



Årsrapport 2001

SDØE og Petoro AS

Innhold

| | |
|---|----|
| Petoro - den beste partner | 1 |
| Dette er Petoro | 2 |
| Petoro AS Årsberetning 2001 | 6 |
| SDØE Årsberetning 2001 | 9 |
| Porteføljen | 13 |
| SDØE regnskap etter regnskapsprinsippet: | |
| SDØE resultatregnskap | 16 |
| SDØE balanse | 17 |
| SDØE kontantstrømsanalyse | 18 |
| SDØE regnskap i kontante størrelser: | |
| SDØE bevilgningsregnskap | 19 |
| SDØE kapitalregnskap | 19 |
| SDØE regnskapsprinsipper | 20 |
| SDØE noter | 21 |
| SDØE reserveregnskap: | |
| Forventede olje- og gassreserver | 30 |
| Petoro regnskap: | |
| Petoro AS resultatregnskap | 31 |
| Petoro AS balanse | 32 |
| Petoro AS kontantstrømmoppstilling | 33 |
| Petoro AS noter | 34 |
| Petoro AS revisjonsberetning | 37 |



BARENTSHAVET

NORSKEHAVET

**NORD-
SJØEN**

Petoro - den beste partner



Kjell Pedersen, administrerende direktør

Etableringen av Petoro følger av Stortingets beslutning våren 2001 om at de forretningsmessige forhold vedrørende deltakerandeler som staten eier på norsk sokkel, skal ivaretas av et aksjeselskap som eies av staten alene.

Petoro skal ut fra dette være rettighetshaver for de deltakerandelene som selskapet forvalter på vegne av staten. I praksis betyr det at Petoro har rettigheter og plikter som deltaker i henhold til samarbeidsavtalen mellom lisenshaverne, og som rettighetshaver for øvrig etter de regler som gjelder for virksomheten på sokkelen.

For å løse oppgaven vil Petoro sette de høyeste krav til ytelse. I sitt daglige virke vil Petoro arbeide ut fra visjonen om å bli den beste

partner. Selskapet skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til økt verdiskaping.

Petoro må tilføre noe nytt eller noe bedre for å kunne «skape en positiv forskjell», og for å oppnå en merverdi ut over hva et rent passivt eierskap vil kunne innebære.

Petoro skal ikke gjøre alle de samme oppgavene som andre aktører gjør. Selskapets samlede virke skal utgjøre en plattform for økt verdiskaping på norsk sokkel som ellers ikke vil bli realisert.

Selskapet skal vie all sin oppmerksomhet, kompetanse og kapital til å utvikle norske ressurser. Den store og brede deltakelsen gir muligheter for å hente informasjon, bygge

kunnskap, sammenligne prestasjoner og anvende helhetlige perspektiv for økt verdiskaping.

For å følge opp fokus, må kunnskapen og innflytelsen til Petoro komme til uttrykk i de relevante fora – og i samsvar med de spilleregler som gjelder for norsk sokkel. Arenaen for selskapets virke er derfor i stor grad de enkelte lisensene og prosjektene, mens det fremste bidrag skal være å se muligheter for økt verdiskaping i en større sammenheng.

Petoro må prioritere de områder – og de faser i beslutningsprosessene – hvor en mest treffsikkert og slagkraftig kan bidra konstruktivt som pådriver og verdiskaper.

Dette er Petoro

Petoro ivaretar svært store verdier på vegne av staten. Selskapets hovedoppgave er på forretningsmessig grunnlag å skape størst mulige økonomiske verdier fra statens olje- og gassportefølje. De sentale oppgavene for selskapet er således:

- Ivaretagelse av statens deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.
- Overvåking av Statoils avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med avsetningsinstruksen til Statoil.
- Økonomistyring, herunder føring av regnskap, for statens direkte deltakerandeler.

Petoro er, etter nedsalg av omlag 21,5%, rettighetshaver i 80 utvinningstillatelser samt terminaler

og prosessanlegg på Kårstø, Kollsnes, Zeebrugge, Emden, St. Fergus, Dunkerque, Tjeldbergodden og Mongstad.

Hovedtrekk i selskapets mandat er;

- Petoro skal som rettighetshaver ivareta statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel.
- Petoro skal ha rettigheter og plikter som andre rettighetshavere.
- Forsvarlig forvaltning i samsvar med forretningsmessige prinsipper.
- Siktemål å oppnå best mulig resultat for staten som eier – felles eierstrategi.

Med bakgrunn i mandatet og porteføljen, er det fem unike trekk som kjennetegner Petoro, og gir grunnleggende føringer på hvordan selskapet skal arbeide.

- **Selskapet skal være fokusert på norsk sokkel.**
- **Porteføljens størrelse, bredde og verdi gjør at Petoro er en svært betydningsfull aktør.**
- **Sterk posisjon i gassfelt og gass infrastruktur.**
- **Profesjonell partner – ikke operatør.**
- **Eierskap og ressurser gir basis for langsiktig forretningsmessig engasjement.**

Disse unike trekkene skal utvikles til å bli Petoros karakter og styrke.

Med basis i kunnskap og informasjon fra lisensarbeidet, er det tre perspektiver som er sentrale for verdiskapingen.

- Sokkelperspektivet

Dette perspektivet innebærer fokus på problemstillinger som vil ha relevans for hele sokkelen samt utvikling av SDØE porteføljens sammenheng. Forskning og utvikling, ny bruk av IT/-infrastruktur, miljøspørsmål, utvikling av mindre felt, økt utvinning og effektive systemer og drift er eksempler.

- Områdeperspektivet/oljefokus

En partner som deltar i flere tilatelser i et område vil bedre enn andre kunne ivareta helhet og utløse områdegevinster. Aktiv samordning på tvers av lisenser – både mht utbyggingskonsepter og drift – kan gi lavere enhetskostnader og økt utvinning i et område. Inntektene fra oljesiden er sentrale i SDØE porteføljen de neste årene, noe som krever høy grad av oppmerksomhet. Petoro skal både bidra til at det skapes større verdier og påse at staten får sin rettmessige andel.

- Gassperspektivet

Gass spiller en avgjørende rolle i norsk ressursforvaltning, både fordi den benyttes som virkemiddel for økt oljeproduksjon og fordi gassvirksomhetens kostnadsstruktur og feltenes beskaffenhet gjør samordning helt sentralt. Oppløsningen av Gassforhandlingsutvalget (GFU) og Forsyningsutvalget (FU) gir nye incentiver for aktørene, endrer drivkreftene og samhandlingsmønsteret for norsk gassvirksomhet og styrket behovet for helhetsvurderinger.

I arbeidet med disse perspektiv har vi definert følgende arbeidsform og to hovedroller;

- Lisensoppfølger/økonomistyring

- Lisensene er sentrale for overvåking av resultater og selektiv påvirkning av områder med høyest potensiale
- Store verdier krever profesjonell

økonomistyring og resultatrapportering

Eksempler:

- Måloppfølging innen lisensene
- HMS oppfølging
- Unitisering/redeterminering
- SDØE budsjett og regnskap
- Petoro budsjettering og kostnads-kontroll
- Grunnlag for verdivurdering og prestasjonsmål

- Pådriver

- Lisenskunnskap kombinert med de forskjellige perspektiver gir muligheter for pådriverrolle på verdiskapende aktiviteter

Eksempler:

- Tampen mot sluttfasen
- Økt utvinning på sokkelen/områder
- Nye konsept for unitisering/redeterminering
- Miljøutfordringer for industrien
- Step-change innen sikkerhet

Petoro skal skape varige verdier av olje og gass, gjennom et forretningsmessig virke som også skal ivareta hensynet til miljø og bidra til at kravene til helse og sikkerhet blir fulgt. Det er viktig at en vesentlig del av den kompetanse som skal til for å løse selskapets oppgaver er ivaretatt blant selskapets fast ansatte. Samspillet med ekstern kompetanse blir imidlertid viktig for å kunne operere effektivt med en liten, fleksibel organisasjon. Selv med den meget omfattende porteføljen, skal Petoro ha en slank fast stab på omlag 60 ansatte, supplert med outsourcing av enkelte oppgaver.

LISENSOPPFØLGING

Petoro er rettighetshaver og forretningsmessig forvalter av statens eierandeler på norsk kontinentalsokkel. Avdelingen for lisensoppfølging skal maksimere verdiskapningen for eieren gjennom arbeid i de enkelte utvinningstillatelsene (lisensene) og ved å identifisere og



ta ut synergigevinster mellom ulike utvinningstillatelser i et område på sokkelen. Medarbeiderne skal gjøre dette ved å strekke seg mot visjonen – den beste partner – som legger føringer for opptreden i forhold til myndigheter, industrien og samfunnet Petoro er en del av.

Petoro skal være en liten, kunnskapsbasert organisasjon som på forretningsmessig grunnlag skal håndtere den største porteføljen på norsk sokkel. For Lisensoppfølging betyr det å fokusere egne ressurser på felt og områder med størst potensial for økt verdiskaping. For andre felt kan det bli gjort avtaler med andre selskaper om forretningsførsel på Petoros vegne.



Direktør lisensoppfølging:

John Vemmestad

(53), sivilingeniør, bakgrunn fra bl.a. Oljedirektoratet og fra BP hvor han den

siste tiden var områdedirektør for den sørlige Nordsjøen.

INFRASTRUKTUR

Avdeling infrastruktur skal maksimere verdiskapningen for eieren gjennom forvaltningen av statens omfattende andeler i rørsystemer og landanlegg. For å sikre størst mulig verdiskaping fra olje- og gassfeltene, skal Petoro legge til

rette for forretningsmessig utnyttelse av infrastrukturen. Petoro er aktivt med i videreutviklingen av norsk sokkel, både som forvalter av de største eierandelene i infrastrukturen og som rettighetshaver på feltene.



Direktør infrastruktur:
Anne-Grethe Jacobsen (39), siviløkonom/MBA i strategi, kommer fra Statoil hvor

hun har hatt stillinger innenfor bl.a. konsernstrategi, feltdrift og petrokjemi.

MARKED OG AVSETNING

Hovedoppgaven for avdelingen marked og avsetning, er gjennom myndighetenes avsetningsinstruks å sikre høyest mulig verdi for statens olje- og gassprodukter. Dette omfatter oppfølging av Statoil, som vil stå for markedsføring og salg under avsetningsinstruksen.

For å kunne utføre Petoros rolle under denne instruksen, vil selskapet utvikle kompetanse på energimarkedet. Spesielt gassmarkedet står foran betydelige endringer i Europa, der den norske statens direkte eierandeler vil utgjøre en av de største leveransene av gass. Endringene i Europa kan få betydelig innvirkning på statens verdier.



Direktør marked og avsetning:
Frank Sivertsen (44), siviløkonom. Kommer fra stillingen som viseadministrerende

direktør i Norske Conoco. Nærmere tjue års erfaring fra Conoco, hvor han har hatt ulike lederstillinger både i USA, Dubai, Sverige og Norge.

ØKONOMI OG ANSKAFFELSE

Det vil være en sentral rolle for Petoro å tilrettelegge og gjennomføre det samlede plan, budsjett-, regnskaps- og rapporteringsarbeidet knyttet til SDØE-porteføljen. Avdelingen skal ivareta selskapets funksjoner innen økonomi, regnskap og anskaffelser, herunder være ansvarlig for økonomistyring og regnskapsførsel for SDØE samt Petoro's selskapsregnskap. Avdelingens hovedfokus vil være rettet mot rapportering til styre og eier, lede budsjettprosesser samt ivareta controllerfunksjon mot SDØE porteføljen.



Økonomidirektør:
Nina Lie (40), økonomiutdannelse fra høyskolen i Stavanger og handelshøyskolen i Bergen, kommer

fra stilling som chief financial controller i Dolphin AS, og før det økonomisjef i Navis ASA og økonomidirektør i SE Labels ASA.

TEKNOLOGI OG IKT

Petoro skal være den beste partner og en kunnskapsbedrift. For å innfri slike krav, må selskapet være ledende innen anvendelse av teknologi.

Effektiv analyse av store data-mengder er et satsingsområde. Dette er viktig for å kunne utnytte et av Petoros konkurransefortrinn på norsk sokkel - gjennomgående store eierandeler i mange lisenser - til å skape økte verdier for sin eier. Andre satsingsområder innen teknologi er økt sikkerhet for mennesker og miljø og økt utvinning fra reservoarene.

Direktør teknologi og IKT:

Tor Rasmus Skjærpe (52), sivilingeniør fra Norges tekniske høyskole (NTH), lang erfaring fra norsk olje- og gassvirksomhet,



kom til Petoro fra stillingen som leder for Norsk Hydros virksomhet i området Tampen i den nordlige delen av Nordsjøen.

KOMMERSIELL

Avdelingen skal ivareta ansvaret for økonomisk analyse, porteføljestyling og forhandlinger samt utarbeide en samlet strategi som skaper størst mulige verdier fra porteføljen av direkte statlige eierandeler på norsk sokkel. Kommersiell avdeling skal bistå organisasjonen med planlegging og støtte i kommersielle beslutninger.



Direktør kommersiell:
Dag Omre (44) kommer fra stillingen som avdelingsdirektør i Olje- og energidepartementet

der han var ansvarlig for leting og konsesjonstildelinger. Omre deltok blant annet i arbeidet med privatiseringen av Statoil. Han har tidligere hatt en rekke lederstillinger i departementet. Omre er utdannet sosialøkonom fra Universitetet i Oslo.

JURIDISK

Avdelingen ivaretar ansvaret for juridiske saker og juridisk rådgivning. Juridisk direktør er sekretær for styret.



Juridisk direktør:
Olav Boye Sivertsen (51), jurist fra Universitetet i Oslo, kommer fra stilling som advokat i

ExxonMobil og før det leder av juridisk avdeling i Mobil i Norge. Han har tidligere innehatt stillinger i Olje- og energidepartementet, Kommunaldepartementet og Oljedirektoratet. Sivertsen har

internasjonal erfaring fra Mobils virksomhet i USA. Han har innehatt en rekke tillitsverv i Oljeindustriens landsforening (OLF).

INFORMASJON OG SAMFUNNSKONTAKT

For å være den beste partner skal Petoro være preget av stor åpenhet og samhandling i forholdet til myndigheter, andre rettighetshavere, oljeindustrien for øvrig og i forhold til det norske samfunnet gjennom god kontakt med politikere, mediene, ulike interessegrupper og andre.



Informasjonsdirektør:
Sveinung Sletten (49), kommer fra stillingen som informasjonsdirektør i BP i Norge og før det Amoco. Han har vært sjefredaktør i Statoil og i Noroil Publishing House, og før det journalist i blant annet Stavanger Aftenblad.

PERSONAL- OG KOMPETANSEUTVIKLING

For å lykkes er Petoro avhengig av å skape en effektiv samhandlingskultur gjennom nettverk og teamarbeid. Første store utfordring innen personaladministrasjon og organisasjonsutvikling blir å motivere medarbeidere med meget solid og mangfoldig bakgrunn og kompetanse, til å utvikle en kultur preget av respekt for de individuelle ferdigheter og ønske om konstruktiv samhandling.



Direktør personal- og kompetanseutvikling:
Ellinor Grude (42), kommer fra stilling som konserndirektør for strategi- og

organisasjonsprosesser i Kverneland Group. Her arbeidet hun med organisasjonsutvikling på internasjonal basis med hovedvekt på integrasjon av oppkjøpte bedrifter. Hun er

utdannet siviløkonom (MBA) fra Indiana University.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET

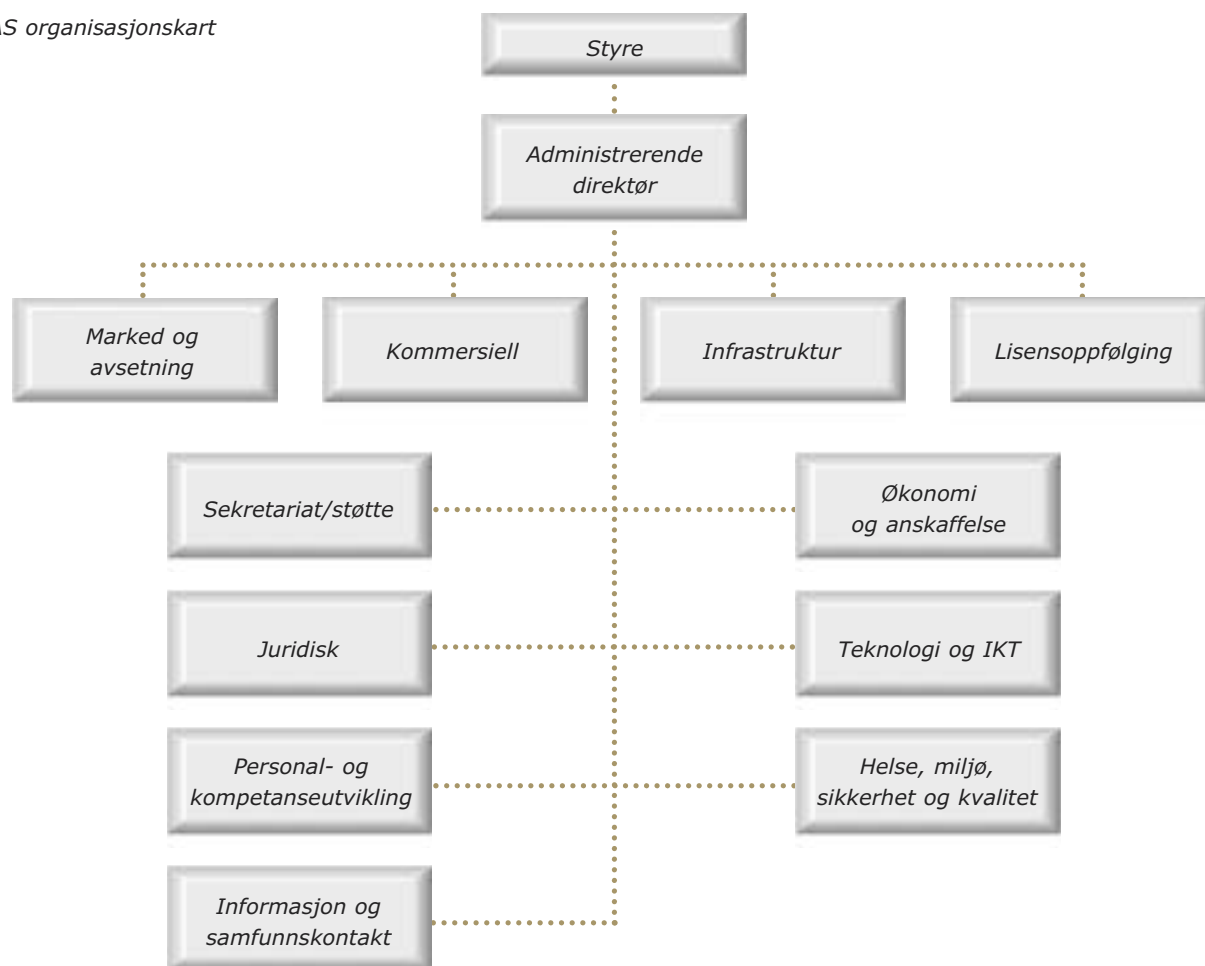
Avdelingen for helse, miljø, sikkerhet og kvalitet (HMSK) skal bidra til å etablere og vedlikeholde styrings-systemer og internkontrollrutiner for virksomheten. HMSK er ansvarlig for å initiere og drive utviklingen av verdier, mål og planer innen helse, miljø, sikkerhet og kvalitets-sikring for hele bedriften.

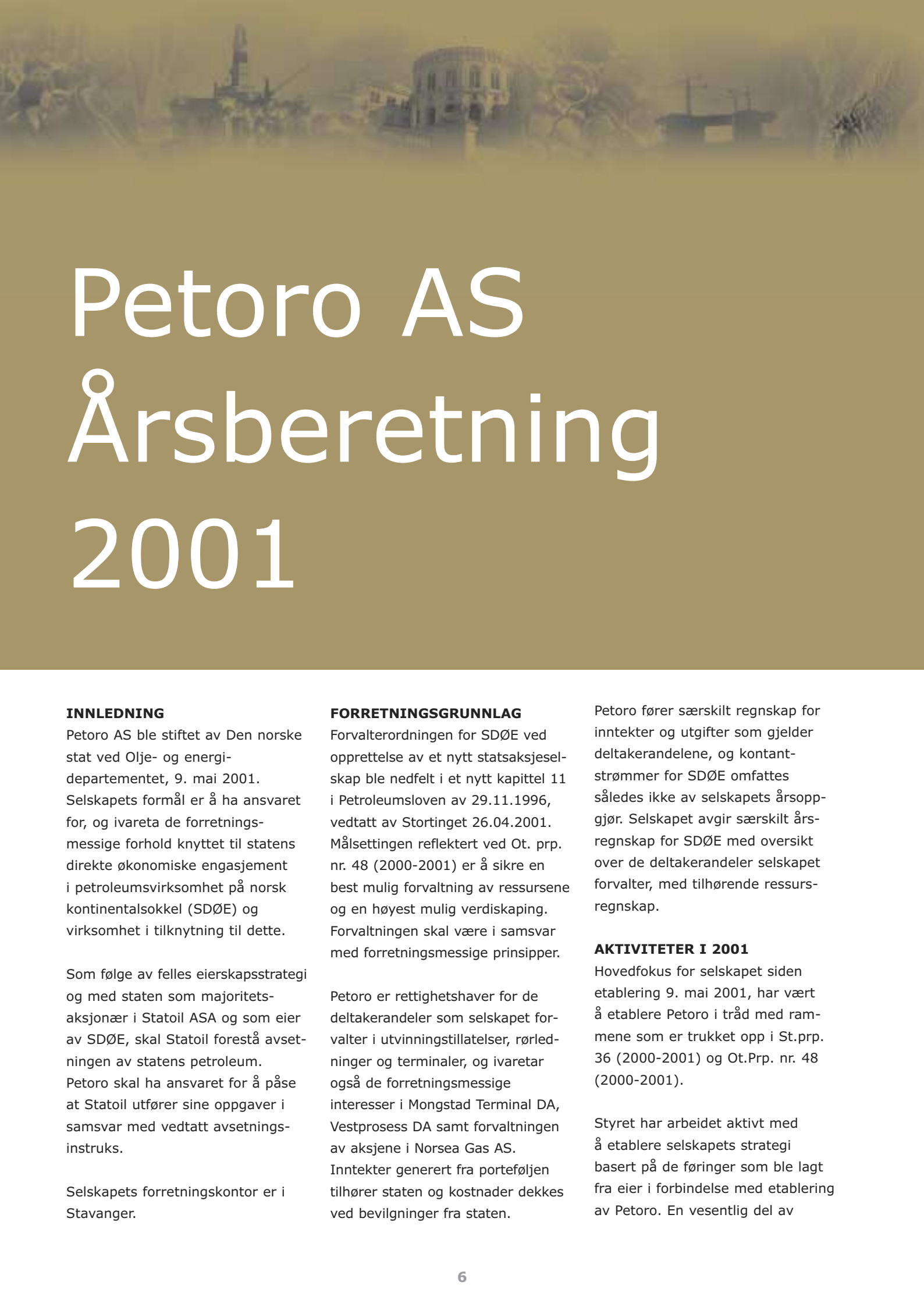


Direktør helse, miljø, sikkerhet og kvalitet:
Kjell Ravndal (42) kommer fra stilling som leder for PWC Consulting i

Stavanger. Har 18 års erfaring fra Elf Aquitaine, BP og Saga Petroleum med lederroller innen HMS, logistikk, driftsoperasjoner og effektivisering.

Petoro AS organisasjonskart





Petoro AS

Årsberetning

2001

INNLEDNING

Petoro AS ble stiftet av Den norske stat ved Olje- og energi-departementet, 9. mai 2001. Selskapets formål er å ha ansvaret for, og ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel (SDØE) og virksomhet i tilknytning til dette.

Som følge av felles eierskapsstrategi og med staten som majoritetsaksjonær i Statoil ASA og som eier av SDØE, skal Statoil forestå avsetningen av statens petroleum. Petoro skal ha ansvaret for å påse at Statoil utfører sine oppgaver i samsvar med vedtatt avsetningsinstruks.

Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

FORRETNINGSGRUNNLAG

Forvalterordningen for SDØE ved opprettelse av et nytt statsaksjeselskap ble nedfelt i et nytt kapittel 11 i Petroleumsloven av 29.11.1996, vedtatt av Stortinget 26.04.2001. Målsettingen reflektert ved Ot. prp. nr. 48 (2000-2001) er å sikre en best mulig forvaltning av ressursene og en høyest mulig verdiskaping. Forvaltningen skal være i samsvar med forretningsmessige prinsipper.

Petoro er rettighetshaver for de deltakerandeler som selskapet forvalter i utvinningstillatelser, rørledninger og terminaler, og ivaretar også de forretningsmessige interesser i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norseas Gas AS. Inntekter generert fra porteføljen tilhører staten og kostnader dekkes ved bevilgninger fra staten.

Petoro fører særskilt regnskap for inntekter og utgifter som gjelder deltakerandelene, og kontantstrømmer for SDØE omfattes således ikke av selskapets årsoppgjør. Selskapet avgir særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de deltakerandeler selskapet forvalter, med tilhørende ressursregnskap.

AKTIVITETER I 2001

Hovedfokus for selskapet siden etablering 9. mai 2001, har vært å etablere Petoro i tråd med rammen som er trukket opp i St.prp. 36 (2000-2001) og Ot.Prp. nr. 48 (2000-2001).

Styret har arbeidet aktivt med å etablere selskapets strategi basert på de føringer som ble lagt fra eier i forbindelse med etablering av Petoro. En vesentlig del av

strategiarbeidet har vært knyttet til å beskrive visjon, grunnleggende mål og strategisk retning for selskapet; herunder å etablere mål for verdiutviklingen for porteføljen, samt avkastningskrav som skal benyttes i investeringsbeslutninger for å sikre tilfredsstillende avkastning på porteføljen.

Forvalteransvaret ble overført fra Statoil til Petoro ved ikrafttredelsen av petroleumslovens kapittel 11, 17. juni 2001. Som følge av at Petoro var i en oppstartfase ble det inngått en samarbeidsavtale med Statoil, hvor Statoil fikk ansvaret for oppfølgingen av flere utvinnings-tillatelser på vegne av Petoro.

Vesentlige aktiviteter for selskapet høsten 2001 har vært å bygge organisasjonen med ansatte, IKT-systemer og infrastruktur samt å inngå avtaler med langsiktige samarbeidspartnere og forvalte utvinningstillatelser direkte og i samarbeid med Statoil. I hovedsak valgte Petoro å konsentrere egne ressurser på fire nøkkel utvinnings-tillatelser; Snøhvit, Kristin, Troll og Ormen Lange. Etter hvert som Petoro i løpet av siste kvartal 2001 og første halvår 2002 bygger opp egen organisasjon, vil selskapet selv ivareta forvaltningen av porteføljen. For de minst viktige deltakerandelene vurderer selskapet å sette ut oppfølgingen til forretningsførere, som det er gitt åpning for i målsettingen for selskapet.

Fra etablering av Petoro og frem til 31. desember 2001 har Statoil, på vegne av Petoro, ivaretatt regnskapsføring og økonomistyring knyttet til SDØE regnskapet. Regnskapsdata, rutiner og prosedyrer knyttet til SDØE porteføljen ble overført fra Statoil, slik at Petoro var operativ med egen økonomi- og regnskapsfunksjon fra 1. januar 2002.

ORGANISASJON

Petoro har i 2001 benyttet eksterne konsulenter for å ivareta deler av selskapets oppgaver, samtidig har oppbygging av egen organisasjon vært en prioritert oppgave. Selskapet har hatt arbeidende styreformann gjennom 2001, og administrerende direktør tiltrådte sin stilling 1. september 2001.

Ved årets slutt var 5 personer ansatt i selskapet. I tillegg var 29 ansettelseskontrakter inngått og således var nøkkelposisjoner besatt ved utgangen av 2001. I løpet av første kvartal var selskapets ledergruppe på plass og overføring av oppgaver og erfaring fra etableringsteamet har vært prioriterte aktiviteter. Per april 2002 har 41 ansatte startet sitt arbeid i selskapet, og det forventes å være omtrent 50 fast ansatte på plass i løpet av våren 2002.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

I forbindelse med oppstart av virksomheten har selskapet etablert en avtale for bedriftshelsetjeneste som dekker rutinemessige helsekontroller for de ansatte, rådgivning innen arbeidsmiljø ved kontor-etablering samt rådgivning i forbindelse med etablering og drift av arbeidsmiljøutvalg. Valg av verneombud/hovedverneombud, og den formelle etableringen av arbeidsmiljøutvalg vil skje i løpet av våren 2002 når de ansatte kommer på plass.

Selskapet vil tilrettelegge for gode samarbeidsforhold og et godt arbeidsmiljø, gjennom en kombinasjon av å kunne tilby utfordrende arbeidsoppgaver og stor vektlegging av å benytte og videreutvikle den enkelte ansattes kompetanse. Petoro har en målsetting om å skape en god kultur for ivaretagelse av helse, miljø og sikkerhet (HMS)

gjennom aktivt å engasjere ansatte i HMS-prosesser på arbeidsstedet, rapportering av uønskede hendelser/ forhold og gjennom regelmessige arrangementer hvor HMS vil bli et gjennomgående tema. Målsettingen er at ingen ansatte skal påføres yrkesrelaterte sykdommer eller skader.

Det har ikke vært fravær grunnet arbeidsuhell eller sykdom i 2001.

MILJØRAPPORTERING

Petoro er som rettighetshaver undergitt de samme krav i lov eller vedtak som er satt til andre rettighetshavere om tiltak for å beskytte miljø og begrense utslipp. Petoro vil som deltaker være en pådriver mot de enkelte operatørene i interentskap der staten deltar. Petoro har som mål å medvirke til en bærekraftig utvikling basert på prinsippet om null skader og null miljøskadelige utslipp. Petoro vil gjennom samarbeid med de øvrige aktørene på norsk sokkel bidra til å oppnå målet om kontinuerlig forbedring på HMS-området.

Petoro vil parallelt med overføringen av de praktiske oppgavene fra Statoil, arbeide med å utvikle strategier og målekriterier og gjennomgang av aktiviteter innen HMS-området.

FREMTIDSUTSIKTER

SDØE utgjør en betydelig del av landets nasjonalformue og må forvaltes i et langsiktig perspektiv. Staten er direkte deltaker i 80 utvinningstillatelser og har i tillegg eierandeler i terminaler og prosessanlegg på Kårstø, Kollsnes, Zeebrugge, Emden, St. Fergus, Dunkerque, Tjeldbergodden og Mongstad. Selskapet har som hovedoppgave å forvalte SDØE-andelene på basis av forretningsmessige prinsipper. Dette inne-

bærer at Petoro i det enkelte interessentskap både vil vurdere hva som vil være det beste beslutningsalternativet i det enkelte interessentskap, og hva som vil være det beste alternativet for porteføljen samlet sett. Myndighetene bestemmer i hvilke grad nye andeler vil bli tatt i fremtidige lisenstilldelinger.

Oljeproduksjonen fra porteføljen var for 2001 tre ganger større enn gassproduksjonen, målt i oljeekvivalenter. For de første kommende år forventes oljeinntektene i porteføljen å være betraktelig høyere enn gassinntektene, dette forventes å jevne seg ut i løpet av en ti års periode. Gass er viktig innenfor norsk ressursforvaltning, både fordi den benyttes som et viktig virkemiddel for økt oljeproduksjon og fordi gassvirksomhetens kostnadsstruktur og feltenes beskaffenhet gjør at samordning er helt sentralt. Gass har for Norge et vesentlig lengre tidsperspektiv enn olje. Selskapet er den tyngste rettighetshaver i utvinningstillatelser med gassforekomster og gassrørledninger på norsk sokkel, og vil derfor prioritere å bidra konstruktivt på dette området.

Selskapet skal på forretningsmessig grunnlag skape størst mulige økonomiske verdier fra olje- og gassporteføljen.

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Selskapets aksjekapital var NOK 10 mill per 31.12.2001, fordelt på 10.000 aksjer. Den norske stat, ved Olje- og energidepartementet, er eeneier av selskapets aksjer.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Årets inntekter består av NOK 50,0 mill i bevilgning fra staten samt renteinntekter NOK 0,5 mill knyttet til avkastning av selskapets overskuddslikviditet.

Årets driftskostnader var i hovedsak knyttet til lønnskostnader og rekrutteringskostnader NOK 12,4 mill, samt konsulenthonorar NOK 40,2, herunder honorar til Statoil som forretningsfører for SDØE porteføljen (NOK 6,1 mill) og regnskapsfører (NOK 4,0).

Årsresultatet viser et underskudd på NOK 8,5 mill. Styret foreslår at selskapets underskudd føres som udekket tap.

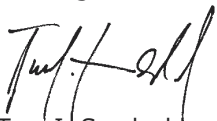
Underskudd NOK 8,5 mill vil bli dekket inn gjennom bevilgninger for 2002.

FORTSATT DRIFT

Midler til driften av Petoro bevilges av staten som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapet pådrar seg ved kontrakt eller på annen måte.

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Stavanger 21. mai 2002



Tore I. Sandvold
Styreleder



Bente Rathe
Nestleder



Ola Mestad




Ingelise Arntsen



Svein Rennemo



Kjell Pedersen
Administrerende direktør



SDØE

Årsberetning

2001

INNLEDNING

Forvalterordningen for SDØE ved opprettelse av et nytt forvalterselskap ble nedfelt i et nytt kapittel 11 i Petroleumsloven av 29.11.1996, vedtatt av Stortinget 26.04.2001.

Ved etableringen av Petoro var det avgjørende å finne den organisasjonsform som ville gi den beste forutsetning for å oppnå målsettingen, som ved Ot. prp. nr. 48 (2000-2001) ble uttrykt, å sikre en best mulig forvaltning av ressursene og en høyest mulig verdiskaping fra statens deltakerandeler.

Petoro AS ble stiftet av Den norske stat ved Olje- og energidepartementet, 9. mai 2001. Selskapets formål er å ha ansvaret for og ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økono-

miske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinental-sokkel og virksomhet i tilknytning til dette.

Som følge av felles eierskapsstrategi og med staten som majoritetsaksjonær i Statoil ASA og som eier av SDØE, skal Statoil forestå avsetningen av statens petroleum. Petoro skal ha ansvaret for å påse at Statoil utfører sine oppgaver i samsvar med vedtatt avsetningsinstruks.

Petoro er rettighetshaver for de deltakerandeler som selskapet forvalter i utvinningstillatelser, rørledninger og terminaler, og ivaretar også statens forretningsmessige interesser i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjer i Norseas Gas AS.

ÅRSRESULTAT FOR SDØE PORTEFØLJEN

Årsregnskapet avlegges etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet. Kontantprinsippet blir benyttet i statsregnskapet. Forskjellen på disse to regnskapsprinsippene er hovedsaklig justering av tidsavgrensing av kostnader og inntekter til kontante størrelser med tilsvarende justering av fordringer og gjeld i balansen. Alle beløp i denne årsberetning er basert på regnskapet etter regnskapsprinsippet, hvis ikke annet er spesielt angitt.

I 2001 genererte porteføljen inntekter på NOK 125,6 milliarder, en reduksjon på NOK 18,4 milliarder fra året før. Dette skyldes i hovedsak nedslag av omtrent 15% av eierandelene til Statoil. Av inntektene relateres 75% til salg av råolje

og NGL og 21% relateres til salg av tørrgass. Andre inntekter utgjør NOK 5,1 milliarder.

Årets produksjon av olje var gjennomsnittlig 1,1 millioner fat per dag til en gjennomsnittlig oljepris på NOK 216 per fat (tilsvarende 24 USD/fat og en gjennomsnittskurs 9 NOK/USD).

Årets driftsresultat var NOK 86,3 milliarder. Med tillegg av netto finansposter på NOK 370 millioner ble årsresultatet NOK 86,7 milliarder. Dette er NOK 18,1 milliarder lavere enn i 2000. I tillegg var oljeprisen i gjennomsnitt 14% lavere i 2001 sammenlignet med året før.

Totale investeringer i nye felt, anlegg og infrastruktur i 2001 var NOK 15,0 milliarder. De største investeringene er knyttet til Troll Olje (NOK 2,2 milliarder) og Grane-feltet (NOK 1,8 milliarder). Totale kostnader knyttet til leteaktiviteter var NOK 1,4 milliarder, hvorav NOK 155 millioner ble aktivert som investeringer og det resterende resultatført som letekostnader.

Kontantstrømmen fra driften i 2001 utgjorde NOK 108,3 milliarder. Fratrullet investeringene og justert for endring i gjeld ble NOK 94,5 milliarder overført til Staten.

Bokførte eiendeler var NOK 142,1 milliarder per 31. desember. Eien-delene består hovedsaklig av drifts-midler knyttet til feltinstallasjoner, rør og landanlegg (92%), resten består av kortsiktige fordringer.

Egenkapitalen var ved årsslutt NOK 127,3 milliarder, og bokført gjeld var totalt NOK 14,8 milliarder. Omlag NOK 9 milliarder av denne gjelden er knyttet til avsetning for fremtidige fjerningsutgifter. Gjelds-postene er i all hovedsak ikke rentebærende.

Finanskostnader i regnskapet er i hovedsak knyttet til lisensenes finansielle utgifter og ikke finans-kostnader av egne gjeldsposter.

Bevilgningsregnskap for 2001, satt opp etter kontantprinsippet, viser totale inntekter på NOK 110,8 milliarder (netto av driftsinntekter fratrukket drifts-, lete- og felt-utviklingsutgifter) og utgifter relatert til investeringer NOK 16,6 milliarder, som gir en kontantstrøm på NOK 94,2 milliarder.

Regnskap i henhold til kontant-prinsippet viser bokførte verdier på NOK 124,5 milliarder per 31. desember.

AKTIVITETER I 2001

Porteføljen består av 80 utvinnings-tillatelser (etter salg av omtrent 21,5 prosent i løpet av 2001 og vår 2002) og deltakelse i 24 intere-sentskap i rørledninger og termina-ler. Andeler i 10 utvinningstillatelser ble solgt i forbindelse med salget på omtrent 6,5% og SDØE ble tilført 3 nye utvinningstillatelser i siste kon-sesjonsrunde våren 2002.

Petoros styre overtok ansvaret for forvaltningen av statens interesser den 17. juni, dagen før Statoil ble børsnotert. Samme dag inngikk Petoro og Statoil en samarbeidsav-tale hvor Statoil skulle være forret-ningsfører for alle de utvinnings-tillatelser og interessentskap som Petoros styre ikke valgte å ta over umiddelbart. Petoro tok selv det direkte arbeidet for feltene Snøhvit og Kristin p.g.a. at disse feltene sto overfor viktige utbyggings-beslutninger i 2001. Videre overtok Petoro arbeidet for Troll og Ormen Lange som begge er svært viktige felter i den langsiktige gassforvalt-ningen.

De øvrige aktiviteter har Statoil for-valtet på vegne av Petoro i nært

samarbeid og innen avtalte rappor-teringsrutiner. Dette har vært en konstruktiv samhandling som har muliggjort at Petoro kunne konsentrere sine ressurser om oppbyggingen av selskapet.

- PUD Snøhvit

Arbeidet med PUD og PAD i forbin-delse med beslutningen om utbyg-ging av Snøhvit i Barentshavet, har hatt sterk fokus i 2001. Dette er en strategisk utvikling av en ny petro-leumsprovins og det er normalt et krevende arbeid knyttet til et LNG-anlegg. De totale investeringer i forbindelse med Snøhvit-utbyggingen, inkludert et LNG land-anlegg og transport til markedene i Sør-Europa og USA, er på ca NOK 40 milliarder, hvorav Petoros andel utgjør 30%.

- PUD Kristin

Kristin utbyggingen videreutvikler Haltenbankens vestflanke. Dette er en feltutbygging med store utfor-dringer inklusiv høye trykk og tem-peraturer. De totale investeringer utgjør ca. NOK 17 milliarder hvor Petoros andel er 18%.

- PUD NGL Kollsnes og PUD god-kjenning for Fram Vest,

Kvitebjørn Tillegg, (Mikkel), Sigyn Dette er feltplaner som har vært til behandling i 2001 og som har blitt ivaretatt av Petoro i nært sam-arbeid med Statoil gjennom sam-arbeidsavtalen som ble inngått.

- Produksjonsstart på Snorre B, Gullfaks satellitter, Huldra

Det har vært produksjonsstart på Snorre B, Gullfakssatellitter og Huldra. Disse feltene er alle økonomisk viktige bidragsyttere i et modent område.

- Nedstenging på Åsgard

Petoro har fulgt med i de utfor-dringer som operatøren sammen med resten av selskapene i Åsgard



*Styret i Petoro AS, fra venstre:
Ingelise Arntsen, Svein Rennemo, Ola Mestad, Tore I. Sandvold, Bente Rathe*

har hatt i forbindelse med sprekker i sveisesømmer og senere problemer med vibrasjoner. Åsgard B har blitt nedstengt og selskapene har måttet finne annen erstatningsgass i samme periode. Dette har funnet sine løsninger pga et meget fleksibelt og effektivt gass-produksjonssystem med god fleksibilitet vedrørende rørtransport og tilgang til erstatningsgass.

- GasLed

Petoro har som største rettighets-haver lagt ned betydelig innsats i arbeidet med GasLed og integrasjonsprosessen av interessentselskapene vedrørende transport og landanlegg. Forvaltningen av infrastrukturen representerer viktige og store verdier.

- Ormen Lange

Det har pågått et kontinuerlig arbeid

for å forberede utbyggingsbeslutningen på Ormen Lange. Dette er et arbeid som Petoro har prioritert og fulgt nøye opp. Beslutningen om utbygging av Ormen Lange er en av de store strategiske beslutningene som skal tas i løpet av 2002. Ormen Lange utbyggingen involverer utfordringer med dypt vann, bratte undervannsskrenter, valg av land-terminal versus offshoreløsning, forsterket sentralt knutepunkt nedstrøms og valg av gass-markedene hvor gassen til slutt skal selges.

- Restrukturering av porteføljen

Olje- og energidepartementet gjennomførte i mai 2001 salget av omtrent 15 prosent av verdiene i SDØE-porteføljen til Statoil. Salget omfattet andeler i 85 utvinningstillatelser samt 5 rørledninger, og andelene ble solgt for NOK 38,6 milliarder (netto etter skatt).

Olje- og energidepartementet gjennomførte i mars 2002 salget av omtrent 6,5 prosent av SDØE-andelene til 9 selskaper. Det ble solgt andeler i 30 utvinningstillatelser. Andelene ble solgt for til sammen NOK 8,4 milliarder. Kjøpere er Norsk Hydro Produksjon AS, TotalFinaElf Exploration Norge AS, A/S Norske Shell, Norske Conoco AS, Marathon International Petroleum Ltd, Paladin Resources Norge AS, Gaz de France Norge AS, Idemitsu Petroleum Norge AS og DONG Norge AS.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Petoro må, som største rettighets-haver på norsk sokkel, ta medansvar for miljøbelastning til sjø og luft. Samtidig har vi forpliktet oss til en bærekraftig utvikling og at vi skal vise ansvar for helse, miljø og sikkerhet. For å kunne bidra til å

oppnå Kyoto-forpliktelsen må det fokuseres på ny teknologi og nye løsninger. Utslipp av produsert vann og CO2 vil være fokusområder de neste årene.

Styret vil understreke at helse- miljø- og sikkerhetsarbeidet vil ha stor oppmerksomhet, og selskapet vil etablere systemer for fullt ut ivareta rapportering for SDØE porteføljen som inkluderer kvantitative HMS resultater for virksomheten. Petoro vil gjennom samarbeid med andre aktører, interesseorganisasjoner og deltakere på sokkelen bidra med kompetanse for å oppnå målsettingen om kontinuerlig forbedring innen HMS.

Petoro vil med sin brede deltakelse på sokkelen være i en spesiell situasjon med hensyn på tilgang til informasjon og styrings- og måleindikatorer. Volumet i seg selv representerer en utfordring samtidig som dette gir en unik innsikt på tvers av virksomheten på sokkelen. Petoro har som målsetting å nyttiggjøre denne informasjonen til økt verdiskaping og kontinuerlig forbedring innen industrien.

FREMTIDIG UTVIKLING AV PORTEFØLJEN

SDØE utgjør en betydelig del av landets nasjonalformue og må forvaltes på en forretningsmessig måte i et langsiktig perspektiv.

Oljeproduksjonen fra porteføljen var for 2001 tre ganger større enn gassproduksjonen, målt i oljeekvivalenter. For de første kommende år forventes oljeinntektene i porteføljen å være betraktelig høyere enn gassinntektene, dette forventes å jevne seg ut over tid. Gass er viktig innenfor norsk ressursforvaltning, både fordi den benyttes som et viktig virkemiddel for økt oljeproduksjon og fordi gassvirksomhetens kostnadsstruktur og feltenes beskaffenhet gjør at samordning er helt sentralt. Gass har for Norge et vesentlig lengre tidsperspektiv enn olje. Selskapet er den tyngste rettighetshaver i utvinnings-tillatelse med gassforekomster og gassrørledninger på norsk sokkel, og vil derfor bidra konstruktivt på dette området.

Petoro vil i løpet av 2002 ferdigstille arbeidet med å utvikle en strategi som skal sikre maksimal avkastning på porteføljen.

Stavanger 21. mai 2002

Tore I. Sandvold
Styreleder

Bente Rathe
Nestleder

Ola Mestad

Ingelise Arntsen

Svein Rennemo

Kjell Pedersen
Administrerende direktør



Porteføljen

PORTEFØLJEN

SDØE utgjør en betydelig del av landets nasjonalformue og må forvaltes på en forretningsmessig måte i et langsiktig perspektiv.

Porteføljen av utvinningstillatelser og tillatelser for anlegg og drift av transportsystemer og terminaler dekker alle områdene på norsk kontinentalsokkel.

Norsk kontinentalsokkel inndeles i følgende geografiske områder:

- Barentshavet
- Norskehavet (Vøring/Haltenbanken)
- Tampen
- Troll/Oseberg/Heimdal området
- Sørlige Nordsjø

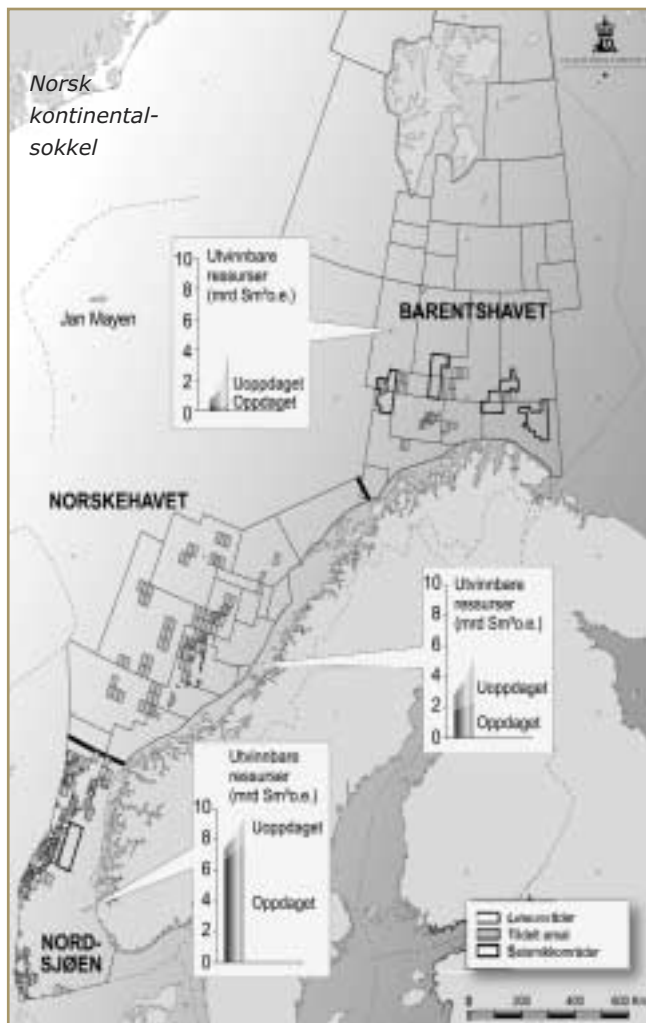
I alle disse områdene er det langsiktige perspektiver og interessante utfordringer.

Utviklingen i Barentshavet er knyttet opp mot utbyggingen av Snøhvit og landanlegget for LNG-produksjon og -transport. Her er store gassressurser, men lang avstand til markedene og lite utbygget olje og gass infrastruktur samt utfordringer knyttet til miljøspørsmål. Snøhvit er porteføljens eneste eiendel i Barentshavet og det eneste feltet der som er planlagt utbygd.

I Norskehavet er utfordringene knyttet til videreutviklingen av et stort ressurspotensiale av væske og gass. I Norskehavet finnes gode muligheter for nye funn av betydning i porteføljen av tillatelser i utforskningsfasen. Der er muligheter for en ny gassprovinns gjennom utbyggingen av Ormen Lange som et nøkkelfelt for videre utbygging i området utenfor Møre-

kysten. Ormen Lange har spesielle utfordringer relatert til store vandedyp og vanskelige bunnforhold. I Norskehavet er der vedtatt og igangsatt nye store utbygginger som f. eks. Kristin, som har en rekke store, nye utfordringer relatert til høye trykk og temperaturer i reservoarene. I tillegg til en vesentlig gassproduksjon fra bl. a. Åsgardfeltet, har Norskehavet en betydelig oljeproduksjon fra en rekke felt som Draugen, Heidrun m. v.

I Tampen- og Oseberg-området er det store, gjenværende ressurser, men her står en overfor fallende produksjon og økende driftskostnader i de store feltene. Disse utfordringene må håndteres over de neste årene og vil kreve ny teknologi og medføre store endringer i organisering og infrastruktur i området.



Troll-området har konsentrasjon av meget store gassressurser og gir mulighet for videreutvikling av landanlegg og transportsystemer. Troll er dominerende i størrelse i porteføljen både pga de fysiske dimensjonene feltet har og SDØEs store andel i dette feltet. Troll vil ha en enestående posisjon i porteføljen både med hensyn til olje- og gassproduksjon i mange år framover.

Ekofiskområdet i sørlige Nordsjø er fortsatt langsiktig meget interessant. 40% av sokkelens opprinnelige tilstedeværende ressurser ligger i sørlig del av norsk kontinentalsokkel og gir langsiktige utfordringer til økt ressursutnyttning.

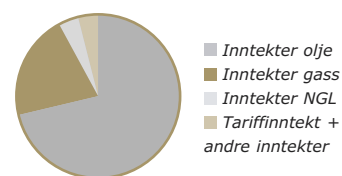
SDØE har eierskap i de fleste transport- og landanlegg i forbindelse med utvinning av olje og gass

på norsk kontinentalsokkel. Sammen utgjør anleggene en effektiv og fleksibel infrastruktur og ved opprettelsen av det samordnede eierskapet i GasLed danner det grunnlag for ytterligere verdiskaping.

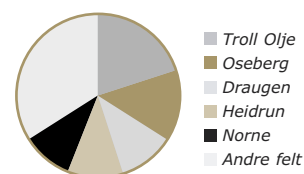
Det er bygget opp en integrert og fleksibel infrastruktur på norsk kontinentalsokkel. Infrastrukturen består av rørledninger, prosess- og mottaksanlegg som knytter ressurser og markeder sammen til et integrert, kommersielt system. SDØE har en vesentlig eierposisjon i infrastrukturen på norsk sokkel.

2001
Produksjonen i år 2001 var 1.1 millioner fat/dag olje og 360 tusen fat/dag oljeekvivalenter gass. Produksjonen genererte NOK 125,6 milliarder i driftsinntekter.

Driftsinntekter 2001 per produkt

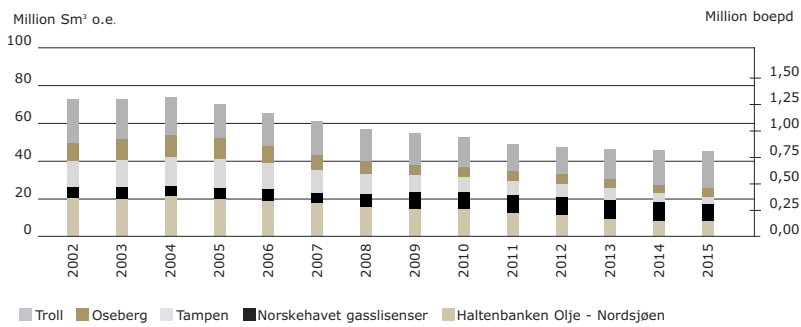


Oljeinntekter 2001 per område



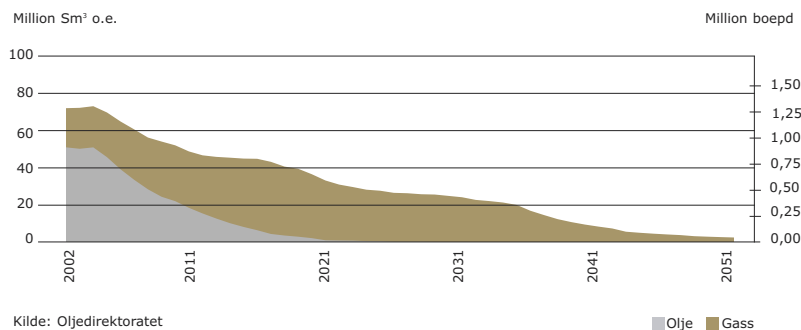
Gassinntektene utgjør ca. 21% av totalinntektene mens olje- og NGL-inntektene utgjør 75%. Resterende inntekter er tariffinntekter fra infrastrukturen.

Forventet produksjon av olje og gass fra de forskjellige geografiske områdene i SDØEs portefølje



Kilde: Oljedirektoratet

Forventet produksjon av olje og gass fra SDØEs portefølje



Kilde: Oljedirektoratet

Oljeproduksjonen i de 5 største oljeprodusentene utgjør 2/3 av total oljeproduksjon hvilket tilsier en stor grad av konsentrasjon.

Produksjon av olje og gass er konsentrert i områdene Oseberg, Troll, Tampen og Haltenbanken. Petoro vil konsentrere sin innsats i disse områdene for å øke verdiene av porteføljen.

Langsiktig vil porteføljen dreie seg fra hovedsakelig å være oljebasert til i vesentlig grad å bli gassbasert. En forventer fortsatt en teknologitvinn og utvikling av tilleggsressurser og forventer således en oppjustering av prognosene. Oljeprognozen vil primært styres av perspektivet med økt utvinning og utvikling av tilleggsressurser

mens gass profilen styres av gass- etterspørselen.

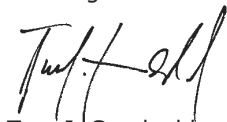
Verdimessig utgjør oljeproduksjonen om lag halvparten av porteføljens estimerte nåverdi, selv om gassandelen er økende over tid.

I årene fremover forventer en at mange av de store strategisk viktige beslutningene vil være knyttet til gass. Dette vil både være gassutvikling fra eksisterende felt og utvikling av nye gassfelt. Videre vil en ventelig se utvidelse av kapasitet i eksisterende transportanlegg samt utvikling av nye. Samtidig ser vi store endringer i gassmarkedene, der Norge har en viktig rolle å spille. Alle disse beslutningene vil ventelig legge store føringer for fremtidig utvikling og lønnsomhet for Norske gassressurser.

RESULTATREGNSKAP

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | Note | 2001 | 2000 |
|-----------------------------------|------|----------------|----------------|
| DRIFTSINNEKTER | | | |
| Driftsinntekter | 3, 4 | 125 562 | 143 969 |
| Sum driftsinntekter | | 125 562 | 143 969 |
| DRIFTSKOSTNADER | | | |
| Letekostnader | | 1 265 | 1 545 |
| Avskrivninger | 2 | 18 334 | 17 505 |
| Avsetning til fjerning | | 2 006 | 2 020 |
| Andre driftskostnader | 5 | 17 639 | 18 719 |
| Sum driftskostnader | | 39 244 | 39 789 |
| Driftsresultat | | 86 318 | 104 180 |
| FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER | | | |
| Finansinntekter | 3 | 580 | 719 |
| Finanskostnader | 5 | 210 | 127 |
| Netto finansposter | | 370 | 592 |
| Årsresultat | | 86 688 | 104 772 |

Stavanger 21. mai 2002



Tore I. Sandvold
Styreleder



Bente Rathe
Nestleder



Ola Mestad



Ingelise Arntsen



Svein Rennemo



Kjell Pedersen
Administrerende direktør

BALANSE

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | Note | 31.12.2001 | 31.12.2000 |
|---------------------------------|-------------|-------------------|-------------------|
| EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Driftsmidler, eiendommer | 2, 9 | 131 207 | 158 997 |
| Anleggsmidler | | 131 207 | 158 997 |
| Omløpsmidler | | | |
| Kortsiktige fordringer | 10 | 10 887 | 14 650 |
| Omløpsmidler | | 10 887 | 14 650 |
| Sum eiendeler | | 142 094 | 173 647 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | 11 | 127 302 | 156 502 |
| Egenkapital | | 127 302 | 156 502 |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | 12 | 10 216 | 12 276 |
| Langsiktig gjeld | | 10 216 | 12 276 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Mellomregning Statoil | | 784 | 488 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 3 792 | 4 381 |
| Kortsiktig gjeld | 13 | 4 576 | 4 869 |
| Sum egenkapital og gjeld | | 142 094 | 173 647 |

KONTANTSTRØMSANALYSE

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | 2001 | 2000 |
|---|----------------|----------------|
| KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | | |
| Innbetalinger fra driften | 126 715 | 142 313 |
| Utbetalinger fra driften | -18 741 | -23 001 |
| Netto finansutbetaling | 370 | 593 |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 108 344 | 119 905 |
| KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER | | |
| Investeringer i anleggsmidler | -16 513 | -21 512 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -16 513 | -21 512 |
| KONTANTSTRØM FRA FINANSAKTIVITETER | | |
| Kortsiktig finansiering: | | |
| Endring kortsiktig gjeld | 736 | -1 381 |
| Endring mellomregning Statoil | 296 | 229 |
| Langsiktig finansiering: | | |
| Endring langsiktig gjeld | 1 685 | 1 799 |
| Egenkapital: | | |
| Netto overført til staten | -94 548 | -99 040 |
| Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | -91 831 | -98 393 |
| Endring betalingsmidler | 0 | 0 |

BEVILGNINGSREGNSKAP

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | Note | | |
|--|-------------|--|-----------------|
| Fjerning | | | 0 |
| Investering | 2 | | 16 569 |
| Totale utgifter | | | 16 569 |
| Driftsinntekter | 3, 4 | | -128 589 |
| Driftsutgifter | 5 | | 16 765 |
| Lete- og feltutviklingsutgifter | | | 1 539 |
| Avskrivninger | 2 | | 17 892 |
| Rentekostnader fast kapital | 6 | | 7 488 |
| Driftsresultat | | | -84 905 |
| Avskrivninger | 2 | | -17 892 |
| Overføring fra Statens petroleumsforsikringsfond | 8 | | -566 |
| Renter på mellomregnskapet | 6 | | 29 |
| Renter fast kapital | 6 | | -7 488 |
| Totale inntekter | | | -110 821 |
| Kontantstrøm (netto inntekt fra SDØE) | | | -94 252 |

KAPITALREGNSKAP

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | Note | | |
|----------------------------------|-------------|----------|----------|
| Mellomregning Statoil | | | -784 |
| Realinvestering før nedskrivning | | 150 018 | |
| Nedskrivning | | -24 779 | |
| Konto for realinvestering | 2, 7 | 125 239 | 125 239 |
| Sum | | | 124 455 |
| Mellomregning staten 01.01.2001 | | 488 | |
| Totale utgifter | | 16 569 | |
| Totale inntekter | | -110 821 | |
| Kontantstrøm | | -94 252 | -94 252 |
| Netto overført staten | | 94 548 | |
| Mellomregning staten 31.12.2001 | | 784 | 784 |
| Fast kapital 01.01.2001 | | -151 341 | |
| Årets investering | | -16 569 | |
| Årets avskrivning | | 17 892 | |
| Nedskrivning | | 24 779 | |
| Fast kapital 31.12.2001 | 2, 7 | -125 239 | -125 239 |
| Sum | | | -124 455 |

NOTER TIL REGNSKAPET

Regnskapsprinsipper

REGNSKAP I KONTANTE STØRRELSER (KONTANTPRINSIPPET)

I henhold til St.prp. nr. 36 (2000-2001) om eierskap i Statoil og framtidig forvaltning av SDØE, tildeles Petoro, som rettighetshaver, statens deltakerandel i petroleumsvirksomheten og ivaretar statens direkte økonomiske engasjement. Utgifter og inntekter for SDØE framkommer i statens regnskaper og budsjetter. Eiendeler for statens direkte økonomiske engasjement er i samsvar med ovennevnte stortingsmelding, ikke inkludert i Petoros (eller Statoils) regnskaper, men framkommer i regnskapet for statens direkte økonomiske engasjement.

Fra og med 1997 er det i kontantregnskapet benyttet brutto bokføring for lisenser med netto overskuddsavtale, dvs. netto innbetaling til SDØE i en lisens i et år posteres som inntekt og netto utbetaling fra SDØE posteres som kostnad.

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsprinsippet og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringer inkludert og avskrivninger ekskludert. I tillegg korrigeres det for endringer i fordringer og gjeld på inntekter, kostnader og investeringer. Realisert valutatap/-gevinst legges i kontantprinsippet til driftsutgifter og driftsinntekter, mens regnskapsprinsippet viser realisert valutatap/-gevinst som finansutgifter/-inntekter og påvirker derfor ikke driftsresultatet.

REGNSKAP FØRT I HENHOLD TIL REGNSKAPSLOVEN (REGNSKAPSPRINSIPPET)

Regnskapet utarbeidet i samsvar med prinsippene nedfelt i norsk regnskapslov og tilhørende standarder (NGAAP).

KOSTNADSFØRES

- Kostnader i letefasen som ikke forventes å resultere i lønnsom produksjon av petroleum
- Renter og andre finansielle kostnader
- Driftsforberedelser knyttet til feltinstallasjoner og produksjonsanlegg på land
- Anskaffelse av reservedeler i driftsfasen

AKTIVERES

- Kostnader påløpt i prosjektorganisasjonen for felt under utbygging
- Feltkostnader påløpt etter godkjenning av plan for utbygging og drift

AVSKRIVNINGER

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg beregnes for hvert enkelt felt og feltdedikert transportsystem etter produksjonsenhetsmetoden, basert på sikre reserver. Sikre reserver er definert i henhold til de regler som gjelder for selskaper som er notert på New York børs (utarbeidet av Securities and Exchange Commission). Ordinære avskrivninger for transportsystemer som benyttes av flere felt, blir beregnet lineært på grunnlag av antatt økonomisk levetid.

GASSBYTTE

Gassbytte- og gasslånneavtaler periodiseres etter salgsmetoden. Dette innebærer at låntaker inntektsfører salget ved levering til kjøper. Samtidig avsettes det for antatt fremtidig produksjonskostnad og eventuell transportkostnad for den gassen som skal tilbakeleveres. Ved utlån aktiveres det laveste av produksjonskost og antatt nåverdi av fremtidig salgspris som forskuddsbetalt kostnad.

KJØP OG SALG MELLOM FELT OG/ELLER TRANSPORTSYSTEMER

Ved kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer hvor SDØE deltar med økonomiske andeler, elimineres interne kostnader og inntekter.

OVERFØRSEL AV EIENDOMSRETT MELLOM LISENSER

Eiendomsrett overføres (normalt ved ferdigstillelse) i noen tilfeller fra lisens som har betalt en investering,

til lisens hvor investeringen er foretatt. Betalende lisens beholder da bruksrett til investeringen. Statoil har årlig rapportert til OED om nye slike tilfeller. I regnskapet beholder betalende lisens investeringen som aktivum samt avskriver som om eiendomsretten var forblitt i denne lisensen.

FJERNINGSKOSTNADER

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Størrelsen av fjerningskostnadene vil avhenge av de krav som de offentlige myndigheter vil stille med hensyn til fjerningskonsept for faste installasjoner, rørledningssystemer og lignende. Under hensyntagen til sannsynligheten for fjerning er forpliktelsen for SDØE, inkludert nedstenging av anleggene, beregnet etter produksjonsenhetsmetoden. Forpliktelsen knytter seg hovedsakelig til felt i produksjon. Da SDØE ikke betaler skatt og følgelig ikke kommer inn under den statlige refusjonsordningen for fjerningskostnader innenfor fjerningsfordelingsloven, har en i SDØE-regnskapet avsatt for 100% av forventet andel av fjerningskostnader.

BETINGEDE UTFALL

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres.

Note 1 • Overdragelse av eierandeler mellom SDØE og Statoil

I påvente av delprivatisering av Statoil restrukturerte staten sine eierinteresser innen olje og gass på den norske kontinentalsokkelen. I forbindelse med restruktureringen solgte staten eiendeler med en bokført bruttov verdi på ca. 28 milliarder kroner til Statoil. Vederlaget utgjorde 38,6 milliarder kroner i kontanter, pluss renter og agio fra verdsettelsesdato til oppgjørdsdato. I tillegg ble enkelte rørledninger og andre eiendeler med en netto bokført verdi på ca. 1,8 milliarder kroner solgt til staten. Kjøpesummen ble basert på verdsettelse per 1. januar 2001, med unntak av salget av andelen av Mongstad-terminalen som er basert på verdi per 1. juni 2001. Kontantoppgjøret er justert for kontantstrømmen fra de overførte eiendelene fra verdsettelsesdato til oppgjørdsdato. Staten har ensidig valgt de eiendelene som er solgt mellom SDØE og Statoil. Målet har vært å få en balansert avveining mellom å sikre statens inntekter, videreutvikle norsk oljeindustri og norsk kontinentalsokkels konkurransekraft og sikre langsiktig gassforvaltning. Eiendelene som ble solgt til Statoil representerer ca. 15% av SDØEs verdier før overføringen. Staten har i 2002 gjennomført ytterligere salg til andre oljeselskap for totalt ca. 6,5% av verdier.

Salget av andeler er blitt regnskapsført etter kontinuitetsmetoden ettersom den skjedde mellom enheter under felles kontroll. Kontinuitetsmetoden medfører at eiendelene i SDØEs regnskap er redusert med bokførte verdier på de overførte andelene med motpost egenkapital, samt at resultatene og balanseverdiene for de eiendelene som er overført fra Statoil til staten er blitt slått sammen med SDØEs øvrige eiendeler basert på historisk bokførte verdier.

Betalingen av kontantvederlaget for de overførte andelene samt det etterfølgende oppgjøret av kontantstrømmen av de overførte eiendelene har i henhold til avtale mellom staten og Statoil vært et forhold mellom staten og Statoil uavhengig av SDØE. Dersom SDØE hadde vært et selvstendig selskap, ville betalingen gått via SDØE og vært vist i egenkapitalen og kontantstrømoppstillingen som tilførsel av egenkapital. Videre ville overførselen av eiendeler til Statoil og kontanter til staten vært vist som utbytte.

Gjennomgangen av beregningen av kontantvederlaget for de overførte andelene er ikke avsluttet og kan medføre endringer i vederlaget.

Årsregnskapet for 2001 er utarbeidet i samsvar med SDØE-porteføljen før eierandelsoverdragelsen for perioden 01.01-31.05 og i samsvar med SDØE-porteføljen etter eierandelsoverdragelsen for perioden 01.06-31.12. For investeringer ligger ny portefølje til grunn for hele året.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 2 • Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i NOK mill

| | Bokført 31.12.2000 | Ned- skrivning a) 2001 | Tilgang b) 2001 | Avskr. c) 2001 | Justering avskr. d) 2001 | Bokført 31.12.2001 |
|----------------|-----------------------|------------------------------|--------------------|-------------------|--------------------------------|-----------------------|
| Brage | 597 | | 197 | -324 | | 470 |
| Draugen | 3 943 | | 594 | -814 | | 3 722 |
| Ekofisk 2 | 1 016 | | 123 | -122 | | 1 017 |
| Fram H | 9 | | 130 | | | 139 |
| Glitne | 69 | -69 | | | | 0 |
| Grane | 527 | | 1 755 | | | 2 282 |
| Gullfaks | 13 911 | -8 194 | 1 099 | -1 631 | 575 | 5 759 |
| Gungne | 156 | -156 | | -11 | 11 | 0 |
| Gyda | 207 | | 68 | -59 | | 216 |
| Heidrun | 13 127 | | 1 176 | -1 648 | | 12 655 |
| Heimdal | 63 | | -29 | -3 | | 30 |
| Huldra | 1 279 | | 593 | -115 | | 1 756 |
| Jotun | 116 | | 5 | -52 | | 68 |
| Kristin | | | 30 | | | 30 |
| Kvitebjørn | 222 | -56 | 753 | | | 920 |
| Mikkel | 11 | -11 | | | | 0 |
| Njord | 1 387 | | 20 | -308 | | 1 099 |
| Norne | 4 361 | -79 | 384 | -1 010 | 16 | 3 672 |
| Norsea Gas | | 4 | | | | 4 |
| Oseberg Syd | 2 919 | | 321 | -544 | | 2 696 |
| Oseberg Unit | 3 597 | | 541 | -603 | | 3 535 |
| Oseberg Øst | 1 514 | | 304 | -431 | | 1 387 |
| Sigyn | 1 | -1 | | | | 0 |
| Skirne | 75 | | 5 | | | 79 |
| Sleipner Vest | 3 551 | -3 551 | | -206 | 206 | 0 |
| Sleipner Øst | 803 | -803 | | -117 | 116 | 0 |
| Snorre | 6 978 | -311 | 939 | -724 | -0 | 6 882 |
| Snøhvit | | | 126 | | | 126 |
| Statfjord Nord | 624 | | 44 | -88 | | 580 |
| Statfjord Øst | 336 | -87 | 117 | -104 | 9 | 271 |
| Sygna | 589 | -141 | 6 | -197 | 38 | 296 |
| Tommeliten | | | | | | 0 |
| Tambar | 100 | | 294 | -25 | | 369 |
| Tordis | 1 005 | -416 | 161 | -321 | 57 | 486 |
| Troll Gass | 18 502 | -2 044 | 93 | -433 | 20 | 16 137 |
| Troll Olje | 13 075 | -1 444 | 2 188 | -4 246 | 165 | 9 739 |
| Tune | 348 | | 767 | | | 1 114 |
| Varg | 62 | | 26 | -76 | | 12 |
| Veslefrikk | 1 079 | | 93 | -138 | | 1 034 |
| Vesterled | 189 | | 381 | -7 | | 563 |
| Vigdis | 1 150 | -473 | 239 | -437 | 98 | 576 |
| Visund | 4 195 | -1 658 | 356 | -382 | 67 | 2 578 |
| Yme | 17 | -17 | | -8 | 8 | 0 |
| Åsgard | 21 571 | -5 261 | 764 | -968 | 101 | 16 207 |
| Delsum | 123 279 | -24 767 | 14 661 | -16 153 | 1 487 | 98 507 |

Forts. note 2 • Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i NOK mill

| | Bokført 31.12.2000 | Ned- skrivning a) 2001 | Tilgang b) 2001 | Avskr. c) 2001 | Justering avskr. d) 2001 | Bokført 31.12.2001 |
|---|-----------------------|------------------------------|--------------------|-------------------|--------------------------------|-----------------------|
| Etanor | 720 | | 85 | -37 | | 768 |
| Europipe 2 | 4 099 | -1 024 | 36 | -178 | 22 | 2 954 |
| Haltenpipe | 1 061 | -117 | 0 | -38 | 2 | 908 |
| Franpipe | 3 959 | | 22 | -200 | | 3 781 |
| Dunkerque Terminal | 158 | | 1 | -8 | | 151 |
| Mongstad Terminal DA | 0 | 71 | 2 | -7 | | 65 |
| Oseberg Gasstransp. (OGT) | 738 | | 20 | -40 | | 719 |
| Oseberg Transport (OTS) | 705 | | 2 | -104 | | 603 |
| Statpipe | 0 | 1 695 | 25 | -100 | | 1 620 |
| Troll Oljerør 1 og 2 | 641 | -71 | 4 | -108 | 5 | 471 |
| Vestprosess | 669 | | -32 | -37 | | 600 |
| Zeepipe/Europipe 1 | 12 720 | | 1 | -681 | | 12 041 |
| Zeepipe Terminal | 125 | | 1 | -10 | | 115 |
| Åsgard Transport | 3 786 | | 17 | -193 | | 3 611 |
| Sum anleggsmidler ekskl. aktiverte letetekostnader | 152 662 | -24 213 | 14 843 | -17 893 | 1 515 | 126 915 |
| Aktiverte letetekostnader | 6 335 | -1 833 | 155 | -442 | 77 | 4 292 |
| Sum regnskapsprinsippet | 158 997 | -26 046 | 14 998 | -18 334 | 1 592 | 131 207 |
| Omregn. til kont. størr. | -7 656 | 1 833 | 1 572 | 442 | -1 592 | -5 402 |
| Omregn. til kont. størr. e) | | -566 | | | | -566 |
| Sum kontantprinsippet | 151 341 | -24 779 | 16 569 | -17 892 | 0 | 125 239 |

a) Endring i bokført verdi pr. 31.12.2000 pga overdragelse av eierandeler til/fra Statoil (se note 1)

b) Tilgang 2001: etter eierandelsoverdragelsen mellom SDØE og Statoil hele året (nye eierandeler)

c) Avskrivninger 2001: gamle eierandeler 01.01.-31.05., nye eierandeler 01.06.-31.12

d) Justering avskrivninger: forskjell mellom nye og gamle eierandeler 01.01.-31.05.2001, dvs justering av kolonnen avskr. 2001 c) til nye eierandeler.

e) Gjelder innbetalinger fra Statens Petroleumsforsikringsfond (se note 8).

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 3 • Spesifikasjon av driftsinntekter

Alle tall i NOK mill

| | 2001 | 2000 |
|----------------|--------|--------|
| Brage | 1 281 | 1 358 |
| Borg | 89 | 32 |
| Draugen | 10 005 | 10 733 |
| Ekofisk | 1 842 | 1 558 |
| Frøy | 58 | 291 |
| Grane | 0 | 4 |
| Gullfaks | 10 893 | 20 238 |
| Gungne | 102 | 191 |
| Gyda | 545 | 604 |
| Heidrun | 9 691 | 9 579 |
| Heimdal | 250 | 0 |
| Huldra | 258 | 0 |
| Jotun | 184 | 352 |
| Njord | 1 258 | 1 970 |
| Norne | 9 279 | 9 233 |
| Oseberg Sør | 2 343 | 935 |
| Oseberg Unit | 11 045 | 13 190 |
| Oseberg Øst | 2 429 | 1 859 |
| Sleipner Vest | 2 255 | 4 559 |
| Sleipner Øst | 1 926 | 4 462 |
| Snorre | 5 446 | 4 912 |
| Statfjord Nord | 1 148 | 2 105 |
| Statfjord Øst | 1 339 | 2 063 |
| Sygna | 1 339 | 230 |
| Tambar | 158 | 0 |
| Tordis | 2 873 | 3 497 |
| Troll Gass | 21 596 | 20 299 |
| Troll Olje | 15 766 | 17 736 |
| Varg | 508 | 776 |
| Veslefrikk | 1 128 | 1 646 |
| Vigdis | 2 387 | 3 492 |
| Visund | 1 335 | 1 721 |
| Yme | 98 | 506 |
| Åsgard | 8 749 | 7 103 |
| Normprisjust | -301 | -77 |

Forts. note 3 • Spesifikasjon av driftsinntekter

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | 2001 | 2000 |
|-----------------------------------|---------|---------|
| Dunkerque Terminal | 35 | 35 |
| Etanor | 103 | 24 |
| Europipe 2 | 758 | 768 |
| Franpipe | 566 | 473 |
| Frostpipe | 0 | 10 |
| Haltenpipe | 192 | 203 |
| Mongstad terminal | 156 | 0 |
| Oseberg Gas Transport | 100 | 41 |
| Oseberg Transport | 1 405 | 1 686 |
| Statpipe | 1 585 | 0 |
| Troll Oljerør 1 og 2 | 603 | 653 |
| Vesterled | 44 | 83 |
| Vestprosess | 130 | 119 |
| Zeepipe Terminal | 44 | 42 |
| Zeepipe/Europipe 1 | 2 179 | 2 717 |
| Åsgard transport | 353 | 26 |
| Letelisenser | 0 | 2 |
| Netto overskuddsavtale | 531 | 30 |
| Eliminering internt salg | -12 523 | -10 101 |
| Sum regnskapsprinsippet | 125 562 | 143 969 |
| Finansinntekter | 580 | 719 |
| Omregning til kontante størrelser | 2 447 | -2 423 |
| Sum kontantprinsippet | 128 589 | 142 265 |

Note 4 • Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

| <i>Alle tall i NOK mill</i> | 2001 | 2000 |
|---|---------|---------|
| Råolje og NGL | 94 748 | 116 977 |
| Gass | 25 751 | 22 592 |
| Transport-, prosesserings- og andre inntekter | 4 532 | 4 370 |
| Netto overskuddsavtaler | 531 | 30 |
| Sum regnskapsprinsippet | 125 562 | 143 969 |
| Finansielle inntekter | 580 | 719 |
| Omregning til kontante størrelser | 2 447 | -2 423 |
| Sum kontantprinsippet | 128 589 | 142 265 |

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 5 • Spesifikasjon av driftsutgifter

Alle tall i NOK mill

| | 2001 | 2000 |
|----------------|--------|-------|
| Borg | 54 | 13 |
| Brage | 261 | 345 |
| Draugen | 502 | 388 |
| Ekofisk 2 | 331 | 258 |
| Fram vest | 9 | 0 |
| Frøy | 38 | 185 |
| Glitne | 7 | 6 |
| Grane | 72 | 0 |
| Gullfaks | 1 699 | 2 743 |
| Gungne | 8 | 27 |
| Gyda | 139 | 135 |
| Heidrun | 1 788 | 1 174 |
| Heimdal | 233 | 43 |
| Huldra | 214 | 21 |
| Jotun | -2 | 37 |
| Kristin | 55 | 0 |
| Kvitebjørn | 20 | 12 |
| Mikkel | 6 | 9 |
| Njord | 197 | 233 |
| Norne | 859 | 400 |
| Oseberg Unit | 2 732 | 2 430 |
| Oseberg Øst | 396 | 247 |
| Oseberg Sør | 366 | 199 |
| Skirne | 1 | 0 |
| Sleipner Vest | 763 | 1 390 |
| Sleipner Øst | 656 | 1 611 |
| Snorre | 1 109 | 884 |
| Snøhvit | 51 | 0 |
| Statfjord Nord | 224 | 255 |
| Statfjord Øst | 193 | 208 |
| Sygna | 41 | 14 |
| Tambar | 26 | 0 |
| Tune | 48 | 30 |
| Tommeliten | 273 | 4 |
| Tordis | 299 | 435 |
| Troll Gass | 10 448 | 9 514 |
| Troll Olje | 1 283 | 1 490 |
| Varg | 152 | 199 |
| Veslefrikk | 430 | 435 |
| Vigdis | 273 | 290 |
| Visund | 230 | 324 |
| Yme | 117 | 263 |
| Åsgard | 2 540 | 1 270 |

Forts. note 5 • Spesifikasjon av driftsutgifter

Alle tall i NOK mill

| | 2001 | 2000 |
|-----------------------------------|---------|---------|
| Dunkerque Terminal | 15 | 15 |
| Etanor | 34 | 25 |
| Europipe 2 | 429 | 474 |
| Franpipe | 162 | 154 |
| Frostpipe | 1 | 6 |
| Haltenpipe | 26 | 28 |
| Mongstad terminal | 39 | 0 |
| Oseberg Gas Transport | 18 | 14 |
| Oseberg Transport | 204 | 223 |
| Statpipe | 200 | 0 |
| Troll Oljerør 1 og 2 | 31 | 27 |
| Vesterled | 78 | 64 |
| Vestprosess | 43 | 36 |
| Zeepipe Terminal | 7 | 6 |
| Zeepipe/Europipe 1 | -281 | 208 |
| Åsgard Transport | 17 | 19 |
| Eliminering internt kjøp | -12 523 | -10 101 |
| Sum regnskapsprinsippet | 17 639 | 18 719 |
| Finanskostnader | 210 | 127 |
| Omregning til kontante størrelser | -1 082 | 741 |
| Sum kontantprinsippet | 16 766 | 19 585 |

Note 6 • Renter

Rente av statens faste kapital og renter av mellomregnskapet med staten er inkludert i regnskapet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med St. prp. nr. 1 Tillegg nr. 7 for 1993-94, tildelingsbrev til Petoro AS for 2001 fra Olje- og energidepartementet, pkt. 6 og brev til Statoil fra Olje- og energidepartementet av 25.09.2001 og 10.12.2001.

Note 7 • Kontantbalanse

| | |
|---------------------------|----------|
| Mellomregning Statoil | -784 |
| Konto for realinvestering | 125 239 |
| Sum | 124 455 |
| Mellomregning staten | 784 |
| Fast kapital 31.12.2001 | -125 239 |
| Sum | -124 455 |

For spesifikasjon av fast kapital se note 2.

Note 8 • Statens Petroleumsforsikringsfond/nedskrivning

Overføringer fra Statens Petroleumsforsikringsfond gjelder utbetalinger av forsikringskrav for skader. Beløpet er tillagt investeringer og deretter vist som nedskrivning av investeringer.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 9 • Anleggsmidler

Anleggsmidler er fordelt med 124 513 millioner kroner på felt i produksjon, 5 668 millioner kroner på anlegg under utbygging og 1 026 millioner kroner på lisenser i letefasen.

Note 10 • Kortsiktige fordringer

Alle tall i NOK mill

| | |
|--|--------|
| Kundefordringer (hovedsakelig Statoil) | 10 273 |
| Andel arbeidskapital (i lisenser) | 258 |
| Andre kortsiktige fordringer (avsetninger) | 357 |
| Sum | 10 887 |

Andre kortsiktige fordringer inneholder bl.a. avsetning for mulig prisendring ved reforhandling av gass-priser.

Note 11 • Egenkapital

Alle tall i NOK mill

| | |
|---|----------|
| Kontantoverføring til Norges Bank | -304 225 |
| Kapitalinnskudd | 9 082 |
| Akk.resultat pr. 01.01.2001 | 357 096 |
| Overdragelse av eierandeler (se note 1) | -21 339 |
| Årets resultat | 86 688 |
| Sum egenkapital | 127 302 |

Kontantoverføring til Norges Bank er beløp staten har mottatt fra SDØE (innbetalinger fra SDØE minus utbetalinger til SDØE bortsett fra kapitalinnskudd på 9 082 millioner kroner).

Kapitalinnskudd er beløp betalt til Statoil pr. 01.01.1985 for eierandeler SDØE overtok av Statoil (tilbakebetalt på gjeld Statoil hadde til staten). Akkumulert resultat pr. 01.01.2001 er akkumulert driftsresultat fra og med etablering 01.01.1985.

Note 12 • Langsiktig gjeld

Akkumulert avsatt til fjerning er 8 980 millioner kroner. 604 millioner kroner gjelder SDØEs andel av forskuddsbetaling fra Electrabel for kjøp av gass. 402 millioner kroner gjelder kompensasjon til gass-kjøperne i forbindelse med frikjøp av lagerforpliktelse. 230 millioner kroner er avsetning for tariff-kostnad for transportert petroleum fra Tommeliten som gjelder andel av fjerningsforpliktelse på Edda-plattformen.

Note 13 • Kortsiktig gjeld

Alle tall i NOK mill

| | |
|--|-------|
| Andel arbeidskapital (i lisenser) | 1 933 |
| Leverandørgjeld (hovedsakelig Statoil) | 895 |
| Avsetninger (hovedsakelig tariffkostnader) | 965 |
| Mellomregning Statoil | 784 |
| Sum annen kortsiktig gjeld | 4 576 |

Note 14 • Mulige forpliktelser

Den 13. juni 2001 mottok Statoil og Norsk Hydro en klage fra EUs konkurransemyndigheter. I begynnelsen av august 2001 mottok 21 andre lisensnehavere på norsk sokkel en tilsvarende klage. Dette er første steg i en formell prosess som kan resultere i en retts sak mot disse selskapene som kan vare i flere år. Klagen gjelder organiseringen av salg av gass fra norsk kontinentalsokkel. Det fremholdes i klagen at denne organiseringen er i strid med EU/EØSs konkurranselover.

EU har hevdet at prosessen kan bl. a. føre til bøter og endringer i inngåtte salgsvtaler. Det er ikke avsatt for dette i regnskapet for 2001.

De norske selskapene som har mottatt klagen, har til hensikt aktivt å forsvare sin sak dersom EU skulle bringe saken videre. De innklagede vil fremholde at organiseringen av norsk gass er pålagt selskapene av norske myndigheter.

SDØE kan bli påvirket av andre mulige rettsaker som Statoil er involvert i. Statoil tror ikke at utfallet av disse rettsakene i vesentlig grad kan påvirke SDØEs finansielle stilling, resultater eller kontantstrøm.

FORVENTEDE SDØE OLJE- OG GASSRESERVER^{*)}

| Olje** i millioner fat Gass i milliarder Sm ³ | 2001 | | 2000 | | 1999 | |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Olje | Gass | Olje | Gass | Olje | Gass |
| Forventede reserver | | | | | | |
| Ved begynnelsen av året | 4 510 | 1 157 | 4 840 | 1 167 | 5 650 | 1 195 |
| Endring av anslag | -113 | -20 | 15 | -8 | -418 | -15 |
| Utvidelser og funn | 90 | 37 | 94 | 21 | 45 | 5 |
| Forbedret utvinning | 11 | 0 | 32 | 1 | -49 | 0 |
| Kjøp av reserver | | | | | 73 | 4 |
| Salg av reserver | -697 | -200 | | | | |
| Produksjon | -425 | -21 | -471 | -24 | -461 | -22 |
| Forventede reserver 31.12.*** | 3 376 | 953 | 4 510 | 1 157 | 4 840 | 1 167 |

Forventede reserver i produksjon ved utgangen av 2001 utgjorde 2 654 millioner fat olje og NGL og 596 milliarder Sm³ gass.

^{*)} Prinsippene for bokføring av petroleumsreservene ble pr. 31.12.2001 endret fra å være i samsvar med kravene til United States Securities and Exchange Commission (SEC) til å være i samsvar med Oljedirektoratets definisjon av forventningsverdier (se definisjon nedenunder). Tallene for 2000 og 1999 er omarbeidet i henhold til samme prinsipp.

^{**)} Olje inkluderer NGL

^{***)} Enkeltposter er avrundet og ikke korrigert for å få nøyaktige sumtall.

DEFINISJON

Forventede reserver representerer forventningsverdier i henhold til ressurskategorier 1-3 i Oljedirektoratets ressursklassifiseringssystem som presentert i veiledning til klassifisering av "Petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel".

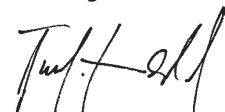
Forventede reserver i produksjon er summen av gjenværende utvinnbare, salgbare og leverbare petroleumsmengder hvor produksjonen er påbegynt og inkluderer også tilfeller der produksjonen er midlertidig stengt. Mengdene tilfredsstiller Oljedirektoratets ressurskategori 1F.

Petoro AS

RESULTATREGNSKAP

| <i>Alle tall i NOK tusen</i> | Note | 2001 |
|-----------------------------------|-------------|---------------|
| DRIFTSINNEKTER | | |
| Tilskudd fra staten | 2 | 50 000 |
| Sum driftsinntekter | | 50 000 |
| DRIFTSKOSTNADER | | |
| Lønnskostnad | 3 | 5 908 |
| Ordinær avskrivning | 4 | 33 |
| Regnskapsførerhonorar | | 4 507 |
| Forretningsførerhonorar | | 17 344 |
| Rekrutteringskostnader | | 6 531 |
| Etableringsteam | | 18 454 |
| Annen driftskostnad | | 6 284 |
| Sum driftskostnader | | 59 061 |
| Driftsresultat | | -9 061 |
| FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER | | |
| Annen renteinntekt | | 538 |
| Netto finansposter | | 538 |
| Årsresultat | | -8 523 |
| OVERFØRINGER | | |
| Overført fra annen egenkapital | | 8 523 |
| Sum overføringer | | 8 523 |

Stavanger 21. mai 2002



Tore I. Sandvold
Styreleder



Bente Rathe
Nestleder



Ola Mestad



Ingelise Arntsen



Svein Rennemo



Kjell Pedersen
Administrerende direktør

Petoro AS

BALANSE PR 31. DESEMBER

| <i>Alle tall i NOK tusen</i> | Note | 2001 |
|--|-------------|---------------|
| EIENDELER | | |
| Anleggsmidler: | | |
| Varige driftsmidler | 4 | 216 |
| Sum anleggsmidler | | 216 |
| Omløpsmidler: | | |
| Andre fordringer | 5 | 2 026 |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | 6 | 17 743 |
| Sum omløpsmidler | | 19 770 |
| Sum eiendeler | | 19 986 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | |
| Egenkapital: | | |
| Innskutt egenkapital: | | |
| Selskapskapital (10 000 aksjer á kr 1 000) | 7, 8 | 10 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 10 000 |
| Opptjent egenkapital: | | |
| Annen egenkapital | 8 | -8 523 |
| Sum opptjent egenkapital | | -8 523 |
| Sum egenkapital | | 1 477 |
| Gjeld: | | |
| Pensjonsforpliktelser | 3, 9 | 666 |
| Sum avsetning for forpliktelser | | 666 |
| Kortsiktig gjeld: | | |
| Leverandørgjeld | | 10 467 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 1 316 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 6 060 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 17 843 |
| Sum gjeld | | 18 509 |
| Sum egenkapital og gjeld | | 19 986 |

Petoro AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Alle tall i NOK tusen

2001

| | |
|---|---------------|
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT FRA/TIL OPERASJONELLE AKTIVITETER | |
| Tilført fra årets virksomhet *) | -8 490 |
| Endring i debitorer | -2 026 |
| Endring i leverandørgjeld | 10 467 |
| Endring tidsavgrensede poster | 8 042 |
| Netto likviditetsendring fra operasjonelle aktiviteter | 7 993 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT FRA/TIL INVESTERINGSAKTIVITETER | |
| Investert i varige driftsmidler | -249 |
| Netto likviditetsendringer fra investeringsaktiviteter | -249 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT FRA/TIL FINANSIERINGSAKTIVITETER | |
| Innbetaling av egenkapital | 10 000 |
| Netto likviditetsendring fra finansieringsaktiviteter | 10 000 |
| Netto endring i likvider gjennom året | 17 743 |
| Likviditetsbeholdning pr. 01.01 | 0 |
| Likviditetsbeholdning pr. 31.12 | 17 743 |
| *) | |
| Årets underskudd | -8 523 |
| Ordinære avskrivninger | 33 |
| Tilført fra årets virksomhet | -8 490 |

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1 • Regnskapsprinsipper

HOVEDREGEL FOR VURDERING OG KLASSIFISERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

FORDRINGER

Andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.

Bankinnskudd, kontanter o.l. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

PENSJONER

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimataavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

OFFENTLIGE TILSKUDD

Driftstilskudd periodiseres samtidig med den inntekten det skal øke eller den kostnaden det skal redusere.

SKATTER

Selskapet er fritatt skatteplikt etter Skattelovens § 2-30.

STIFTELSESDATO

Petoro AS ble stiftet 9.5.01, og selskapets resultatregnskap skriver seg fra denne dato frem til 31.12.01.

Note 2 • Offentlige tilskudd

Selskapet har i 2001 mottatt driftstilskudd på totalt kr. 50 000 000,- fra den norske stat.

Note 3 • Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

Alle tall i NOK tusen

LØNSKOSTNAD

| | |
|-------------------------------|-------|
| Lønn | 3 787 |
| Folketrygdavgift | 760 |
| Pensjonskostnader (se note 9) | 666 |
| Andre ytelser | 695 |
| Sum | 5 908 |

| | |
|---|----|
| Antall ansatte 31.12.01 | 5 |
| Antall ansatte som har signert arbeidsavtale men ikke tiltrådt per 31.12.01 | 29 |

Alle tall i NOK tusen

| Ytelser til ledende personer | Kostnadsført | | godtgjørelse |
|------------------------------|--------------|----------------------|--------------|
| | Lønn | Annen pensjonsforpl. | |
| Daglig leder | 1 260 | 666 | 30 |
| Styrets leder | 950 | | 38 |

Daglig leder har rett til full pensjon fra fylte 62 år.

STYREHONORAR

Det er i 2001 utbetalt kr. 613 333,- i styrehonorar.

REVISOR

Det er i 2001 kostnadsført revisjonshonorar med kr. 20 000,-, og konsulentonorar med kr. 315 925,-.

Note 4 • Varige driftsmidler

Alle tall i NOK tusen

| | |
|--|--------|
| Driftsløsøre, inventar o.l. | |
| Anskaffelseskost 01.01.01 | 0 |
| Tilgang kjøpte driftsmidler | 249 |
| Avgang | 0 |
| Anskaffelseskost 31.12.01 | 249 |
| Akkumulerte avskrivninger 31.12.01 | 33 |
| Bokført verdi pr. 31.12.01 | 216 |
| Årets avskrivninger | 33 |
| Økonomisk levetid | 3 år |
| Avskrivningsplan | Lineær |
| Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler | 559 |

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 5 • Andre fordringer

Andre fordringer består i sin helhet av forskuddsbetalte kostnader.

Note 6 • Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr. 823 372,-.

Note 7 • Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.01 består av 10 000 aksjer á kr. 1 000.
Alle aksjene eies av den norske stat ved Olje- og energidepartementet.

Note 8 • Egenkapital

| <i>Alle tall i NOK tusen</i> | Aksjekapital | Annen EK |
|------------------------------|--------------|----------|
| Egenkapital 01.01.01 | 0 | 0 |
| Årets endring i egenkapital: | | |
| Innskutt egenkapital | 100 | |
| Kapitalutvidelse | 9 900 | |
| Årets resultat | 0 | -8 523 |
| Egenkapital 31.12.01 | 10 000 | -8 523 |

Note 9 • Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

| <i>Alle tall i NOK tusen</i> | |
|--|-----|
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 584 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | 82 |
| Netto pensjonskostnad (inkludert arbeidsgiveravgift) | 666 |
| | |
| Opptjente pensjonsforpliktelser | 584 |
| Pensjonsmidler (til markedsverdi) | 0 |
| Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser før arbeidsgiveravgift) | 584 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | 82 |
| Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser etter arbeidsgiveravgift) | 666 |
| | |
| ØKONOMISKE FORUTSETNINGER: | |
| Diskonteringsrente | 7% |
| Forventet pensjonsøkning/G-regulering | 3% |
| Forventet lønnsregulering | 5% |

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

REVISJONSBERETNING FOR 2001

Vi har revidert årsregnskapet for Petoro AS for regnskapsåret 2001, som viser et underskudd på kr. 8.522.806. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til behandling av underskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med revisorloven og god revisjonsskikk i Norge. God revisjonsskikk krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et uttrykk for selskapets økonomiske stilling 31. desember 2001 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god regnskapsskikk i Norge.
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til behandling av underskuddet er konsistent med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Stavanger 21.5.2002
DELOITTE & TOUCHE


Jacob Berger
statsautorisert revisor



Postboks 300 Sentrum 4002 Stavanger

Tlf: 51 50 20 00

Faks: 51 50 20 01

E-post: post@petoroas.no