement i Statfjord-utbyggingen. Det er etablert en organisatorisk enhet med ansvar for alle Statoils aktiviteter med tilknytning til Statfjord-utbyggingen.

Statoil benytter seg i dag av muligheten som avtalene med andre oljeselskaper gir til utplassering av Statoils personell både på anlegg i Nordsjøen og andre steder.

Arbeidsmiljøutvalget har i 1978 arbeidet med miljømessige og organisasjonsmessige forhold. Valg av kontorform i forbindelse med utbygging av Statoils administrasjonssenter på Forus har vært inngående vurdert av utvalget. I 1978 ble det gjennomført en undersøkelse av arbeidsmiljøet. Resultatene er behandlet i utvalget, og det er fremmet konkrete forslag for bedring av arbeidsmiljøet. Arbeidsmiljøutvalget har dessuten drøftet ulike sider av sikkerheten ved personelltransport med helikopter.

Det er selskapets forutsetning at hovedkontorfunksjonene skal bygges ut i Stavanger. Driftsenheter planlegges desentralisert til steder langs kysten som ligger nærmere oljefeltene.

Styret benytter samtidig anledningen til å takke Statoils ansatte for verdifull innsats og godt samarbeid i 1978.

## Finansiering

Statoils aksjekapital ble i januar 1978 utvidet med 400 mill. kr. I desember 1978 bevilget Stortinget 500 mill. kr. til utvidelse av selskapets aksjekapital for 1979. Denne utvidelse ble vedtatt på generalforsamling samme måned. Pr. 31.12.1978 utgjorde Statoils aksjekapital 2733,5 mill. kr. Etter fradrag for akkumulert underskudd var netto bokført egenkapital ved utgangen av året 2188 mill. kr., som gir en egenkapitalandel på 28%.

Statoils lånebehov ble i 1978 dekket ved opptak av statsgaranterte lån i utlandet, fordelt på tre låneavtaler tilsvarende ca. 2290 mill. kr. I mars 1978 ble det undertegnet en låneavtale på US Dollar 60 mill. med 15 års løpetid. I april inngikk selskapet en låneavtale på US Dollar 300 mill. med et bankkonsortium bestående av 11 utenlandske og 5 norske banker. I august la Statoil ut et obligasjonslån på Tyske Mark 150 mill. Løpetiden for de to siste lånene er 10 år.

Styret anser det nåværende finansieringsopplegg, hvor staten tegner ny aksjekapital og selskapet selv foretar opplåning i eget navn med statsgaranti, for å gi et godt grunnlag for å sikre selskapet en hensiktsmessig finansiering.

Interessen for å delta i Statoils finansiering har vært stor, og den markedskontakt og de bankforbindelser som ble etablert i 1978, vil gi et godt grunnlag for selskapets videre opplåning.

For 1979 har Stortinget vedtatt en garantifullmakt for selskapets lån på 2890 mill. kr.

1978 har vært et år preget av urolige valuta- og renteforhold. Selskapet har ikke blitt påført valutatap av betydning i løpet av året. Langsiktig gjeld er bokført til kurser som tilsier en urealisert gevinst på ca. 50 mill. kr. Opptak av dollarlån på et lavt kursnivå vil imidlertid kunne føre til kurstap senere, i den grad dollaren skulle stige i verdi.

Styret vil peke på at en eventuell økning i dollarkursen også vil innebære at Statoils dollarinntekter ved salg av petroleum vil øke i verdi, målt i norske kroner. Statoil vil derfor fortsatt legge hovedvekten av sin opplåning i de valutaslag hvor en forventer framtidige eksportinntekter, dvs. først og fremst dollar.

## Regnskapet for 1978

Statoils omsetning var 2001 mill. kr. i 1978. Salg av råolje og gass utgjør 61% av inntektene og omfatter eksport-salg av avgiftsolje, videresalg til Norsk Olje av avgiftsolje og innkjøpt råolje i forbindelse med råolforsyningen til Mongstad samt salg av gass fra Frigg-feltet.

Statoils samlede omsetning av raffinerte produkter beløp seg i 1978 til 696 mill. kr. og utgjør omlag 35% av selskapets totale inntekter.

Anleggene i Bamble er kommet i drift og i 1978 fikk Statoil for første gang inntekter fra salg av petrokjemiske produkter.

Regnskapet for 1978 viser et underskudd på 194 mill. kr. Underskuddet skyldes hovedsakelig at selskapet er i en oppbyggings- og investeringsfase. Regnskapet blir derfor belastet med forholdsvis høye avskrivninger og finansielle kostnader. Videre har selskapets engasjement i raffinering og petrokjemi gitt svake resultater i 1978 på grunn av pressede markedspriser.

Statoils investeringer i 1978 var 2046 millioner kr., hvorav Statfjord-utbyggingen representerte 1503 millioner kr. eller 73%.

Kostnader til administrasjon, salg og utredningsoppgaver var i 1978 totalt 90 mill. kr. Lønn og annen godtgjørelse til bedriftsforsamling var 45 400 kr., til styret 99 000 kr. og til administrerende direktør 330 465 kr.

Styret foreslår at underskuddet på 193,9 mill. kr. overføres i ny regning. Forøvrig vises til regnskapet med kommentarer.





1. Statoil-bygget på Forus representerer på flere måter noe nytt i byggekunsten.

2. Utenlandske lån er nødvendige for Statoils investeringer. Her undertegner administrerende direktør Arve Johnsen (midt på bildet), merkantil direktør Jacob Øxnevad (lengst til høyre) og representanter for Chase Manhattan Bank en låneavtale i London.

3. Statoils stand på Offshore North Sea 78.

4. Montering av flammebommen på Statfjord A var en vanskelig operasjon som ble vel gjennomført.





## Utsiktene framover

Produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel var i 1978 omkring 30 millioner tonn oljeekvivalenter. Dette er nesten en fordobling i forhold til året før. I 1980-årene er det ventet at produksjonsnivået vil være omkring 60 millioner tonn oljeekvivalenter fra felt som i dag er besluttet utbygget.

Statoils andel av petroleumproduksjonen er fremdeles beskjedne. Statoils tilgang på råolje inklusiv avgiftsolje vil imidlertid øke jevnt framover henimot om lag 14—16 millioner tonn pr. år i slutten av 1980-årene. (Figur 5).

Omkring 1990 antar en at Statoils råoljetilgang fra felt som idag er under utbygging, vil avta. For å kunne opprettholde produksjonsnivået etter 1990, må det gjøres nye funn. Statoils virksomhet i årene framover vil derfor omfatte betydelig letevirksomhet.

Statoils investeringer i de nærmeste årene vil i hovedsak være knyttet til fullføringen av Statfjord-utbyggingen. De årlige investeringer vil være i størrelsesorden 3 milliarder kr. de neste 3—4 årene.

Norsk industri utfører en stor del av arbeidene i forbindelse med Statfjord-utbyggingen. En jevn tilgang av nye utbyggingsprosjekter i Nordsjøen vil ha en positiv betydning for aktivitetsnivået innen store deler av norsk industri i årene som kommer.

I 1980-årene vil petroleum og petroleumprodukter utgjøre en betydelig andel av Norges eksport. Allerede i 1979 ventes petroleumseksporten å utgjøre ca. 20% av Norges samlede eksport.

Det er styrets vurdering at det på lengre sikt vil skje en reell økning i prisen på råolje henimot kostnadsnivået for alternative energibærere.

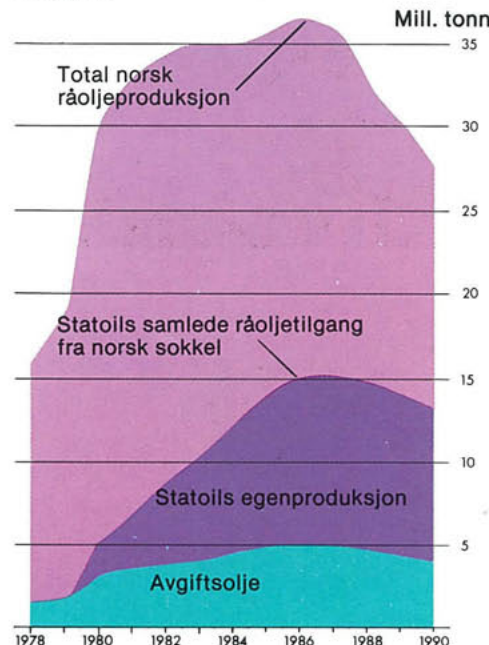
Prisene på raffinerte produkter på det internasjonale marked fluktuerte i 1978 betydelig. Det er fortsatt overskudd på raffinering i Vest-Europa, og en varig bedring av lønnsomheten i raffinering forutsetter en økende kapasitetsutnyttelse.

Også innenfor den vest-europeiske petrokjemiske industri er det for tiden overkapasitet med svake økonomiske resultater som følge. Stigende markedspriser er nødvendig for å oppnå tilfredsstillende lønnsomhet.

Statoils regnskapsmessige resultater har hittil vært preget av at selskapets største prosjekter har vært i utbyggingsfasen. De nærmeste årene vil Statoil fortsatt ha underskudd. Dette skyldes hovedsakelig at regnskapet vil bli belastet med store avskrivninger. Feltinvesteringene blir avskrevet over 6 år, mens petroleumfeltene vil ha en produksjonstid på 20—30 år. Selskapet forventer å kunne oppvise et regnskapsmessig overskudd i 1982.

Selskapet vil i årene framover være engasjert innen alle områder av oljevirksomheten. Grunnlaget er dermed lagt for at den norske stat gjennom Statoil kan disponere over store mengder av den viktige råvaren petroleum. Det er styrets oppfatning at denne virksomhet etterhvert vil gi betydelig avkastning til det norske samfunn.

Fig. 5. Forventet råoljeproduksjon fra felt som er besluttet utbygget.



Stavanger, den 23. februar 1979

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

*Finn Lied*

Finn Lied  
Formann

*Ole Myrvoll*

Ole Myrvoll  
Varaformann

*Thor Andreassen*

Thor Andreassen

*Trond Bolstad*

Trond Bolstad

*Erling Haug*

Erling Haug

*Einar H. Moxnes*

Einar H. Moxnes

*Ottar Volla*

Ottar Volla



# Resultatregnskap for 1978

	1978 Beløp i 1000 kr.		1977 Beløp i 1000 kr.	
<b>Driftsinntekter</b>				
Salgsinntekter .....(1)		2 001 330		1 685 860
Andre inntekter .....(2)		<u>42 023</u>		<u>47 515</u>
		2 043 353		1 733 375
<b>Driftskostnader</b>				
Forbruk av råvarer, halvfabrikata og handelsvarer .	1 917 111		1 675 838	
Lønninger og sosiale kostnader .....	76 833		55 309	
Andre innkjøps-, tilvirknings-, salgs- og administrasjonskostnader .....	13 535		32 226	
Ordinære avskrivninger .....	<u>132 785</u>	<u>2 140 264</u>	<u>47 012</u>	<u>1 810 385</u>
Driftsunderskudd .....		96 911		77 010
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
Utbytte på aksjer .....	29 708		8 515	
Renter og andre finansinntekter .....	20 280		11 737	
Rentekostnader .....	<u>138 005</u>	<u>88 017</u>	<u>55 847</u>	<u>35 595</u>
		184 928		112 605
<b>Ekstraordinære inntekter og kostnader</b>				
Ekstraordinære inntekter .....			100	
Kapitalutvidelseskostnader .....	<u>9 000</u>	<u>9 000</u>	<u>3 000</u>	<u>2 900</u>
Underskudd før skatter .....		193 928		115 505
Refunderte skatter vedr. tidligere år .....				<u>3 419</u>
Årsunderskudd .....		<u>193 928</u>		<u>112 086</u>



# Balanse pr. 31. desember 1978

<b>Eiendeler</b>	1978 Beløp i 1000 kr.		1977 Beløp i 1000 kr.	
<b>Omløpsmidler</b>				
<b>Betalingsmidler</b>				
Kontanter, postgiro .....	88		123	
Bankinnskudd i norske kroner ..... (5)	51 524		198 025	
Bankinnskudd i utenlandsk valuta ..... (6)	<u>37 930</u>	89 542	<u>24 157</u>	222 305
<b>Kortsiktige fordringer</b>				
Opptjente, ikke forfalne renter .....	192		5	
Krav på aksjeinnskudd ..... (13)	500 000		18 000	
Andre kortsiktige fordringer ..... (7)	<u>408 666</u>	908 858	<u>391 232</u>	409 237
<b>Varebeholdninger</b>				
Råolje .....	28 737		64 552	
Produkter og utstyr for salg .....	<u>91 182</u>	119 919	<u>95 821</u>	160 373
<b>Anleggsmidler</b>				
<b>Langsiktige fordringer og investeringer</b>				
Aksjer i norske selskaper ..... (8)	469 971		449 527	
Aksjer i utenlandske selskaper ..... (9)	82 057		77 003	
Langsiktige fordringer .....	<u>9 071</u>	561 099	<u>7 746</u>	534 276
<b>Varige driftsmidler (10)</b>				
På land				
Maskiner, inventar o.l. ....	35 463		27 163	
Anlegg .....	976 279		463 930	
Anlegg under oppføring .....	732 630		961 446	
Tomter og boligeiendommer .....	28 381		27 380	
Til havs				
Andel i felter i produksjon .....	446 840		417 500	
Andel i andre felter .....	<u>3 895 498</u>	6 115 091	<u>2 331 186</u>	4 228 605
		<u>7 794 509</u>		<u>5 554 796</u>

Stavanger,

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Thor Andreassen

Trond Bolstad



## Gjeld og egenkapital

1978  
Beløp i 1000 kr.

1977  
Beløp i 1000 kr.

### Kortsiktig gjeld

Kassakredittgjeld .....	238		240	
Skyldige avg., skattetrekk og feriepenger .....	48 712		43 356	
Påløpne, ikke forfalte renter .....	33 768		12 583	
Annen kortsiktig gjeld .....	<u>595 529</u>	678 247	<u>639 768</u>	695 947

### Langsiktig gjeld

(11)

Eksporthedretter .....	270 338		164 468	
Banklån .....	1 340 264		641 402	
Obligasjonslån .....	758 320		40 000	
Annen langsiktig gjeld .....	503 286		456 997	
Lån fra Den norske stat .....	2 051 832		2 051 832	
Avsetning til kursregulering .....	<u>3 975</u>	4 928 015	<u>3 975</u>	3 358 674

### Egenkapital

Aksjekapital (27 335 000 aksjer à kr. 100) .....	2 733 500		1 851 500	
Akkumulert underskudd pr. 1.1 .....	351 325		239 239	
Årets underskudd .....	<u>193 928</u>	2 188 247	<u>112 086</u>	1 500 175

Solidaransvar 46 558..... (14)

7 794 509

5 554 796

31. desember 1978

23. februar 1979

Erling Haug

Einar H. Moxnes

Ottar Vollan

Arve Johnsen  
Administrerende direktør



# Kommentarer til årsregnskapet 1978

## Regnskapsprinsipper

### Kostnadsføres

- Utgifter vedrørende oppbygging og drift av selskapet.
- Utgifter til kjøp, innsamling og prosessering av geofysiske data (som ikke vedrører kommersielle felter).
- Utgifter til undersøkelsesboring som ikke har resultert i økonomisk drivverdige funn av hydrokarboner.
- Utgifter til oppbygging av datasystemer og andre interne forsknings- og utviklingsprosjekter.

### Aktiveres

- Utgifter vedrørende felter som er erklært kommersielle og hvor Statoil har utøvet sin opsjon om å delta i utviklingen av feltet.
- Renter og andre finansielle utgifter i forbindelse med utbyggingsprosjekter på land og til havs.
- Utgifter til undersøkelsesboring hvor drivverdig forekomst av hydrokarboner antas å være påvist.

### Avskrivninger

For anlegg på land er det foretatt avskrivninger etter Riksskattestyrets veiledende satser på varige driftsmidler. For anlegg i produksjon til havs er petroleumsskattelovens maksimale regler med avskrivninger over 6 år benyttet.

### Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

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

- Utgifter/inntekter bokføres til kursen på betalingstidspunktet.
- Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omregnes etter aktuell kurs pr. 31.12.
- Langsiktige fordringer/investeringer og varige driftsmidler bokføres etter kursen på anskaffelsestidspunktet.
- Langsiktig gjeld bokføres etter kursen på tidspunktet da gjelden ble trukket opp. Dersom kursen for utenlandsk valuta på årsoppgjørstidspunktet er høyere enn den gjennomsnittlige opptrekkkurs, avsettes et beløp tilsvarende differansen til en særskilt konto for kursregulering, samtidig som avsetningen for det urealiserte kurstapet belastes resultatregnskapet. Urealisert kursgevinst tas ikke til inntekt. Realisert kursgevinst føres mot resultatregnskapet. Realisert kurstap føres mot resultatregnskapet i den grad dette ikke kan dekkes av tidligere avsetning.

### 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 de respektive postene i resultatregnskapet og balansen. For året 1978 gjelder dette selskapets eierinteresser i lisens nr. 050 (blokk 34/10), feltene Statfjord, Frigg og Heimdal, interessentskapene Noretyl og Norpolefin og kommandittselskapene K/S A/S Coast Center Base Ltd. & Co., Rafinor A/S & Co. og K/S Statfjord Transport a.s & Co.

### Beholdninger

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

## Noter til regnskapet for 1978

1. Salgsinntekter gjelder hovedsakelig salg av råolje i forbindelse med uttak av statens avgiftsolje fra Ekofisk-området, salg til Norsk Olje a.s av annen innkjøpt råolje, salg av Statoils andel av produktene som blir raffinert av Rafinor A/S & Co. på Mongstad og markedsført via Norsk Olje a.s, salg av gass i forbindelse med våre eierinteresser i Frigg-feltet og salg av petrokjemiske produkter fra I/S Noretyl.

Salget fordeler seg slik:

Beløp i 1000 kr.	1978	1977	1976	1975	1974
<b>Norge</b>					
Råolje og gass .....	784 909	771 990	683 136	126 646	
Raffinerte produkter.....	695 712	606 439	531 218	158 454	32 000
Petrokjemiske produkter o.a....	67 099	3 219			
<b>Eksport</b>					
Råolje og gass.....	442 187	304 212	65 262	23 415	
Raffinerte produkter.....			18 782	73 777	66 152
Petrokjemiske produkter o.a....	11 423				
	2 001 330	1 685 860	1 298 398	382 292	98 152

2. Andre inntekter gjelder salg av seismiske data.
3. Utbytte på aksjer gjelder utbytte mottatt i 1978 på aksjene i Norpipe a.s for regnskapsåret 1977.
4. De samlede renteutgifter fordeler seg slik:

Totalte renteutgifter i 1978 .....	373,8 mill. kr.
Herav er aktivert renter for utbyggingsprosjekter .....	235,8 mill. kr.
Rentekostnader vedrørende driften .....	138,0 mill. kr.



5. Av bankinnskudd i norske kroner utgjør 4,0 mill. kr. bundne innskudd i forbindelse med skattetrekk for de ansatte.

6. Innskudd i utenlandsk valuta har følgende sammensetning:

Beløp i mill.	Valuta innskudd	Kurs	Norske kr.
U.S. Dollar (USD).....	0,7	5,0225	3,6
Tyske Mark (DEM).....	11,9	275,35	32,7
Pund Sterling (GBP).....	0,2	10,225	1,6
			37,9

7. I posten andre kortsiktige fordringer er inkludert 2,5 mill. kr. som er kortsiktig finansiering vedrørende videresalg av boliger til ansatte.

8. Aksjer i norske selskaper er øket i 1978 som følge av aksjekapitalutvidelse i Norpipe a.s på 20,0 mill. kr. (Statoils andel) og ved tegning av aksjekapital i komplementarselskapet Statfjord Transport a.s.

Fordeling av aksjene:

Beløp i 1000 kr.	Bokført i balansen	Pålydende	Antall aksjer	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norpipe a.s.....	375 000	375 000	3 750 000	50%	750 000
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 Coast Center Base Ltd..	27	27	110	50%	55
Statfjord Transport a.s.....	444	444	888 846	44,4423%	1 000
	469 971	391 971			

Alle aksjer er bokført til anskaffelsesverdi. Dette gjelder også for Norsk Olje a.s som pr. 31.12.78 hadde en negativ regnskapsmessig egenkapital. Det forventes at den negative situasjonen vil være av forbigående art, og styret har derfor valgt ikke å endre den bokførte verdi av aksjene.

9. Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50% andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. bokført til anskaffelsesverdi på 82,1 mill. kr. Innbetalt egenkapital i dette selskapet ble i 1978 utvidet med £ 1 000 000 og utgjør nå totalt £ 14 415 228.

10. Spesifikasjon av varige driftsmidler:

Beløp i mill. kr.	Anskaffelses-kost pr. 1.1.78	Tilgang i året	Avgang i året	Akk. avskrivn. pr. 31.12.78	Bokført verdi pr. 31.12.78
<b>På land</b>					
Maskiner, inventar o.l.....	32,6	16,6	0,1	13,6	35,5
Anlegg.....	529,7	576,6		130,0	976,3
Anlegg under oppføring.....	961,4	- 228,9			732,5
Tomter og boligeiendommer.....	27,6	1,5	0,2	0,5	28,4
<b>Til havs</b>					
Andel i felter i produksjon.....	427,3	89,5		70,0	446,8
Andel i andre felter.....	2 331,2	1 564,4	0,1		3 895,5
	4 309,8	2 019,7	0,4	214,1	6 115,0

Investeringer fordelt på år:

Beløp i mill. kr.	1974 og før	1975	1976	1977	1978	Anskaffet pr. 31.12.78
<b>På land</b>						
Maskiner, inventar o.l.....	3,9	3,4	13,0	12,3	16,6	49,2
Anlegg.....		15,2	463,1	51,4	576,6	1 106,3
Anlegg under oppføring.....	28,4	195,6	302,0	435,4	-228,9	732,5
Tomter og boligeiendommer.....	6,9	-0,5	23,4	-2,2	1,2	28,8
<b>Til havs</b>						
Andel i felter i produksjon.....				427,4	89,5	516,9
Andel i andre felter.....	32,5	660,7	924,0	714,1	1564,3	3895,6
	71,7	874,4	1725,5	1638,4	2019,3	6329,3

Bokført verdi av ovenstående varige driftsmidler fordeler seg på interessentskap, kommandittselskap og 100% eide driftsmidler slik:



Beløp i mill. kr.	Eierandel %	Pr. 1.1.1978	Tilgang 1978	Avskrivning 1978	Pr. 31.12.1978
<b>Virksomhet til havs</b>					
Statfjord.....	44,4423	2 282,1	1 502,6		3 784,7
Frigg.....	3,0410	417,5	89,5	60,2	446,8
Heimdal.....	40,0000	49,0	2,9		51,9
Lisens nr. 045.....	50,0000	0,1	-0,1		
Lisens nr. 050.....	85,0000		58,9		58,9
<b>Virksomhet på land</b>					
Rafinor.....	30	452,4	1,8	34,0	420,2
Noretyl.....	33	533,7	42,4	29,6	546,5
Norpolefin.....	33 1/3	394,1	235,0		629,1
CCB.....	50	21,8	2,0	1,0	22,8
Diverse.....	100	77,8	84,3	8,0	154,1
		4 228,5	2 019,3	132,8	6 115,0

I de interessentskap som Statoil deltar i, har deltagerne ifølge foreliggende regnskapsavtaler rett til å revidere operatørens regnskaper innen to år etter regnskapsårets utgang. Eventuelle korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil endre den registrerte kostpris hos selskapet, som er basert på det regnskap som er avlagt av operatøren.

#### Lisens nr. 045

Tidligere aktiverte beløp vedrørende lisens nr. 045 (blokk 24/11 og 24/12) er belastet resultatregnskapet da drivverdig felt ikke ble påvist ved avslutningen av det første undersøkelseshullet i lisensen.

#### Lisens nr. 050

For lisens nr. 050 (blokk 34/10) har Statoil en eierandel på 85%, men betaler ifølge statsdeltakelsesavtalen 77,5% av undersøkelsesutgiftene. Hydrokarboner er påvist i begge hull som er boret i blokken. Ytterligere undersøkelser er nødvendig for å påvise om det er økonomisk drivverdige felt. Utgiftene er i samsvar med prinsipper nevnt foran aktivert.

#### Murchison

Statoil utøvet den 18.07.1978 sin opsjon på 50% av deltakerinteressen i den norske andel av Murchison-feltet. Den norske andel er foreløpig anslått til 16—17%.

Forhandlinger pågår mellom den norske og den britiske gruppe om overdragelsesverdien. Statoils andel av påløpte utgifter pr. 31.12.1978 utgjør mellom 175,0 mill. kr. og 225,0 mill. kr.

Når endelig avtale er inngått mellom partene og utbetaling funnet sted i begynnelsen av 1979 vil investeringen bli tatt inn i regnskapet.

11. Den langsiktige gjelden på tilsammen 4 928,0 mill. kr. er fordelt på de forskjellige valutaer som følger:

Beløp i mill.	Valutabeløp	Gj.sn. bokføringskurs	Bokført i N.kr.
U.S Dollar (USD)	304,3	5,32	1 619,1
Tyske Mark (DEM)	150,0	263,95	395,9
Sveitser Franc (SCF)	11,7	189,39	22,2
Pund Sterling (GBP)	12,3	9,40	115,6
Franske Franc (FRF)	69,1	114,10	78,4
Norske kroner (NOK)			2 696,8
			4 928,0

Ved omregningen av valutagjelden basert på aktuelle kurser ved oppgjørstidspunktet vil gjelden omregnet til norske kroner utgjøre 2 186,7 mill. kr. Inkludert tidligere foretatt avsetning til kursregulering på 4,0 mill. kr. ville selskapet fått en gevinst på 48,4 mill. kr. ved en nedbetaling av hele gjelden etter aktuelle kurser. Eventuell kursgevinst vil bli inntektsført ved realisering.

12. Annen langsiktig gjeld omfatter finansiering som partene i Frigg og Heimdal-feltet yter Statoil.

Spesifikasjon av denne gjeld:

Beløp i mill. kr.	Gjeld pr. 1.1.78	Økning 1978	Nedbet. 1978	Gjeld pr. 31.12.78
Frigg	426,9	133,7	87,4	473,2
Heimdal	30,1			30,1
	457,0	133,7	87,4	503,3



## Frigg

Statoil eier 5% av den norske delen av Frigg-feltet og samme andel i den ene av de to rørledningene som går fra feltet til St. Fergus i Skottland. 60,82% av det totale Frigg-feltet ligger på norsk side.

I henhold til statsdeltakelsesavtalen finansierer Petronordgruppen Statoils andel fullt ut inklusive renter. Nedbetaling av gjelden skal skje ved at produksjonsinntektene godskrives Petronordgruppen.

Dersom nedbetaling av gjelden ikke oppnås innen den tid utvinningstillatelsen løper, bortfaller den resterende del av gjelden. Statoil har opsjon til å foreta forskuddsoppgjør av gjelden.

## Heimdal

Av Heimdal-feltet eier Statoil 40%. For utgiftene som er påløpt fram til opsjonsutøvelsetidspunktet, beregnet til 30,1 mill. kr. yter de andre partene i gruppen en tilsvarende finansiering som for Frigg-feltet.

13. I forbindelse med godkjenning av statsbudsjettet for 1978 ble det bevilget 400 mill. kr. i aksjekapitalutvidelse til selskapet.

Som en følge av det endelige kapitaloppgjøret i forbindelse med overtakelsen av selskapets andel av eierinteressene i Mongstadraffineriet ble verdien 18 mill. kr. lavere enn først beregnet. Det beregnede beløp var lagt til grunn ved aksjekapitalutvidelsen i selskapet i 1976, og aksjekapitalen ble derfor nedsatt i 1978 med 18 mill. kr., samtidig som utvidelsen på 400 mill. kr. ble foretatt i 1978. For 1979 har Stortinget vedtatt å tilføre selskapet en økning av aksjekapitalen med 500 mill. kr. Denne utvidelse ble vedtatt i selskapets generalforsamling den 20.12.78.

Total aksjekapital pr. 31.12.1978 framkommer slik:

Aksjekapital pr. 1.1.1978 .....	1 851,5 mill. kr.
Utvidelse som er innbetalt i 1978....	400,0 mill. kr.
Nedsettelse.....	-18,0 mill. kr.
Utvidelse som skal innbetales i 1979.	500,0 mill. kr.
Aksjekapital pr. 31.12.1978.....	<u>2 733,5 mill. kr.</u>

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

## Ansvar

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen herunder transportsystem har Statoil, 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 Sandefjordselskapet Ross Drilling Co. A/S om leie av boreplattformen «Ross Rig» for en periode av inntil 5 år fra juni 1975.

# Finansieringsanalyse

Beløp i 1000 kr.	1978	1977	1976	1975 og før	Akkumulert pr. 31.12.78
<b>Kapital tilført ved</b>					
Utvidelse av aksjekapital.....	882 000	300 000	796 500	755 000	2 733 500
– Underskudd.....	- 193 928	- 112 086	- 134 247	- 104 992	- 545 253
+ Avskrivninger.....	132 785	47 012	32 830	1 526	214 153
Egenfinansiering i alt.....	820 857	234 926	695 083	651 534	2 402 400
Økning i langsiktig gjeld.....	1 569 341	1 469 112	1 343 247	542 340	4 924 040
Avsetning til kursregulering.....				3 975	3 975
SUM.....	2 390 198	1 704 038	2 038 330	1 197 849	7 330 415
<b>Kapital anvendt til</b>					
Investering i varige driftsmidler.....	2 019 271	1 638 404	1 725 472	946 097	6 329 244
Økning i langs.fordringer og invest.....	26 823	80 243	164 295	289 738	561 099
Sum langsiktige anvendelser.....	2 046 094	1 718 647	1 889 767	1 235 835	6 890 343
Endring i arbeidskapital.....	344 104	- 14 609	148 563	- 37 986	440 072
SUM.....	2 390 198	1 704 038	2 038 330	1 197 849	7 330 415



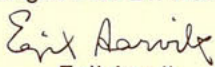
# Innstilling fra bedriftsforsamlingen

til generalforsamlingen  
vedrørende årsberetning og regnskap for 1978.

I møte 21. mars 1979 har bedriftsforsamlingen behandlet styrets årsberetning og fastsettelse av årsregnskap for 1978, 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 21. mars 1979



Egil Aarvik  
Bedriftsforsamlingens formann

## Revisjonsberetning for 1978

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

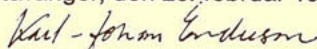
Jeg har utført revisjonen for 1978 i henhold til god revisjonsskikk.

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 behandling av underskuddet tilfredsstillende de krav som aksjeloven stiller.

Det fremlagte resultatregnskap og balansen kan fastsettes som Statoils regnskap for 1978.

Stavanger, den 26. februar 1979



Karl-Johan Endresen  
statsaut. revisor







# Nærmere om letevirksomheten

Norges rolle som kyststat har endret karakter siden midten av 1960-årene. Årsaken er de olje- og gass-funnene som er gjort i Nordsjøen. Mye tyder på at vi ennå står bare ved begynnelsen av en utvikling som i stor grad vil være preget av petroleumsvirksomhet på den norske kontinentalsokkelen.

Sør for 62. breddegrad er Norges andel av Nordsjøen om lag 140 000 kvadratkilometer, mens norsk sokkel norden for denne breddegraden er omkring seks ganger så stor. Bergartene man finner under havbunnen i den norske delen av Nordsjøen fortsetter nordover langs kysten. Mulighetene for at det skal være olje og gass til stede lenger nord synes å tilsvare mulighetene som vi kjenner fra Nordsjøen, så langt det kan bedømmes i dag.

Siden 1965 er det brukt om lag fem milliarder kroner til letevirksomhet og boret 190 hull på norsk sokkel. Denne innsatsen har resultert i påvisning av olje og gass i en samlet mengde på omkring 1400 millioner tonn olje-ekvivalenter. Ett tonn olje-ekvivalenter tilsvarer ett tonn olje eller 1000 kubikkmeter gass.

Utvinning fra de norske Nordsjø-feltene vil i første del av 1980-årene nå opp i 60 millioner tonn olje-ekvivalenter årlig, for så å avta forholdsvis raskt i begynnelsen av 1990-årene. Nye felter må derfor finnes og settes i produksjon, hvis utvinningen av norske petroleumforekomster skal kunne holdes på dette nivå eller økes.

For å finne disse nye reservene vil det kreves en betydelig innsats av kunnskap, arbeid og kapital. Utforskningen av områdene i Nordsjøen vil være basert på videre utvikling av den lete-teknologi som ligger til grunn for de funn som er gjort hittil. Det foregår en kontinuerlig forbedring av de geologiske modellene som nyttes. Modellene forteller om bergartenes form, sammensetning og hvordan de er dannet.

Det vil også bli nødvendig å ta i bruk helt nye, banebrytende letemetoder for å finne fram til petroleumreserver i strukturer som finnes mer bortgjemt i bergartslagene enn tilfellet har vært med de strukturene man har funnet hittil.

Når det skal bores utenfor Møre-Trøndelag og Troms-Vest-Finnmark, vil man møte områder som geologisk sett er forholdsvis ukjente, og hvor det er vanskelig å dra direkte nytte av erfaringene som er høstet sør for 62. breddegrad.

Det er imidlertid gjort seismiske undersøkelser i disse områdene siden 1975, og når undersøkelsesboring tar til, vil

man ha geologiske modeller som bygger på både seismiske målinger og sammenligninger med geologien i Nordsjøen og omkringliggende landområder, for eksempel Svalbard. Etter hvert som man får opplysninger fra borer, blir de geologiske modeller stadig forbedret.

Tidsperspektivet i oljevirksomheten til havs er langsiktig. Letevirksomheten starter med at det foretas seismiske målinger over store områder, noe som gir grovstrukturen i de forskjellige geologiske lag. På dette grunnlag utpekes de mer interessante områdene for mer detaljerte seismiske undersøkelser. Til slutt starter leteboringen på den enkelte blokk.

Sett i forhold til de totale utbyggingskostnadene for et felt, er utgiftene til seismikk og leteboring små. Men beslutninger om leteaktiviteter må ofte tas på et usikkert grunnlag, og derfor må man være forberedt på å gjennomføre mange borer før noen av disse resulterer i drivverdige funn. I den norske delen av Nordsjøen sør for 62. breddegrad, ble det for eksempel boret omkring 30 hull før det første drivverdige feltet ble funnet.

Norges kontinentalsokkel ligger i noen av verdens mest ugjestmilde havområder. For at en olje- eller gassforekomst i disse områdene skal kunne utbygges og drives lønnsomt, må den ut fra de forutsetninger som legges til grunn i dag, være meget stor og ha høy produktivitet.

Mange av de geologisk interessante Nordsjø-blokkene som ennå ikke er utforsket, ligger på vandyp større enn 200 meter. Dette vil øke kravene til feltenes størrelse og til de teknologiske løsninger for lønnsom utbygging. Nord for 62. breddegrad gjelder dette forholdet i enda sterkere grad, fordi vanddybdene der mange steder er store, i gjennomsnitt omkring 200-300 meter, mot en middels dybde i Nordsjøen på om lag 100 meter.

Ved siden av at letevirksomheten flyttes til nye geografiske områder, utvides den også til dypere liggende lag i jordskorpen. En vil her stå overfor nye utfordringer med blant annet større boreddybde og høyere trykk i lagene. Disse forhold vil kreve tyngre og dyrere utstyr, både i leteboringsfasen og i en mulig utbyggings- og driftsfase.

Statoil er i dag operatør for fem konsesjoner som alle er i en letefase. På tre av konsesjonene er det gjort funn. Drivverdigheten av disse funn er under vurdering.

Statoils operatøroppgaver er blitt gjennomført med teknisk assistanse fra internasjonale oljeselskaper med

lang erfaring fra denne type virksomhet. Assistansegiverne er blitt nyttet som ressurskilde i spørsmål der Statoil har hatt behov for ekstra innsikt. Gjennom operatøroppgavene og ved dette samarbeidet har selskapet vært i stand til hurtig å bygge opp en kvalifisert stab og et effektivt organisasjonsmessig apparat til å ivareta nye operatøroppgaver.

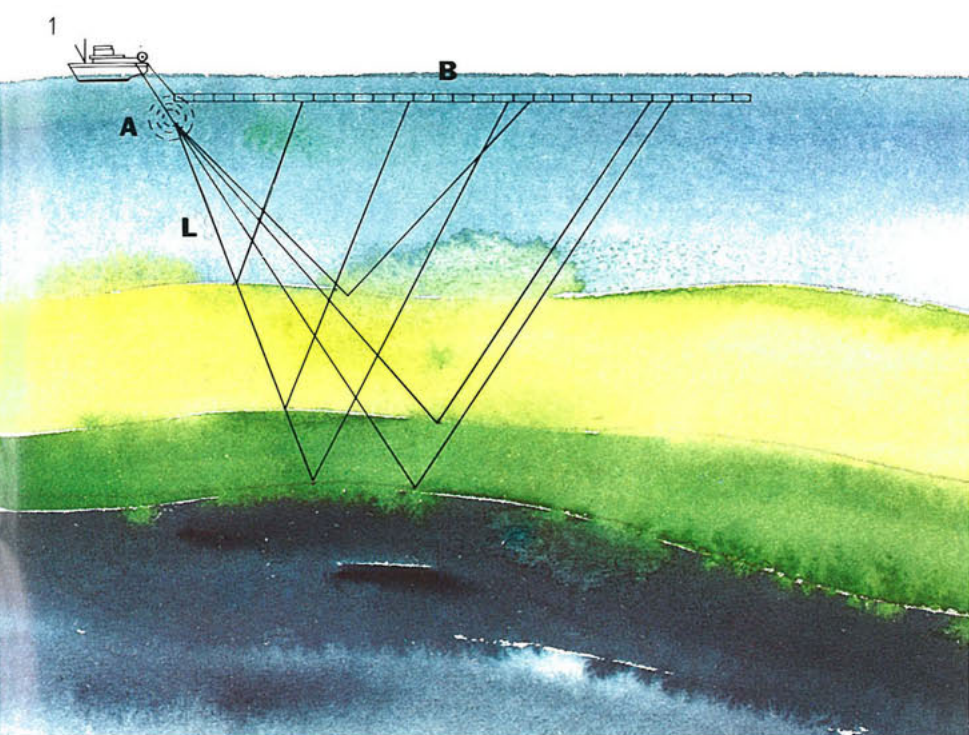
*2. I forgrunnen til høyre ligger et par luftkanoner som blir brukt til å skaffe lydenergi ved seismiske undersøkelser. Flere slike kanoner blir slept etter fartøyet. Kanonene holdes på en bestemt dybde ved hjelp av blåser. Luft under høyt trykk blir ledet inn i kanonene, og når lydimpulsen skal gis, åpnes en ventil. I bakgrunnen ser vi tre stabilisatorer eller «fisker» som skal sikre konstant vandyp for en kabel som også slepes etter skipet. Kabelen har hydrofoner som kan oppfange lydimpulser, ekko, nedenfra.*

*3. I den olje- eller gassførende reservoarbergarten blir det boret ut kjerneprøver. Prøvene blir nøye undersøkt, og måleresultatene gir opplysninger om porevolum, væsketyper, hvordan disse væskene er fordelt i reservoaret, og bergartens evne til å la væskene strømme igjennom. Disse måleresultatene er vesentlige i planleggingen av en feltutbygging.*

*4. Statoil ivaretar statens petroleumserettigheter på Svalbard, og undersøkelser er innledet.*

*5. Kjerneprøver fra Nordsjøen blir nøye gransket i laboratorium på land.*





1. Seismiske undersøkelser til havs gjennomføres ved at en kraftig lydimpuls utløses like under havoverflaten. Lydbølgen brer seg ned gjennom lagene i den øverste delen av jordskorpen. På grenseflaten mellom to forskjellige lag oppstår et ekko av energien i lydbølgen. Dette ekkoet brer seg tilbake, opp mot havoverflaten. Der blir det registrert av følsomme hydrofoner. Et stort antall hydrofoner er samlet i en 2400 meter lang kabel. Den slepes av fartøyet som også har lydkilden på slep. Lydimpulsen skapes vanligvis med luft under høyt trykk, eller i sjeldnere tilfeller med dynamitt.

A = Energikilde  
 B = Registreringskabel  
 L = Lydstråle





# Boringer på norsk sokkel 1978

## Undersøkelles- og avgrensningshull

Operatør	Boreplattform	1. kvartal	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal		
<b>Blokker hvor Statoil har eierinteresser</b>							
STATOIL	ROSS RIG	1/9-4	24/12-1	15/9-2	34/10-1	34/10-2	15/9-3
STATOIL	DYVI BETA			1/9-3	1/9-5		
STATOIL	TREASURE SEEKER			24/12-1			
NORSK HYDRO	TREASURE SEEKER	15/5-1	30/7-6		15/5-2		30/7-
AMOCO	DYVI BETA	2/11-3A	2/11-4				
BP	NORSKALD	2/1-2					
BP	SEDCO 707						30/4-1
ELF	PENTAGON 84	25/1-6					
MOBIL	FERNSTAR		33/9-10	33/9-11			
GULF	ODIN DRILL		3/5-1	3/5-2			
<b>Andre blokker</b>							
AMOCO	NORSKALD		2/5-6				
ESSO	NORSKALD				25/11-6	25/11-7	
PHILLIPS	DYVI BETA						2/7-12



# 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. 2.733.500.000 fordelt på 27.335.000 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 juni 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:

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

- Planer for det kommende år med økonomiske oversikter, herunder samarbeidsplaner med andre selskap.
- Vesentlige endringer i slike planer som er nevnt under a).
- Planer for framtidig virksomhet, derunder deltagelse og virksomhet av større betydning i andre selskaper eller i samarbeidsordninger selskapet deltar eller planlegger å delta i.
- Saker som synes å nødvendiggjøre ny bevilgning av statsmidler.
- Planer for opptak av nye virksomhetsarter og lokalisering av viktige ledd i selskapets virksomhet.
- Planer om deltagelse i utnyttelse av petroleumsforekomster i eller utenfor Norge, herunder utøvelse av opsjonsrett på statsdeltagelse.
- 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 Statoils interesser i tildelte lisenser pr. 1.1.1979

## Norsk sokkel

Utvinningstillatelse, tildelingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel i prosent, avtaletype*		Maksimal Statoil-deltakelse, i prosent	Type	Felt	Boringer i 1978
005 -1965	7/3	Union	10	1				
019A-1965	7/12	BP	12,5	1		Olje/gass		
019B-1977	2/1, 7/12	BP	50	1	72			2/1-2
020 -1965	16/8	BP	12,5	1				
022 -1965	2/3, 3/5	Gulf	11	1				3/5-1, 3/5-2
023 -1969	3/7	Elf	5	2				
024 -1969	25/1	Elf	5	4		Gass	Frigg	25/1-6
025 -1969	15/3	Elf	6	2				
026 -1969	25/2	Elf	5	2		Gass	Øst Frigg, Sør-Øst Frigg	
027 -1969	25/8	Esso	17,5	3				
028 -1969	25/10	Esso	17,5	3				
029 -1969	15/6	Esso	17,5	3		Gass/kond.	Sleipner	
030 -1969	30/10	Esso	17,5	3		Gass	Odin	
031 -1969	2/10	Phillips	17,5	2				
032 -1969	2/9	Amoco	10	3				
033 -1969	2/11	Amoco	10	3		Olje/gass	Valhall/Hod	2/11-3A, 2/11-4
036 -1971	25/4	Elf	40	4		Gass/kond.	Heimdal	
037 -1973	33/9, 33/12	Mobil	50	4		Olje/gass	Statfjord, Murchison	33/9-10, 33/9-11
038 -1974	6/3, 15/11, 15/12	Statoil	50	1	75			
039 -1974	24/9	Conoco	50	1	75			
040 -1974	29/9, 30/7	Norsk Hydro	50	1	66	Gass		30/7-6, 30/7-7
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			30/4-1
044 -1976	1/9	Statoil	50	1	75	Gass/kond.		1/9-3, 1/9-4, 1/9-5
045 -1976	24/11, 24/12	Statoil	50	5	75			24/12-1
046 -1976	15/8, 15/9	Statoil	50	1	75	Gass/kond.	Sleipner	15/9-2, 15/9-3
047 -1977	33/2, 33/5	Norsk Hydro	50	1	75			
048 -1977	15/2, 15/5	Norsk Hydro	50	1	75	Gass/kond.		15/5-1, 15/5-2
049 -1977	33/6	Agip	50	1	70			
050 -1978	34/10	Statoil	85	6		Olje/gass		34/10-1, 34/10-2

## Nederlandsk sokkel

L/16-B 1968	K/18, L/16	Cities Service	7,5	1				L/16-3
-------------	------------	----------------	-----	---	--	--	--	--------

\* 1) - Fri for leteutgifter

2) - Opsjon på direkte deltagelse

3) - Overskuddsdeling

4) - Opsjon utøvet.

5) - Statoil betaler 7,5% av leteutgifter

6) - Statoil betaler 77,5% av leteutgifter

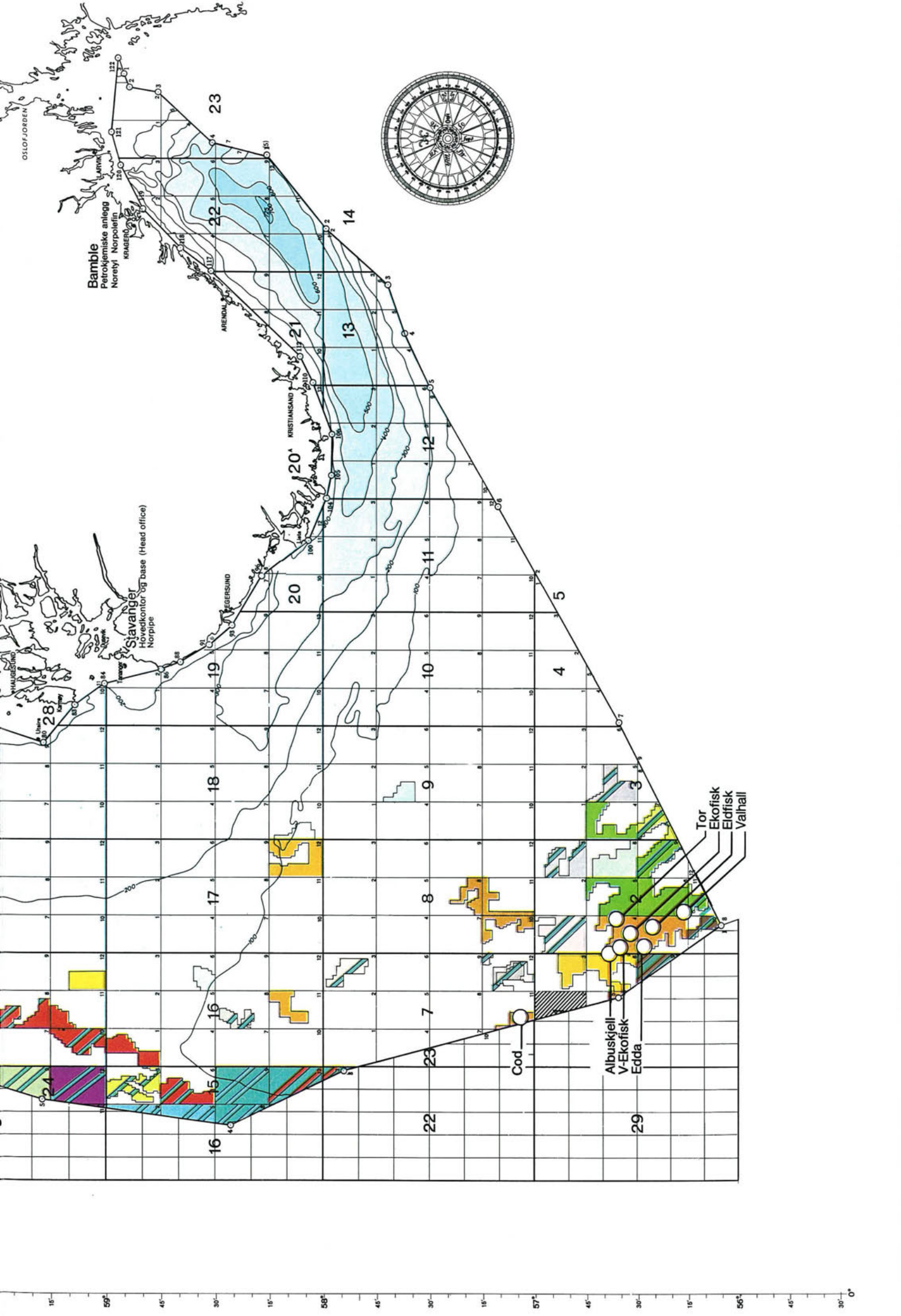


# Norsk kontinentalsokkel sør for 62°N









**Bamble**  
Petrokjemiske anlegg  
Norethl. Norpolietiln.  
KRAMERØY

**Stavanger**  
Hovedkontor og base (Head office)  
Norpipe

**KRISTIANSSAND**

Albuskjell  
V-Ekofisk  
Edda

Tor  
Ekofisk  
Eldfisk  
Valhall

Cod





# Administrasjon

Arve Johnsen - Administrerende direktør  
Henrik Ager-Hanssen - Viseadministrerende direktør  
Jacob Øxnevad - Merkantil direktør  
Jan M. Wennesland - Teknisk direktør

Martin Bekkeheien - Assisterende direktør, Organisasjons-stab  
Jan Erik Langangen - Assisterende direktør, Økonomi-stab

Sverre Kristian Asserson - Fungerende avdelingsleder, Innkjøp  
Jakob Bleie - Avdelingsleder, Undersøkelser  
Olav K. Christiansen - Lisensleder 037, Statfjord  
Arne H. Halvorsen - Avdelingsleder, Informasjon og Samfunnskontakt  
Christian Halvorsen - Avdelingsleder, Administrasjon  
Gunnar Haugen - Fungerende avdelingsleder, Personal og Organisasjon  
Jon Huslid - Avdelingsleder, Ingeniørtjenester  
Jose A. C. Kauffmann - Avdelingsleder, Boring og Produksjon  
Kai Killerud - Avdelingsleder, Sikkerhet, Vern og Kvalitetsikring  
Jacob S. Middelthon - Avdelingsleder, Juridisk  
Erik Schanche - Avdelingsleder, Markedsføring og Maritim Transport  
Helge Skinnemoen - Avdelingsleder, Foredling  
\* Knut Åm - Avdelingsleder, Teknisk forskning og utvikling

\* Tiltrer 1. juni 1979



*Statoils styre, fra venstre: Trond Bolstad, Thor Andreassen, Ottar Vollan, Finn Lied (formann), Erling Haug, Einar H. Moxnes og Ole Myrvoll (varaformann).*







Den norske stats oljeselskap a.s  
Lagårdsveien 78 — Postboks 300 — 4001 Stavanger — Norge  
Telefon (045) 33 180 — Telex: 33326 stato n