



ÅRSRAPPORT FOR SDØE OG PETORO 2013



1 400 000 000 000

Petoro har siden etableringen av selskapet i 2001, kunnet sende en netto kontantstrøm på over 1400 milliarder norske kroner til staten.

Den norske stat eier store andeler i olje- og gasslisensene på norsk sokkel gjennom Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Disse eierandelene forvaltes av Petoro AS. Vår viktigste oppgave er å bidra til størst mulig verdiskaping fra statens direkte eierandeler – verdier som kommer hele Norge til gode.



INNHOOLD

—	
Kort om Petoro	Side 4
Administrerende direktør	Side 6
Nøkkeltall	Side 8
Viktige hendelser	Side 10
—	
Sikkerhet	Side 14
—	
Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	Side 18
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 22
Styret i Petoro	Side 24
Ledelsen i Petoro	Side 26
Årsberetning 2013	Side 28
—	
Årsregnskap SDØE	Side 41
Årsregnskap Petoro AS	Side 64

VIRKEMIDDEL FOR VERDISKAPING

HOVEDMÅL:

Selskapet skal på forretningsmessig grunnlag skape størst mulig økonomiske verdier fra statens olje- og gassportefølje.

VISJON:

En drivkraft på norsk sokkel.

HOVEDOPPGAVER:

Ivaretagelse av statens deltakerandeler i interessentskapene.

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.

STRATEGI:

Modne felt: Investere for økt utvinning

Fellutvikling: Ivareta framtidige muligheter

Nordområdene: Fremme helhetlig utvikling

Petoros hovedoppgave er å maksimere verdien av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) som er den norske statens direkte eierandeler i olje- og gassvirksomheten. Porteføljen omfatter en tredel av olje- og gassreservene på norsk sokkel samt plattformer, rørledninger og anlegg på land.

PETORO ØKER PÅ NORSK SOKKEL

Petoro følger opp statens andeler i lisenser og andre partnerskap. Antall lisenser har økt fra 80 da Petoro ble etablert i 2001 til 190 våren 2014. Antall felt i produksjon er 34.

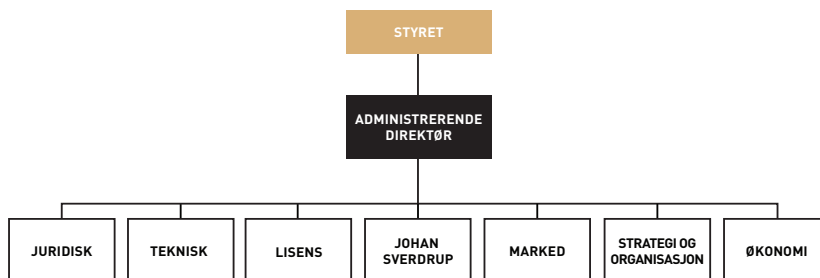
Selskapet er med i felt og prosjekter i alle de tre provinsene på norsk sokkel: i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Leteaktiviteten var stor i 2013, og i Barentshavet ble det gjort et lovende funn i Hoop-området hvor Petoro er rettighetshaver. I januar 2014 ble det inngått avtale med Island om andeler i en tredje lisens på islandsk sokkel.

I den reviderte strategien videreføres modne felt som et hovedsatsingsområde. Petoro har sammen med partnerskapet i Snorre-lisensen i 2013 tatt konseptvalg for videre utvikling av Snorrefeltet fram mot 2040 basert på ny plattform.

Investeringene i 2013 var på et historisk høyt nivå. Aktiviteten økte som følge av flere nye borerigger, økt antall brønner og større utbyggingsprosjekter, men også som en følge av at kostnadene øker. Selskapet har engasjert seg for å øke takten i produksjonsboringen fra modne felt. Flere brønner er viktigste tiltak for maksimere verdien av feltene innen deres levetid.

STORE EIERANDELER GIR SPENNENDE MULIGHETER

Petoro har om lag 70 medarbeidere ved kontoret i Stavanger. Kombinasjonen av en stor portefølje og en liten organisasjon, gir ansatte store muligheter til faglig utfoldelse i møter med andre oljeselskaper, i lisenser og andre interessentskap. Petoro arbeider tett med Statoil som er operatør for en svært stor del av selskapets produksjon, men også med internasjonale oljeselskapene og andre aktører på sokkelen, med myndigheter og leverandører og andre eksterne kompetansemiljøer.

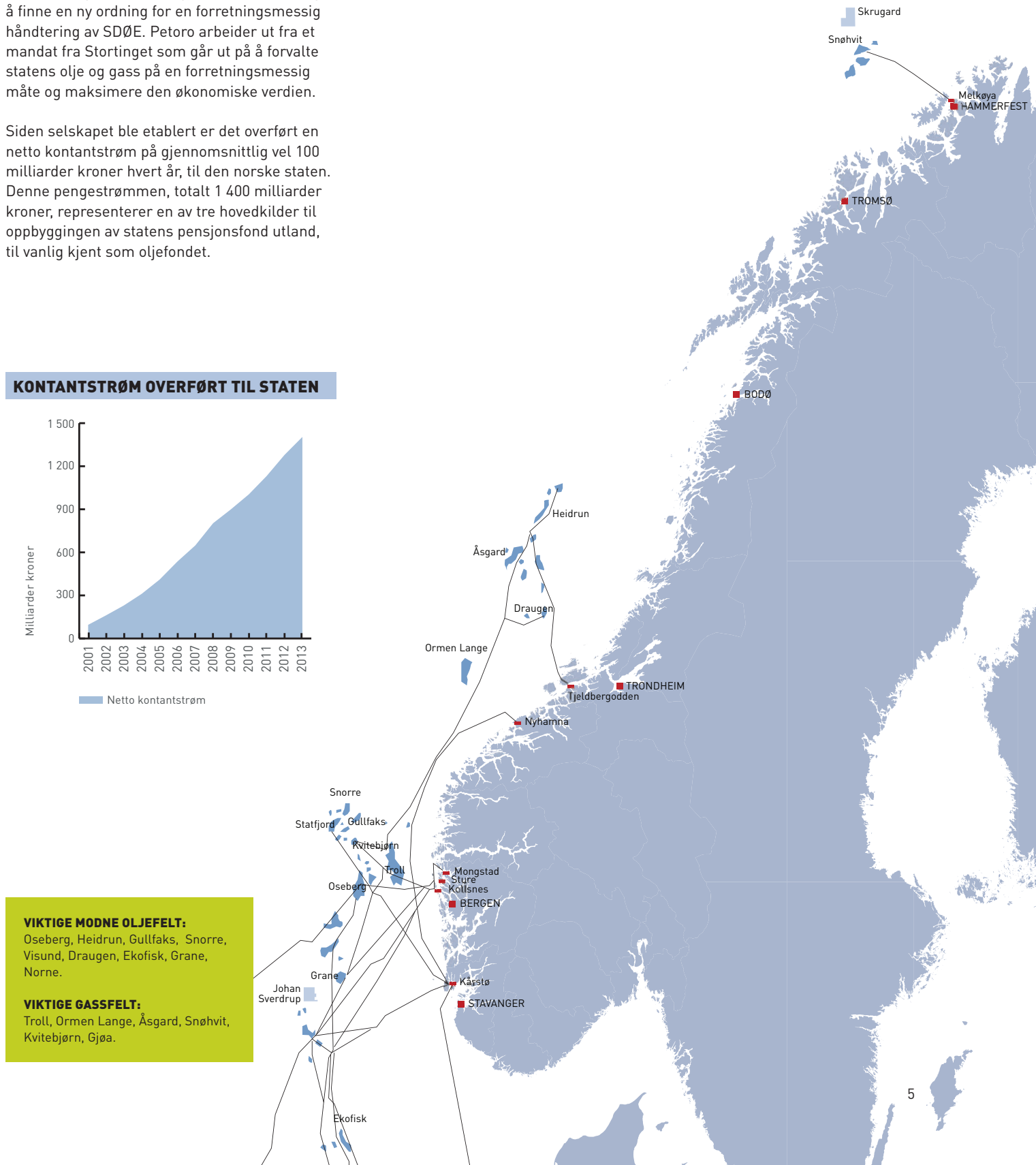
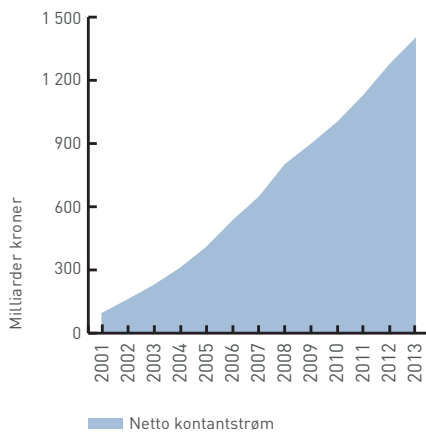


RETTIGHETSHAVER I LISENSENE

Petoro ble stiftet 9. mai 2001 etter at privatiseringen av Statoil gjorde det nødvendig å finne en ny ordning for en forretningsmessig håndtering av SDØE. Petoro arbeider ut fra et mandat fra Stortinget som går ut på å forvalte statens olje og gass på en forretningsmessig måte og maksimere den økonomiske verdien.

Siden selskapet ble etablert er det overført en netto kontantstrøm på gjennomsnittlig vel 100 milliarder kroner hvert år, til den norske staten. Denne pengestrømmen, totalt 1 400 milliarder kroner, representerer en av tre hovedkilder til oppbyggingen av statens pensjonsfond utland, til vanlig kjent som oljefondet.

KONTANTSTRØM OVERFØRT TIL STATEN





Grethe K. Moen - Foto: Emile Ashley

STRATEGISK KRAFT OG TUNG FAGLIG INNSATS

Petoro er rettighetshaver til statens deltakerandeler i til sammen 190 lisenser på norsk kontinentalsokkel, hvorav 34 felt i produksjon. Mine tre år i selskapet – det siste som administrerende direktør – har vist meg at vi har mulighet til å engasjere oss i mange saker og problemstillinger. Men jeg har også sett at det er gjennom grundig og målrettet faglig arbeid at vi påvirker beslutninger i partnerskapene – og dermed verdiskapingen i vår olje- og gassportefølje.

En nøkkel til suksess for en liten men svært kompetent organisasjon, er derfor prioritering innenfor en klar strategi. Styret i Petoro vedtok en ny tredelt strategi i september 2013, der eksisterende satsingsområder ble forsterket og noen nye kom til.

MODNE FELT: INVESTERE FOR ØKT UTVINNING

Betydningen av å maksimere verdien av statens betydelige andeler i store modne felt er minst like stor nå som da Petoro satte dette på strategikartet i 2010. Arbeidet med Snorre 2040 har med all tydelighet vist at jo mer vi har gjort av teknisk detaljarbeid, jo større potensial for økt utvinning har vi avdekket og jo større blir behovet for å bore nye produksjonsbrønner. Det er derfor svært positivt at vi høsten 2013 fikk en beslutning i partnerskapet om å gå videre med Snorre 2040-prosjektet basert på det som opprinnelig var Petoros forslag: En ny plattform for å bore mange nye brønner.

Samtidig gir det grunn til ettertanke, når vi erfarer at omfattende detaljarbeid på modne felt i altfor stor grad gjøres med kortsiktige formål og ikke for å klargjøre totalt potensial. Vi erfarer dessuten at antallet brønner boret i fjor fra faste installasjoner i utvalgte tidskritiske deler av porteføljen vår, er lavere enn tidligere. Arbeidet med modne felt viser at for å sikre maksimal utvinning må man prioritere grundig arbeid med reservoarene og geologien.

FELTUTVIKLING: IVARETA FREMTIDIGE MULIGHETER

Nettopp erfaringen fra arbeid med modne felt har vist oss at vi må tenke på fremtidige forretningsmessige muligheter for økt utvinning allerede når konsepter for nye feltutbygginger skal velges. Dette har blitt et enda viktigere tema for oss dette året, spesielt med tanke på utbyggingen av Johan Sverdrup-feltet. Dette feltet er så stort at det alene kommer til å stå for en meget stor andel av produksjon og verdiskaping, både for SDØE/Petoro og for norsk sokkel som helhet.

Et felt av denne størrelsen gir store muligheter, men også utfordringer med

hensyn til valg av utbyggingsløsning. Vår ambisjon er å sikre et konsept som gir robusthet og fleksibilitet for å sikre maksimal verdiskaping over feltets levetid. Vi har lært at elementer som tilstrekkelig dekkingsareal, muligheter for mange brønner, tilstrekkelig trykkstøtte og tidlig tilrettelegging for avanserte utvinningsmetoder (EOR), er kritiske byggesteiner fra starten av. Nettopp med tanke på ivaretagelse av fremtidige muligheter, er vi godt fornøyd med konseptvalget for Johan Sverdrup som ble gjort i februar.

NORDOMRÅDENE: FREMME HELHETLIG UTVIKLING

Barentshavet er i dag preget av høy aktivitet, stort mangfold med 17 operatører - men også varierende leterresultater. Med deltagelse i hele 27 lisenser er vi opptatt ikke bare av verdiskaping på enkeltprosjekter, men også av områdesynergier hvor etablering av infrastruktur for olje og gass står sentralt.

Partnerne i Johan Castberg-lisensen har arbeidet for å robustgjøre konseptet, slik at lønnsomheten bedres. Dette er en viktig oppgave ikke bare for selve feltutbyggingen til havs, men også for å kunne bidra til en større områdeløsning i Barentshavet gjennom en ilandføring av oljen. En slik ilandføring med tilhørende oljeterminal kan være første byggestein for å gjøre funn i nye områder, som for eksempel Hoop, lønnsomme å bygge ut.

BEHOV FOR ENDRING

Det er umulig å reflektere over 2013 uten å ta med den klare erkjennelsen at kostnadsutviklingen i bransjen generelt og på norsk sokkel spesielt har vært så kraftig at den nå ikke bare er til hinder for å hente ut de siste dråpene av modne eller marginale felt, men faktisk truer utvikling av nye felt som vi tidligere antok hadde solid lønnsomhet. Her må både oljeselskaper, leverandører og myndigheter ta ansvar for å snu hver stein i jakten på forenklinger, effektivisering og rimeligere løsninger, uten å øke risiko.

Vi i bransjen har selv bidratt betydelig til

kostnadsøkningen. Jeg tror mer omfattende prosesser og krav har kommet kryptende på oss, nesten umerkelig. Det er det man på engelsk gjerne omtaler som "creep". Nye elementer som blir innført, blir ikke vurdert i forhold til følgekostnader. Vi får en slags renters rente-effekt som samlet sett fører til kraftige kostnadsøkninger. Bransjen må ta ansvar for å snu utviklingen.

Lett er det ikke, for her snakker vi om å utfordre egne handlingsmønstre som har fått utvikle seg over lang tid. Vi trenger å forenkle formelle prosedyrer så vel som den praktiske måten å gjennomføre oppgaver på. Og vi trenger i større grad å standardisere der vi i dag anvender skreddersøm.

Mange av utfordringene som næringen vår står overfor må møtes med god endringsledelse og en solid porsjon utholdenhet. Fremfor alt tror jeg vi som er aktører på norsk sokkel må samarbeide. Det tror jeg vi gjør best ved å begynne med oss selv, og deretter stille med ydmykhet og åpenhet i den samhandlingen som er nødvendig for å finne gode løsninger.



Grethe K. Moen
Administrerende direktør, Petoro AS

NØKKELTALL 2013

Årsresultatet i 2013 var 132,8 milliarder kroner sammenlignet med 150,0 milliarder kroner i 2012. Totale driftsinntekter i 2013 var 194,3 milliarder kroner, mot 213,9 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 124,8 milliarder kroner i 2013 mot 146,9 milliarder kroner i 2012. Total produksjon var 1,034 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var ni prosent lavere enn produksjonen for 2012 på 1,132 millioner fat o.e.

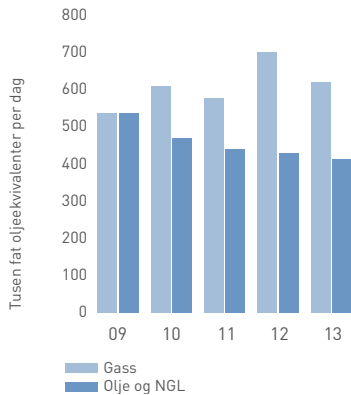
FINANSIELLE DATA (i millioner kroner)

	2013	2012	2011	2010	2009
Driftsinntekter	194 308	213 885	188 820	159 270	154 186
Driftsresultat	132 455	152 717	134 959	107 225	103 964
Årets resultat	132 817	149 986	133 721	105 379	100 662
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	157 882	174 499	149 205	123 210	120 050
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	33 585	25 610	21 437	18 443	23 592
Netto kontantstrøm	124 825	146 930	128 083	103 572	96 992

OPERASJONELLE DATA

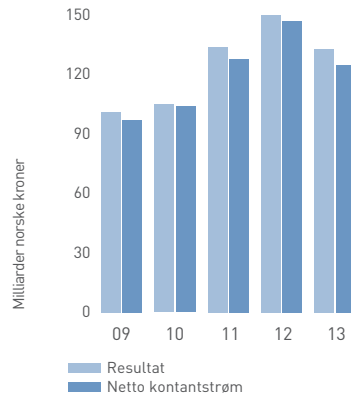
	2013	2012	2011	2010	2009
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	413	430	440	470	537
Produksjon - tørrgass (Sm ³ /dag)	99	112	92	97	85
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 034	1 132	1 016	1 080	1 074
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 423	6 623	6 759	6 541	6 789
Reserveerstatningsgrad (treårig gjennomsnitt i prosent)	90	86	49	1	-3
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	177	278	601	187	-176
Oljepris (USD/fat)	110,36	113,27	114,00	79,38	60,53
Oljepris (NOK/fat)	647	657	632	482	380
Gasspris (NOK/Sm ³)	2,31	2,35	2,15	1,76	1,95

PRODUKSJON



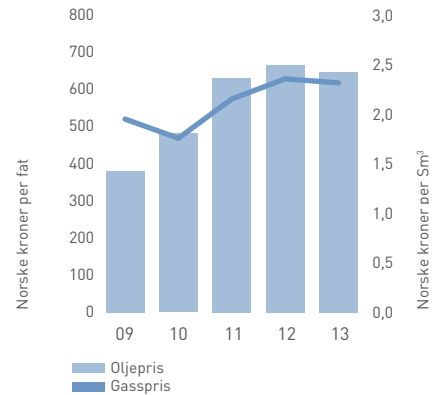
I 2013 var totalproduksjonen fra SDØE-porteføljen ni prosent lavere enn i 2012. Væskeproduksjonen (olje, NGL og kondensat) viste en nedgang på fire prosent sammenlignet med 2012 mens gassproduksjonen var 12 prosent lavere enn året før.

RESULTAT/KONTANTSTRØM



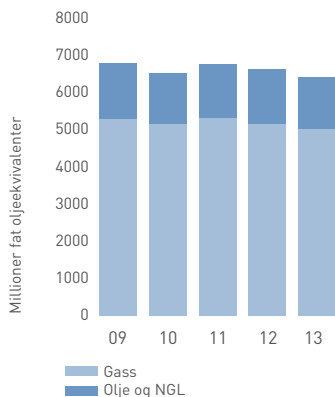
Årsresultatet for 2013 på 133 milliarder kroner var elleve prosent lavere enn året før. Nedgangen skyldes 13 prosent lavere gassalg til to prosent lavere gasspriser sammenlignet med rekordåret 2012. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,094 millioner fat o.e. mot 1,197 millioner fat o.e. i 2012. Kontantstrømmen, som i sin helhet overføres til staten, var 125 milliarder kroner i 2013, en nedgang på nær 22 milliarder sammenlignet med året før.

OLJE OG GASSPRIS



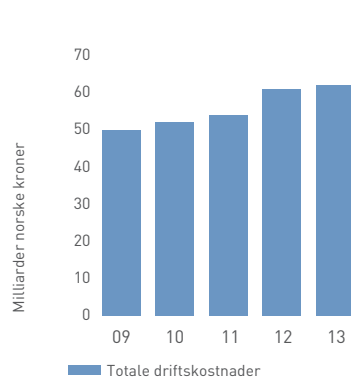
Årets gjennomsnittspris for olje fra SDØE-porteføljen var 647 kroner per fat, mot 657 kroner per fat året før. Oljeprisen for porteføljen i US dollar var 110 som er om lag tre US dollar lavere enn året før. Gjennomsnittlig gasspris for 2013 var 2,31 kroner per Sm³, som er to prosent lavere enn i 2012.

GJENVÆRENDE RESERVER



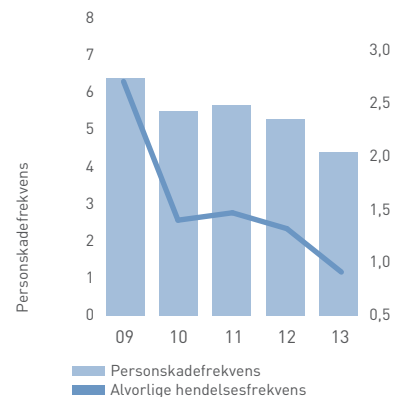
Ved utgangen av 2013 bestod porteføljens forventede gjenværende reserver av 6,42 milliarder fat o.e. Det er 200 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2012. Produksjonen fra 2013 tilsvarer 377 millioner fat o.e. men blir motvirket av blant annet beslutning om deponering av CO₂ i Snøhvit, økt utvinningsprosjekt på Åsgardfeltet og hurtigutbyggingsprosjektet Delta 2 i Oseberg.

KOSTNADER



Totale driftskostnader var om lag på nivå med året før. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var elleve prosent høyere enn 2012. Økningen er knyttet til økte miljøavgifter og reklassifisering av skattekostnader for gassvirksomheten knyttet til Statoil Natural Gas LLC (SNG). Økningen er motvirket av lavere kostnader til kjøp av gass for videresalg.

SIKKERHET



Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utvikling i SDØE-porteføljen er uttrykt i alvorlige hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat for alvorlige hendelser ble 0,9, som er en forbedring i forhold til 2012. Personskadefrekvens (antallet personskader per millioner arbeidstimer) ble 4,4 i 2013, noe som er en forbedring på nærmere 20 prosent.



Stigerør på Snorre A
(Foto: Harald Pettersen / Statoil)

VIKTIGE HENDELSER I 2013

NY STRATEGI OG NY ADMINISTRERENDE DIREKTØR

Grethe Moen tiltrådte som ny administrerende direktør i juni 2013.

Selskapets strategi ble revidert i 2013. I den nye strategien videreføres modne felt som et hovedsatsingsområde. De modne feltene utgjør en stor del av Petoros portefølje og det er tidskrittisk at det blir gjennomført investeringer som sikrer utvinning av de gjenværende ressursene og dermed verdien i disse feltene. Noe er gjort, men det gjenstår fortsatt mye.

Feltutvikling har blitt løftet frem som et eget strategisk hovedtema. Innsatsen i Johan Sverdrup- feltet har i 2013 vært knyttet til å fremme en helhetlig utvikling av feltet, fram mot konseptvalg i februar 2014.

Nordområdene er valgt som et tredje hovedtema for Petoro som følge av stor leteaktivitet og funn i viktige umodne områder med bred SDØE deltakelse.

REKORDHØYE INVESTERINGER

Investeringene i 2013 økte med 34 prosent fra året før, til et historisk høyt investeringsnivå. Store utbyggingsprosjekter bidro til at investeringene i SDØE-porteføljen var nær 35 milliarder kroner i 2013. Investering i boring og brønner utgjorde nesten halvparten av de totale SDØE-investeringene i 2013. Selv om siste års investeringer har bidratt til en utflating av fallet i totalproduksjonen er det en utfordring at så store investeringer ikke øker produktiviteten. Tallene viser en betydelig kostnadsøkning som ikke kan forklares med økt aktivitet.

UTVIKLING AV SNORRE 2040

Høsten 2013 tok partnerskapet i Snorre-lisensen konseptvalg for videre utvikling av Snorrefeltet fram mot 2040. Konseptet er basert på en ny plattform som vil bidra til å sikre uttak av reservene innen feltets levetid samt realisere potensialet for økt utvinning. Beslutningen er i overensstemmelse med Petoros strategi for modne felt og vil gi mulighet for en betydelig økning av antall produksjonsbrønner på Snorre-

feltet. Etter Petoros beregninger vil dette kunne gi 240 millioner fat ekstra fra Snorre som er betydelig mer olje enn i Goliat-feltet som snart kommer i produksjon.

EIERIGG TIL GULLFAKS OG OSEBERG

Petoro har vært pådriver for at lisenser med langsiktig behov for produksjonsboring selv skal kunne eie rigger som et alternativ til å leie. Hensikten er å bidra til økt kapasitet og forutsigbarhet, samt reduserte borekostnader som igjen vil gjøre det lønnsomt å bore flere brønner.

I 2013 har lisenspartnerne for Gullfaks og Oseberg gått til anskaffelse av to nye oppjekkable rigger (Cat. J). Riggene skal eies av lisensene og bidrar til økt utvinning og utvidet levetid for feltene. Tildelingen sikrer nødvendig riggkapasitet til reduserte kostnader, noe som øker den økonomiske robustheten, gir flere lønnsomme brønner og underbygger Petoros satsing for å øke utvinningen i modne felt.

LETING

Det var høy leteaktivitet på norsk sokkel i 2013, noe som resulterte i 20 nye funn. Petoro var med på 23 av i alt 59 ferdigstilte undersøkelse- og avgrensingsbrønner og var deltaker i 11 nye funn, blant annet i et svært lovende funn i Hoop-området i Barentshavet. I den 22. konsesjonsrunden fikk Petoro åtte nye lisensandeler i Barentshavet. Det har også vært positive resultater knyttet til avgrensning av Johan Sverdrup-funnet hvor boreaktiviteten har vært rettet mot å forstå ressurspotensialet og sikre en best mulig utbyggingsløsning for Johan Sverdrup-feltet.

GODE HMS-RESULTATER, MEN FORTSATT UTFORDRINGER MED FALLENDE GJENSTANDER

Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i porteføljen har over flere år vist forbedring, og antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer for 2013 ble 0,9. Det var ingen dødsulykker eller hendelser med potensial for storulykke i SDØEs portefølje. Fortsatt er det fallende gjenstander og hendelser i forbindelse med kran- og løfteoperasjoner som dominerer statistikken.



Oseberg
Foto: Harald Pettersen / Statoil





SIKKERHET

ÅRSRAPPORT 2013

—
Sikkerhet

Side 14

SIKKERHET I 2013

Resultatene inn helse, miljø og sikkerhet for anlegg i SDØE-porteføljen har over flere år vist forbedring. Antall alvorlige hendelser per millioner arbeidstimer (AHF) ble 0,9 i 2013. Dette er en markert forbedring fra 2012. Det har ikke vært dødsulykker i 2013, ei heller hendelser med potensial for storulykke. Det var fremdeles fallende gjenstander og hendelser i forbindelse med kran- og løfteoperasjoner som dominerte statistikken.

Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS utvikling i SDØE-porteføljen er uttrykt i alvorlig hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Dette skal sikre oppmerksomheten mot risiko for hendelser som kan medføre større ulykker. Selskapet følger også opp personskadefrekvens, som er antall personskader per million arbeidstimer. Det er totalt 39 hendelser som er registrert som alvorlige, eller gjennomsnittlig 2,1 hendelser per installasjon, i statistikken for 2013. Frekvensen for personskade i 2013 ble 4,4, noe som er 1 prosentpoeng lavere enn i 2012.

Til tross for en fortsatt utfordring med hendelser knyttet til fallende gjenstander er antallet nesten halvert i løpet av de siste fire årene. Dette er et resultat av iverksatte tiltak i industrien.

Petoro skal være en pådriver i arbeidet med å redusere omfanget av personskader og uønskede hendelser på norsk sokkel. Petoro har gjennom de siste årene rettet spesiell oppmerksomhet på tiltak for å redusere risikoen for storulykker. For å identifisere risikoelementer i lisensene er det gjennomført et samarbeidsprosjekt med ConocoPhillips, ExxonMobil og Total hvor den beste praksis på lisensnivå for forebygging av storulykker er etablert. Det ble gjennomført idédugnader i tolv Statoilopererte lisenser for å identifisere risikoelementer med storulykkepotensial i 2013. Dette arbeidet fortsetter inn i 2014 med målsetting om å operasjonalisere denne prosessen videre.

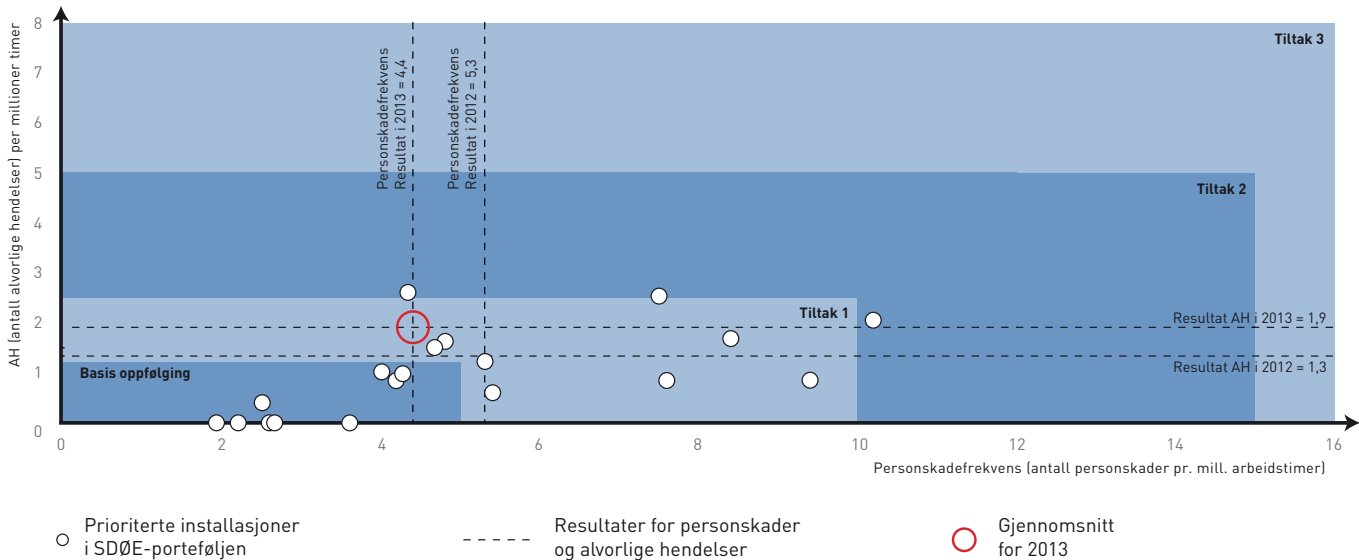
PÅ TVERS AV OMRÅDER OG LISENSER

Helse, miljø og sikkerhet er et linjeansvar som følges opp i styringskomitéene i lisensene. For å spre erfaringer og dele kompetanse blant medarbeiderne i Petoro, er helse, miljø og sikkerhet tema for jevnlig møter på ledernivå og i avdelingene i selskapet. Selskapets ledelse gjennomfører også regelmessige bilaterale møter med de største operatørene der HMS er et sentralt tema. Petoro arbeider aktivt for å utveksle erfaring på tvers av lisenser og operatører. Statistikk fra de ulike installasjonene tydeliggjør gode og mindre gode resultater, og gjør det i neste ledd mulig å

identifisere læringspunkter som kan overføres til andre installasjoner og lisenser. Resultatene gir grunnlag for å beslutte oppfølging og tiltak fra Petoros side. I likhet med tidligere år, har selskapet i 2013 deltatt på flere inspeksjoner på felt og installasjoner som et ledd i å utøve påseplikten og partnerrollen som en synlig og krevende partner med fokus på sikkerhetsarbeidet. Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i SDØE-porteføljen er forbedret med ca. 25 % sammenlignet med 2012. Det har ikke vært dødsulykker i 2013, ei heller har det vært registrert hendelser med potensial for storulykke.

ALVORLIGE HENDELSE- OG PERSONSKADEFREKVENS

Fargegrederingen presenterer Petoros reaksjonsmønster ved stigende alvorlighetsgrad for personskader og alvorlige hendelser



SÆRLIGE TILTAK VED NEGATIV UTVIKLING

Tiltak 1: Etterspørre konkrete tiltak med status i styringskomite og teknisk komite

- Sikre at årlig ledelsesinspeksjoner adresserer tiltak og utvikling

Tiltak 2: Kontakt med ansvarlig hos operatøren og etterspør en bredere HMS

analyse med kompensierende tiltak i styringskomite og teknisk komite.

- Vurdere ekstraordinært arbeidsmøte i styringskomite
- Vurder med lisenspartner ledelsesinspeksjon
- Lisensdirektør vurderer personlig kontakt med operatøren

Tiltak 3: Lisensdirektør tar kontakt/avholder møte med operatøren på ledelsesnivå

- Gjennomføre vurdering av porteføljen for å avdekke felles type hendelser over flere installasjoner, tas opp av lisensdirektør med operatøren[es] ledelse
- HMS sjef vurderer behov for bransjetiltak gjennom Norsk Olje & Gass



PETOROS LEDELSE OG STYRE

ÅRSBERETNING 2013

**TIL
LEIE**

REDEGJØRELSE FOR EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Petoros forvaltning av store verdier på vegne av Den norske stat stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra omgivelsene og samfunnet. Statens portefølje (SDØE-porteføljen) representerer en tredel av Norges olje- og gassreserver. Totalproduksjonen forventes å ligge på et årlig nivå rundt 1 million fat oljeekvivalenter per dag (1 000 kboed) frem til 2022.

Petoros styre følger kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" (NUES) som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. I det følgende gis en redegjørelse for de enkelte hovedtemaene i NUES som har relevans for Petoro AS. Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart. Det forenkler tilgjengeligheten av styringsinformasjon og bidrar til å holde oppmerksomhet rettet mot selskapets måloppnåelse og risikobilde til enhver tid. Petoro rapporterer om oppfølging av sitt samfunnsansvar i eget kapittel.

Petoro har som hovedmål å skape størst mulig økonomiske verdier fra statens portefølje på et forretningsmessig grunnlag. Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at statens portefølje forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, oljeindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig.

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Formålet med verdiene er at

selskapet og dets ansatte skal ha et felles grunnlag for holdninger og handling i Petoro.

SELSKAPETS VERDIER ER:

• **Handlekraftig**

Vi griper muligheter til verdiskaping, vi etablerer egne posisjoner, tar initiativ og avklarer forventninger, og vi leverer

• **Ansvarlig**

Vi er aktive når det gjelder helse, miljø og sikkerhet, vi bryr oss, og vi utfører våre oppgaver solid, profesjonelt og med høy integritet

• **Inkluderende**

Vi verdsetter andres kompetanse og erfaring og gjør hverandre gode. Vi er åpne og søkende og samhandler internt og eksternt for å skape resultater

• **Spenstig**

Vi tenker nytt, er endringsvillige for å oppnå resultater. Vi tør å prøve og lærer av feil. Vi utfordrer etablerte sannheter.

VIKRSOMHET

Petoro er et aksjeselskap som eies av Den norske stat. Hovedoppgavene følger av petroleumslovens kapittel 11 og selskapets vedtekter og defineres nærmere av Olje- og energidepartementet i årlige oppdragsbrev.

Petoros formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette.

Selskapets overordnede mål er på forretningsmessig grunnlag å skape størst mulig økonomiske verdier fra statens olje- og gassportefølje.

Selskapet har tre hovedoppgaver:

- 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 samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil.
- Økonomistyring, herunder utarbeiding av budsjetter og føring av regnskap, for statens direkte deltakerandeler.

Petoros virksomhet er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. Olje- og energidepartementets instruks for økonomiforvaltning av SDØE, samt årlige oppdragsbrev (tidligere tildelingsbrev), er styrende for selskapets forvaltning

av SDØEs virksomhet. I tillegg er selskapets vedtekter, strategi, verdier og forretningsetiske retningslinjer, samt retningslinjer for utøvelse av selskapets samfunnsansvar, førende for virksomheten i Petoro.

Selskapets visjon er å være en drivkraft på norsk sokkel.

Petoros strategi har fokus på verdipotensialet i porteføljen og der Petoros påvirkningskraft er størst. Strategien er revidert i 2013 og er tredelt. Den er fortsatt vektet mot en aktiv rolle innenfor modne felt, både grunnet verdien i porteføljen og fordi det er tidskrittisk at det blir gjennomført investeringsbeslutninger som sikrer utvinning av de gjenværende ressursene. De strategiske temaene er:

- Modne felt: investere for økt utvinning
- Feltutvikling: ivareta fremtidige muligheter
- Nordområdene: fremme helhetlig utvikling

Organisasjonen skal underbygge og gi kraft til realisering av strategien.

Petoro er rettighetshaver – med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere - for andeler i 179 utvinningstillatelser samt ivaretar 15 eierposisjoner i interessentskap og selskap for rørledninger og terminaler (pr. 31.12.2013). SDØE har andeler i 33 produserende felt, der de ti største feltene utgjør om lag 80 prosent av porteføljens verdi. Petoro er en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger og målrettet innsats, bidrar til å maksimere verdien av porteføljen. Arbeidet orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med utgangspunkt i porteføljen – og i samspill med øvrige aktører på norsk sokkel – best kan bidra til dette. Petoro er opptatt av god virksomhetsstyring i interessentskapene og samarbeider med partnerne om fremtidig videreutvikling

av gode målstyringsprosesser i utvalgte lisenser.

Selskapet har intern instruks for behandling av innsideinformasjon som mottas i Petoro. Instruksen gjelder for Petoros styre, ansatte, selskapets revisor, rådgivere eller andre knyttet til Petoro som mottar informasjon der det uttrykkelig opplyses at informasjonen er "innsideinformasjon" i henhold til Lov om verdipapirhandel. I tillegg er det etablert et eget system for godkjenning av ansattes eksterne styreverv.

Petoro avlegger særskilt regnskap for SDØE-porteføljens transaksjoner som inngår i statsregnskapet og revideres av Riksrevisjonen. Kontantstrømmer som genereres fra porteføljen, overføres til statens egne konti i Norges Bank. Petoro rapporterer årlige pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten på norsk sokkel til staten i tråd med EITI-forskriften som trådte i kraft 1. juli 2009.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

Petoro har en aksjekapital på 10 millioner kroner og er heleid av Den norske stat. Staten garanterer for selskapets forpliktelser. Aksjeselskapets egne driftskostnader dekkes av årlige bevilgninger over statsbudsjettet. Driftstilskuddet presenteres som driftsinntekt i aksjeselskapets regnskap. Selskapet mottar tilskudd til å dekke kostnadene og deler ikke ut utbytte. Aksjene i selskapet er ikke omsettelige og kan ikke overdras.

Petoro AS etablerte i desember 2012 et heleid norsk datterselskap, Petoro Iceland AS, med islandsk filial for å forestå den løpende forvaltningen av norske deltakerandeler i to utvinningstillatelser som ble tildelt av islandske myndigheter den 4. januar 2013. Filialen er rettighetshaver. I hver av disse utvinningstillatelsene har staten en deltakerandel på 25 prosent. Fra 2013 leverer Petoro AS konsernregnskap som inkluderer aktiviteten i Petoro Iceland AS. Administrasjon av Petoro Iceland

AS og midler til statlig deltagelse i petroleumsvirksomhet på islandsk kontinentalsokkel dekkes i egen post over statsbudsjettet. Filialen forestår også forvaltning av deltakelse med en andel på 25 prosent i en tredje utvinningstillatelse tildelt av islandske myndigheter 22. januar 2014.

LIKEBEHANDLING AV AKSJEEIERE OG TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE

Aksjene i Petoro AS eies i sin helhet av staten. Selskapet har således ingen personlige aksjonærer, og det forekommer således ingen aksjetransaksjoner med nærstående parter. Petoro Iceland AS inngikk i 2013 en kassekredittavtale med Petoro AS. Avtalen ble behandlet i samsvar med aksjelovens paragraf 3-8, jf. 2-6 første ledd nr. 1 til 4 og meldt til Foretaksregisteret.

Staten har en felles eierskapsstrategi for å maksimere den samlede verdien av sine eierinteresser i Statoil ASA og statens egne olje- og gassinteresser. Med dette som utgangspunkt forestår Statoil ASA avsetningen av statens petroleum nedfelt i egen avsetningsinstruks vedtatt i Statoil ASA generalforsamling. Staten har gjennom Petoro AS sine vedtekter paragraf 11 og avsetningsinstruksen for Statoil ASA, tillagt Petoro ansvaret for å påse at Statoil ASA utfører sine oppgaver i samsvar med denne instruksen.

Det er forretningsmessig taushetsplikt for den informasjonen Petoro mottar knyttet til sin overvåking av Statoil ASA sin avsetning og i arbeidet med budsjett og regnskap som gjelder avsetningen av statens petroleum. Selskapets etiske retningslinjer understreker at mottakere av slik konfidensiell informasjon kun skal benytte informasjonen til det den er bestemt for, og skal ikke handle i Statoil ASAs verdipapirer, så lenge slike opplysninger ikke er alminnelig kjent.

GENERALFORSAMLING

Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Generalforsamling innkalles i samsvar med aksjelovens bestemmelser for statsaksjeselskaper. Ordinær generalforsamling avholdes innen utgangen av juni hvert år. Den behandler saker i henhold til norsk lov, blant annet vedtektsendringer og godkjenning av årsregnskap. Petroleumsloven fastsetter retningslinjer for saker som skal behandles av selskapets generalforsamling. Eierbeslutninger og vedtak foregår på generalforsamlingen som også utpeker selskapets styre, med unntak av ansattes representanter, samt velger selskapets eksterne revisor. Petoro AS' styre er generalforsamling for datterselskapet Petoro Iceland AS.

VALG AV STYREMEDLEM

Selskapet er heleid av staten og er derfor underlagt statens prosedyrer for valg av styremedlemmer. Styremedlemmene utpekes av generalforsamlingen som også fastsetter honorar for samtlige medlemmer av styret. Ansattes representanter til styret velges for to år av gangen og blant de ansatte. En egen valgkomite oppnevnes for valg av ansattes representanter i styret.

STYRETS SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

Petoros styre har syv medlemmer, hvorav fem velges av generalforsamlingen. To velges av og blant selskapets ansatte. Tre av styremedlemmene er kvinner. Valgperioden er to år. Styrets medlemmer har ingen forretningsmessige avtaler eller øvrige økonomiske relasjoner med selskapet utover den godtgjørelse generalforsamlingen fastsetter for styret, samt ansettelsesavtaler for ansattes representanter. Alle aksjonærvalgte styremedlemmer er uavhengige av eier.

Styret vurderer sin sammensetning med hensyn til kompetanse, kapasitet og mangfold til å være hensiktsmessig

for oppfølging av selskapets mål og oppgaver. Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker på ulike vis å styrke sin kompetanse løpende. Dette skjer ved egne studieopplegg for styret og gjennom deltakelse på kurs og konferanser.

STYRETS ARBEID

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. Styrets arbeid baseres på instruks som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. I 2013 ble det avholdt 12 styremøter.

Som vedlegg til "Instruks for Styret" har styret fastsatt "Utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret". For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretningsstema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret måling mot etablerte mål. Dette innebærer finansielle/operasjonelle, organisatoriske og relasjonelle aspekter. Målstyringsmodellen omfatter både kortsiktige og langsiktige mål, kvantitative så vel som kvalitative, og er godt tilpasset selskapets utfordringer.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i lisenser og av overvåking av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet. Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjøringsordninger i et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer hvorav den ene er styrets nestleder. Det er ikke etablert andre underutvalg. Styret har ikke funnet det hensiktsmessig å opprette eget revisjonsutvalg. Ved habilitetsspørsmål er det praksis at styremedlem fratrer styrets behandling.

Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling.

Styret gjennomfører årlig en egevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. Styret har i 2013 gjennomgått selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret.

RISIKOSTYRING OG INTERN KONTROLL

Risikostyring i Petoro støtter opp under selskapets strategi og mål. Styret foretar årlig en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og den interne kontrollen. I denne gjennomgangen legger styret vekt på hvilke risikoer og muligheter Petoro kan påvirke gjennom egne tiltak innenfor de rammene selskapet disponerer. De viktigste operasjonelle risikoene følges opp i styringskomiteene i prioriterte felt/interessentskap. Selskapet arbeider kontinuerlig med modning og utvikling av risikostyring i tråd med prinsipper for helhetlig styring og utviklingen i selskapets risikobilde. Disse prinsippene bygger på et internasjonalt anerkjent rammeverk for internkontroll (COSO/ERM) og det interne miljøet i selskapet.

Identifikasjon og håndtering av risikoforhold og risikoeksponering er en del av Petoros forretningsprosesser. Selskapet arbeider med risikostyring for å håndtere de forhold som vil kunne påvirke selskapets evne til å nå fastsatte mål og gjennomføre valgte strategier, samt de forhold som kan påvirke selskapets evne til å avlegge korrekt regnskap. Risikostyring er integrert i Petoros målstyringssystem og er et viktig redskap for å redusere usikkerheten i selskapets strategi- og målstyringsprosess samt skape forståelse av risikobilde på tvers av virksomheten.

Selskapets internkontrollmiljø skal sikre at virksomheten drives i samsvar

med selskapets styringsmodell og at myndighetspålagte krav følges. Internkontroll inngår som en integrert del av Petoros ledelsesprosesser og skal sikre at integritet og fullstendighet vurderes for all styringsinformasjon, samt at styringssystemene er effektive.

Rammeverket for internkontroll er utformet for å gi rimelig grad av sikkerhet for måloppfyllelse innen følgende områder:

- Målrettet og kostnadseffektiv drift
- Pålitelig regnskapsrapportering
- Overholdelse av gjeldende lover og regler

Selskapets internrevisjon ivaretas av et eksternt revisjonsfirma som gjennomfører revisjon av internkontrollsystemene i henhold til instruks og årlig plan godkjent av styret.

Petoro har etablert retningslinjer for å legge til rette for intern varsling om kritikkverdige forhold i virksomheten. Varslere som ønsker å bevare sin anonymitet eller som av andre grunner ikke ønsker å ta opp saken med overordnet kan varsle direkte til internrevisor.

GODTGJØRELSE TIL STYRET OG LEDENDE ANSATTE

Generalforsamlingen fastsetter godtgjørelsen til styret. Styret fastsetter godtgjørelsen til administrerende direktør. Administrerende direktør fastsetter godtgjørelse til de andre medlemmer av selskapets ledelse. Styret har gitt retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Petoro i samsvar med rammer gitt i "Retningslinjer for statlig eierskap: Holdning til lederlønn." Faktisk godtgjørelse, som er utbetalt til styret og ledende ansatte i 2013 er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet.

INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Styret i Petoro har fastlagt en kommunikasjonsstrategi som skal sikre at det er en åpen dialog både innad og utad slik at selskapets ansatte og øvrige

interessegrupper får god informasjon om selskapets forretningsvirksomhet.

Selskapet publiserer informasjon via selskapets internettside, herunder pressemeldinger og kvartals- og helårsrapportering av selskapets resultater. Selskapets årsrapport utarbeides i mars. Denne gir en fylldig beskrivelse av selskapets virksomhet, i tillegg til årsregnskap og styrets årsberetning, samt redegjørelse for sikkerhet og helse og virksomhetens konsekvenser for ytre miljø. Styrets redegjørelse for selskapets samfunnsansvar inngår i selskapets årsrapport.

REVISOR

Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE-porteføljen i henhold til Lov om Riksrevisjonen. Riksrevisjonen kontrollerer at selskapets forvaltning av porteføljen er i tråd med Stortingets vedtak og forutsetninger og reviderer årsregnskap for SDØE-porteføljen. Basert på denne gjennomgangen avgir Riksrevisjonen uttalelse i avsluttende revisjonsbrev.

I tillegg har styret engasjert Deloitte som eksternt revisjonsselskap som internrevisor for SDØE. Internrevisor utfører finansiell revisjon av porteføljens regnskap og avgir revisjonsuttalelser i henhold til norske revisjonsstandarder og kontantprinsippet, herunder RS800 "revisors uttalelser ved revisjonsoppdrag med spesielle formål". Revisjonsoppdraget omfatter både finansiell revisjon og funksjon som Petoro AS internrevisor. Funksjonen i selskapet for mottak av varsler ivaretas også av internrevisor.

Erga Revisjon as er valgt av generalforsamlingen som ekstern revisor for Petoro AS, herunder datterselskapet Petoro Iceland AS.

REDEGJØRELSE FOR SAMFUNNSANSVAR

Petoros redegjørelse for samfunnsansvar bygger på selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar som ble vedtatt i 2012. Disse er tilpasset selskapets virksomhet som rettighetshaver på norsk sokkel. Samfunnsansvar innebærer hva selskapet gjør på frivillig basis utover eksisterende lover og regler. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål innenfor selskapets mandat. Styret har valgt å bygge sin redegjørelse på de enkelte punkter i selskapets retningslinjer for samfunnsansvar og ikke fullt ut etter et "følg eller forklar prinsipp" i forhold til FN'2 Global Compact.

Petoro forplikter seg til å utøve sin forretningsvirksomhet på en etisk forsvarlig, bærekraftig og ansvarlig måte. Styret legger vekt på at Petoros samfunnsansvar er en integrert del av selskapets virksomhet og strategi, og reflekteres i selskapets verdier som inkluderer handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig. I "ansvarlig" ligger at selskapets medarbeidere er aktive når det gjelder helse, miljø og sikkerhet, bryr seg, og utfører oppgaver solid, profesjonelt og med høy integritet. Selskapets forretningsmessige retningslinjer bygger opp om dette.

Petoro utøver sin virksomhet i henhold til god virksomhetsstyring. Dette gjelder som deltaker i de enkelte utvinningstillatelsene og som partner i interessentskapene.

I samarbeidsavtalene for utvinningstillatelse inngår krav til virksomhetsstyring hos operatørene. Petoro utøver sin rolle gjennom aktiv deltakelse i styringskomiteer og underliggende komiteer i forhold til en prioritering av tilgjengelige ressurser og hvor Petoro kan gjøre en forskjell. Oppfølging av statens eierinteresse i alle interessentskap inngår i Petoros styringssystem.

Petoro utøver sin virksomhet på en bærekraftig måte som minimaliserer negativ påvirkning av natur og miljø.

Alvorlige hendelser følges opp som en kritisk suksessfaktor i Petoros styringssystem, og Petoro har tett oppfølging av ytre miljø hendelser som kan gi negative konsekvenser for natur og miljø. Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i porteføljen har over flere år vist forbedring. Petoro deltar hvert år på ledelses-inspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner. I 2013 har selskapet videreført arbeid i interessentskapene for å forhindre storulykke på norsk sokkel.

Petoro er opptatt av at nye felt og større ombygginger skal vurdere kraft fra land, gitt teknisk mulig løsning innenfor en akseptabel tiltakskostnad. Petoro er rettighetshaver i Martin Linge, som vil bli bygd ut med strøm fra land, og er deltaker i preinteressentskap som utreder felles løsninger for forsyning av strøm fra land i tilknytning til utvikling av Johan Sverdrup og andre felt på Utsirahøyden. Partnerne har valgt strøm fra land for den første utbyggingsfasen av Johan Sverdrup-feltet, noe som vil redusere de totale CO2-utslippene fra Utsirahøyden med 60-70 prosent.

Petoro bidrar til å skape miljøbevisste holdninger hos alle ansatte og har videreført kildesortering for avfall og etablert insentiv til økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjons-løsninger og har bygd en moderne samhandlings- og kommunikasjonsplattform som integrerer tale, data og video i et sømløst grensesnitt med gode muligheter for å erstatte møter med videokonferanser.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om ytre miljø basert på tall som innhentes fra operatørene. Det har i løpet av 2013 ikke vært vesentlige utslipp til sjø og land i SDØEs portefølje

Petoro aksepterer ikke noen form for korrupsjon eller andre mistligheter og de ansatte har ikke anledning til å ta imot

godtgjørelse fra andre i sitt arbeid for selskapet. Forretningsetiske retningslinjer definerer hva som anses som korrupsjon, og konsekvenser av brudd på disse retningslinjene er særskilt omhandlet. Det er ikke registrert brudd på disse retningslinjene.

Ansatte i Petoro mottar ikke urettmessige pengegaver eller andre ytelse eller tilbyr dette for å oppnå en fordel privat, for Petoro eller andre.

Ansattes styreverv og bierverv må godkjennes av administrerende direktør for å unngå mulig interessekonflikt. Forretningsetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene

Ansatte i Petoro følger selskapets forretningsetiske retningslinjer.

Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeiderne signerer årlig selskapets etiske retningslinjer, som omfatter forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. Petoro har fastsatt krav til informasjons- og IKT sikkerhet for sin virksomhet. Informasjonssystemer og data er sikret mot uautorisert tilgang. Konsekvenser av brudd på Petoros forretningsetiske retningslinjer er omhandlet i et eget avsnitt.

Petoros ansatte utfører oppgaver med høy integritet og ærlig framferd, og utviser respekt for andre mennesker, myndigheter og forretningsforbindelser, og for helse, miljø og sikkerhet.

Petoro har gjennom sin HMS-erklæring et felles mål om et godt psykisk og fysisk arbeidsmiljø for alle ansatte. I selskapets forretningsetiske retningslinjer inngår krav til etisk adferd for alle. PetoroAktiv organiserer en rekke aktiviteter for ansatte sosialt, kulturelt og sportslig.

Petoro diskriminerer ikke på grunnlag av kjønn, religion, nasjonal eller etnisk tilhørighet, samfunnsgruppe eller politisk oppfatning.

Selskapets kvinneandel i 2013 var 36 prosent; det samme som i 2012. Andel kvinner i selskapets styre og ledelse var henholdsvis 42 og 25 prosent. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling, lønn og avansement. Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden. Ved fastsettelse av lønn og lønnsoppgjør er selskapet oppmerksom på at kvinner og menn skal behandles likt, og det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller i lønnen til kvinnelige og mannlige medarbeidere i Petoro. Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Selskapet har rutiner for varsling om kritikkverdige forhold.

Styret oppfordrer selskapets ansatte til å ta opp etiske problemstillinger og melde fra dersom det oppdages brudd på reglene. Internrevisjonen er uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere videre til styret. Det er ikke registrert noen varslingssaker i 2013.

Petoro forventer at selskapets samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den selskapet setter til egen forretningsdrift.

I Petoros standard avtalevilkår inngår krav om at leverandører skal gjennomføre oppdrag med høy profesjonalitet og etter høy etisk standard. Utdrag av Petoros forretningsetiske retningslinjer inngår i alle Petoros standardkontrakter som retningsgivende. I interessentskapene skal styringskomiteene behandle og avgjøre saker knyttet til anskaffelses- og kontraktstrategi.

STYRET I PETORO



Bak fra venstre: Anniken Gravem, Gunn Wærsted, Per A. Schøyen og Nils-Henrik Mørch von der Fehr. Sittende fra venstre: Ragnar Sandvik, Gunnar Berge og Hilde Myrberg. (Foto: Emile Ashley)

GUNNAR BERGE [1940]**Styreleder****Tid for valg/gjenvalg:** 2007/2015**Øvrige styreverv:** Universitetet i Stavanger, Helse Vest, styremedlem Norsk Oljemuseum.**Utdanning:** Teknisk læringskole 1957–1958. LO-skolen 1966 i tillegg til diverse kurs. Fagutdannet platearbeider.**Karriere:** Oljedirektør 1997–2007, kommunalminister 1992–1996, finansminister 1986–1989, stortingsrepresentant for Rogaland, delegert til FNs generalforsamling, en rekke viktige verv i Arbeiderpartiet, blant annet parlamentarisk leder og sentrale komitéverv i Stortinget samt i partiorganisasjonen, industri-arbeider på 1950- og 60-tallet.**GUNN WÆRSTED [1955]****Styremedlem****Tid for valg/gjenvalg:** 2013/2015**Yrkessituasjon:** Konserndirektør og medlem av Group Executive Management i Nordea AB (publ) og Country Senior Executive / adm. direktør i Nordea Bank Norge ASA (2007 - -)**Øvrige styreverv:** Styremedlem Nordea Bank Danmark; styremedlem Nordea Bank Finland; styreleder Nordea Life Holding, styreleder Nordea Bank SA AB; medlem valgkomite Schibsted ASA; rådsmedlem Veritas ASA; styremedlem Finans Norge.**Utdanning:** Siviløkonom ved Handelshøyskolen BI**Karriere:** Gunn Wærsted har hatt en rekke leder- direktørverv innen bank og forsikring; blant annet konserndirektør i DnB med ansvar for Kapitalforvaltnings - og Livsforsikringsområdet i tillegg til å være administrerende direktør i Vital Forsikring ASA og medlem av konsernledelsen (1999 - 2002); administrerende direktør i SpareBank 1 Gruppen AS og leder av SpareBank 1 Alliansen (2002 - 2007).**NILS-HENRIK MØRCH VON DER FEHR [1960]****Styremedlem****Tid for valg/gjenvalg:** 2005/2015**Yrkessituasjon:** Professor i samfunnsøkonomi, Universitetet i Oslo**Utdanning:** Samfunnsøkonom**Karriere:** I tillegg til akademiske stillinger ved UiO, har han også vært foreleser ved universitetene i Heidelberg og Oxford. Han har også hatt en rekke offentlige og private verv, blant annet som medlem/leder av flere offentlige utvalg.**HILDE MYRBERG [1957]****Nestleder****Tid for valg/gjenvalg:** 2006/2015**Øvrige styreverv:** Styremedlem CGGVeritas SA; medlem bedriftsforsamling Jotun AS; medlem representantskapet Gjensidige AS; medlem valgkomiteen Det norske oljeselskap ASA; medlem valgkomiteen NBT**Utdanning:** Juridisk embetseksamen, MBA fra INSEAD**Karriere:** Fra 2002–2006 leder for Markedssektor, Hydro Olje & Energi. Har ellers hatt en rekke stillinger i Hydro, blant annet innen forretningsutvikling i Hydro Energi, ansvar for Hydros markedsaktiviteter på kraftområdet, som konsernadvokat og styresekretær.**PER A. SCHØYEN [1947]****Styremedlem****Tid for valg/gjenvalg:** 2007/2015**Yrkessituasjon:** Partner i KLUGE Advokatfirma DA, Stavanger**Utdanning:** Jurist, div. program for ledelse**Karriere:** Partner i KLUGE fra 2005, 1977–2004 ansatt i Esso/ExxonMobil, leder for Corporate Affairs fra 1989, andre stillinger i Norge og utland, for øvrig dommerfullmektig og politifullmektig.**RAGNAR SANDVIK [1973]****Styremedlem****(Ansattes representant)****Tid for valg/gjenvalg:** 2012/2014**Yrkessituasjon:** Senior rådgiver, Økonomi, Petoro AS**Utdanning:** Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, NHH**Karriere:** Erfaring fra ulike roller i Petoro innen kommersiell, lisensoppfølging og økonomi (2002 -). Konsulent i Accenture (1999-2002).**ANNIKEN GRAVEM [1968]****Styremedlem****(Ansattes representant)****Tid for valg/gjenvalg:** 2012/2014**Yrkessituasjon:** Senior rådgiver, Teknologiavdeling, Petoro AS**Utdanning:** Sivilingeniør fra NTNU (1992)**Karriere:** Flere års erfaring fra leverandør- og operatørsiden (Schlumberger, Statoil, Halliburton, Petoro) innen undergrunnsarbeid knyttet til leting og felt i drift. Ansatt i Petoro siden 2009.

LEDELSEN I PETORO



Fra venstre: Roy Ruså, Nashater Deu Solheim, Laurits Haga, Kjell Morisbakk Lund, Grethe Kristin Moen, Jan Terje Mathisen, Marion Svihus og Olav Boye Siversten. (Foto: Emile Ashley)

GRETHE KRISTIN MOEN [1960]**Administrerende direktør**

Utdanning: Sivilingeniør kjemiteknikk fra NTNU

Karriere: Har lang erfaring fra norsk og internasjonal olje- og gassvirksomhet. Har hatt en rekke lederstillinger innenfor produksjon, teknologi og kommersielt i Statoil og sist i Shell - senest som leder for Shells oppstrømsvirksomhet i Norge og for helse, miljø og sikkerhet i Europa.

JAN TERJE MATHISEN [1956]**Direktør Johan Sverdrup**

Utdanning: Sivilingeniør marin byggtknikk fra NTNU og bedriftsøkonom fra BI.

Karriere: Har bred erfaring fra prosjektledelse, feltutvikling og forretningsutvikling, blant annet fra Norwegian Contractors, Selmer Furuholmen, egen virksomhet, Shell og Statoil.

KJELL MORISBAK LUND [1968]**Direktør lisens**

Utdanning: Sivilingeniør innen marinteknologi fra NTNU

Karriere: Har bred erfaring fra arbeid med både opp- og nedstrømsdelene av olje- og gassvirksomhet. Har hatt forskerstilling innenfor marine konstruksjoner i SINTEF, flere prosjekt-, stabs- og lederstillinger i Statoil – sist som HMS direktør for midt- og nedstrømsvirksomheten.

LAURITS HAGA [1954]**Direktør marked og avsetning**

Utdanning: Økonom

Karriere: Har lang erfaring fra norsk og internasjonal olje- og gassvirksomhet. Han har hatt en rekke lederstillinger i Mobil og var leder for gassavdelingen i ExxonMobil i Norge før han kom til Petoro.

ROY RUSÅ [1956]**Direktør teknologi**

Utdanning: BSc/Petroleum fra Rogaland Distrikthøgskole

Karriere: Har lang erfaring fra norsk olje- og gassvirksomhet gjennom Statoil og sist Baker Hughes INTEQ. Har i Petoro vært leder for avdelingen teknologi og IKT.

MARION SVIHUS [1956]**Økonomidirektør**

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

Karriere: Har lang erfaring fra Statoil der hun har hatt flere lederstillinger innenfor fagområdet økonomi, analyse, finans og strategi. Hun har også åtte års erfaring fra bank og finans.

OLAV BOYE SIVERTSEN [1951]**Juridisk direktør**

Utdanning: Jurist

Karriere: Jurist fra Universitetet i Oslo, har tidligere hatt stillinger som advokat i ExxonMobil, leder av juridisk avdeling i Mobil i Norge og fra offentlig forvaltning; Olje- og energidepartementet, Kommunaldepartementet og Oljedirektoratet. Har også internasjonal erfaring fra Mobils virksomhet i USA.

NASHATER DEU SOLHEIM [1968]**Direktør strategi og organisasjon**

Utdanning: Klinisk psykolog og har doktorgrad i psykologi fra Universitetet i Surrey

Karriere: Har bred ledelseserfaring fra store organisasjoner som Statoil, det britiske forsvarsdepartementet samt offentlig og privat helsesektor i Storbritannia. Hun har også utviklet egne bedrifter.

ÅRSBERETNING 2013

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), som representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver. Petoro har som hovedmål å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen.

RESULTAT, INNTEKTER, KOSTNADER OG RESERVER

Årsresultatet i 2013¹ var 132,8 milliarder kroner sammenlignet med 150,0 milliarder i 2012. Totale driftsinntekter i 2013 var 194,3 milliarder kroner, mot 213,9 milliarder året før. Dette resulterte i en kontantstrøm til staten på 124,8 milliarder kroner i 2013 mot 146,9 milliarder i 2012. Total produksjon var 1,034 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag ni prosent lavere enn produksjonen for 2012.

Resultat etter finansposter for 2013 på 132,8 milliarder kroner er en reduksjon på elleve prosent i forhold til 2012. Dette skyldes i hovedsak reduserte driftsinntekter fra salg av gass på 16 milliarder kroner som følge av 13 prosent lavere gassalg til to prosent lavere gasspriser sammenlignet med rekordåret 2012. Totale driftskostnader var på linje med fjoråret. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,094 millioner fat o.e. mot 1,197 millioner fat o.e. i 2012². Væskeproduksjonen falt med om lag ti prosent hvert år i perioden 2005-2010, men etter dette har fallet blitt mindre. Fra 2012 til 2013 falt oljeproduksjonen med bare fire prosent. Produksjonsfall skyldes primært modningen av store eldre oljefelt i porteføljen, men motvirkes av økt utvinningstiltak og bidrag fra nye prosjekter, herunder nye hurtigutbyggingsprosjekter. Men det bores fortsatt for lite brønner i forhold til eksisterende utvinningspotensial.

Resultat før finansposter var 132,5 milliarder kroner. Netto finansinntekter var på 0,4 milliarder.

Inntekter fra salg av tørrgass utgjorde 90,4 milliarder kroner i 2013, mot 106,4 milliarder kroner i 2012. Det ble solgt til sammen 39,1 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) inkludert salg av tredjeparts gass. Dette tilsvarer 674 000 fat o.e. per dag³. Gjennomsnittlig gasspris

var 2,31 kroner per Sm³, to prosent lavere enn i 2012.

Årets samlede inntekter fra olje og våtgass (NGL) var 92,6 milliarder kroner. Det totale salgsvolumet var 153,3 millioner fat o.e, eller 420 000 fat o.e per dag. Årets oppnådde gjennomsnittspris for olje var 647 kroner per fat, mot 657 kroner året før. Øvrige inntekter, som i hovedsak er tariffinntekter fra Gassled, var i 2013 11,2 milliarder kroner og på nivå med fjoråret.

Investeringer var 34,4 milliarder kroner, som er en økning på hele 34 prosent i forhold til 2012. Utbyggingsinvesteringene utgjør elleve milliarder kroner i 2013 og omfatter nye utbyggingsprosjekter som Valemon, Martin Linge, hurtigutbyggingsprosjekter, havbunnskompresjon på Åsgard og nye kompressorer på Troll. Investeringer i produksjonsboring utgjør 16 milliarder kroner og reflekterer et rekordhøyt antall flyttbare boreverktøy på SDØE-felt. Inkludert balanseførte letetekostnader er de totale investeringer for 2013 på 35,4 milliarder kroner.

Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 18,3 milliarder kroner, som er elleve prosent høyere enn fjoråret. Dette skyldes økte miljøavgifter og reklassifisering av skattekostnader for gassvirksomheten knyttet til Statoil Natural Gas LLC (SNG). Kostnadene knyttet til basis drift og vedlikehold på feltene har holdt seg på samme nivå som i 2012. Letetekostnadene var 3,3 milliarder kroner, der 1,0 milliard ble balanseført som mulige og bekreftede funn, og 2,3 milliarder kostnadsført som tørre brønner. Tilsvarende beløp var 1,8 milliarder kroner i 2012, hvorav 1,1 milliarder ble kostnadsført. I 2013 ble det ferdigstilt 23 letebrønner, tolv brønner mer enn i 2012. Elleve av disse brønnene representerer nye funn. De utvinnbare ressursene i de nye funnene

¹ Alle tall er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk (NRS)

² Salg av egenprodusert olje, NGL og gass i 2013 var 1,041 millioner fat o.e. per dag mot 1,129 millioner fat o.e. i 2012

³ 1 milliard Sm³ gass = 1 million Sm³ o.e. 1 million Sm³ o.e. tilsvarer om lag 17 200 fat o.e. per dag (17,2 kboed)

utgjør mellom 101 og 195 millioner fat olje og mellom 57 og 94 millioner fat o.e. gass. Til sammenligning ble det påvist mellom 470 og 580 millioner fat o.e. i 2012.

Ved utgangen av 2013 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 423 millioner fat o.e. Dette er 200 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2012. Petoro rapporterer porteføljens forventede reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem med utgangspunkt i ressursklassene 1 – 3.

SDØE ble tilført 288 millioner fat o.e. nye reserver i 2013. Samtidig ble enkelte felt nedjustert. Netto økning i reservene ble dermed 177 millioner fat o.e, om lag halvparten fra modne felt. Det største bidraget til reserveøkning er beslutningen om deponering av CO₂ i Snøhvit, økt utvinningsprosjekt på Åsgardfeltet og hurtigutbyggingsprosjektet Delta 2 i Oseberg. Netto reserveerstatningsgrad for 2013 ble 47 prosent, mot 67 prosent for 2012. Porteføljens gjennomsnittlige reserveerstatningsgrad de siste tre år er 91 prosent. Tilsvarende for perioden 2010 - 2012 var 87 prosent. Reserveerstatningsgraden vil variere fra år til år og var spesielt høy i 2011 (160 prosent) som følge av beslutningen om nye kompressorer på Troll.

Petoro Iceland AS ble etablert i desember 2012 som et heleid datterselskap av Petoro AS, se omtale av selskapet lengre bak.

BOKFØRTE EIENDELER OG EGENKAPITAL

Bokførte eiendeler er 234,9 milliarder kroner per 31. desember 2013. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 162,9 milliarder kroner. Fremtidige fjerningsforpliktelser er 52,6 milliarder kroner. Forpliktelsene beregnes i henhold til etablert bransjestandard basert på eksisterende teknologi. Det er knyttet stor usikkerhet både til fjerningsestimat og fjerningstidspunkt. Kortsiktig gjeld, som er avsetninger for påløpte, men ikke betalte kostnader, var 17,2 milliarder kroner ved utgangen av 2013.

Siden etableringen av Petoro i 2001 og frem til utgangen av året 2013 har antallet utvinningstillatelser i SDØE-porteføljen økt fra 80 til 179. Ved utgangen av året var Petoro også deltager i 15 interessentskap for rørledninger og terminaler.

PETOROS STRATEGI

Selskapets strategi ble revidert i 2013. I den nye strategien videreføres modne felt som et hovedsatsingsområde. Dette fordi de modne feltene utgjør en stor del av Petoros portefølje, og fordi det er tidskritisk at det blir gjennomført investeringsbeslutninger som sikrer utvinning av de gjenværende ressursene og dermed verdiene i disse feltene.

Videre har feltutvikling blitt løftet frem som eget strategisk hovedtema. Bakgrunnen for dette er Petoros deltakelse i store nye feltutviklingsprosjekter som Johan Sverdrup og den innsikt og de erfaringer selskapet har fra arbeidet med modne felt og som kan videreføres i langsiktige og fleksible løsninger for nye feltutviklinger.

Nordområdene har blitt valgt som et tredje hovedtema i strategien. Petoro har et bredt engasjement i Barentshavet gjennom deltakelse i et betydelig antall utvinningstillatelser i letefase og gjennom deltakelse i Snøhvitfeltet og Johan Castberg-utbyggingen, der det kan være store verdier i gode og fremtidsrettede områdeløsninger.

OPPFØLGING AV SDØE-PORTEFØLJEN

Produksjon fra få, store oljefelt i en moden fase dominerer væskeproduksjonen i SDØE-porteføljen. Størrelsen på gjenværende reserver er betydelig, men realisering av disse volumene forutsetter kontinuerlig boring av produksjonsbrønner. Petoro erfarer imidlertid at boretakten og antall nye brønner er redusert fra tidligere år; fra tre per boreanlegg til mindre enn halvparten. I tillegg synes gjenværende nødvendig brønnantall å være underestimert. Dette gir økt risiko for at levetiden til modne felt blir redusert, noe som vil begrense antall gjenværende, lønnsomme boremaal. Flere brønner per år kan oppnås gjennom økt boreeffektivitet fra eksisterende anlegg, økt kapasitet i form av nye anlegg (som ny brønnhodeplattform) eller flere havbunnsbrønner. Redusert usikkerhet gjennom grundig kartlegging av gjenværende ressurspotensial samt gode løsninger for feltutvikling må til for å realisere i reserver og ressurser. Arbeid for økt boretakt har og vil fortsatt prege Petoros innsats i modne felt.

2013 ble preget av rekordhøye investeringer. Aktiviteten på norsk sokkel økte, noe som i hovedsak skyldes flere nye borerigger og økt antall brønner, samt store utbyggingsprosjekter. Dette er et resultat av forretningsmuligheter som er modnet frem til beslutning og vil

skape økte fremtidige inntekter. Men en del av denne investeringsøkningen skyldes imidlertid fortsatt høy prisstigning og lavere produktivitet. Kostnadsveksten utfordrer lønnsomheten i nye prosjekter og må håndteres gjennom kostnadsreduksjoner/produktivitetsforbedring.

Et område der Petoro ser behov for forbedring, er ved boring av produksjonsbrønner. Boretakten - antall nye brønner per år - må økes. Tiltakene for dette er flere og Petoro har de siste årene engasjert seg sterkt for å sikre flere flyttbare borerigger til norsk sokkel. Dette har bidratt til en dobling av riggår fra flyttbare innretninger de to siste årene. I 2013 ble det ferdigstilt 25 flere produksjonsbrønner på SDØE-felt enn i 2012. Av denne økningen kom 23 brønner fra flyttbare innretninger, hovedsakelig på Ekofiskfeltet, Trollfeltet og på de nye hurtigutbyggingene.

På de faste boreinstallasjonene på modne felt ser vi ingen økning i boretakten, til tross for initiativ for produktivitetsøkning. Petoro vil øke innsatsen på dette området fremover. På noen av de modne oljefeltene har Petoro utfordret operatør og partnere til å vurdere brønnehodeplattformer som et annet virkemiddel for økt boretakt.

Petoro har sammen med Statoil også arbeidet for at lisenser med langsiktig behov for å bore mange brønner, bør vurdere å eie flyttbare rigger selv. I 2013 besluttet lisenspartnerne i Gullfaks og Oseberg å bestille slike rigger til disse feltene. Beslutningene er en viktig milepæl i forhold til å sikre store gjenværende verdier i disse modne feltene.

En spesiell oppmerksomhet har i året som gikk vært rettet mot Snorrefeltet, som har de største gjenværende reservene av oljefelt i produksjon på norsk sokkel, etter Ekofiskfeltet. Konseptvalg for prosjektet Snorre 2040 ble tatt i november 2013. Partnerskapet valgte å gå videre med det som var Petoros foretrukne løsning: En ny plattform som vil bidra til å realisere de 100 gjenværende boremålene som er identifisert. Etter Petoros beregninger vil dette gi 240 millioner fat ekstra olje, som er betydelig mer olje enn i Goliatfeltet som snart kommer i produksjon i Barentshavet. En ny plattform for Snorre 2040 er en krevende beslutning.

Andre modne felt som Petoro har prioritert i 2013 er de store oljefeltene Heidrun og Oseberg. Som for Snorre, har hovedinnsatsen vært knyttet til å identifisere nye brønnmål for å få et bedre bilde av det totale gjenværende

brønnbehovet og dermed skape større tillit til reservegrunnlaget. Dette er grunnleggende for diskusjon om framtidig utvikling.

Petoros innsats på Heidrunfeltet siden 2010, har overbevist partnerskapet om å gjøre et grundig arbeid for å realisere reservepotensialet. Petoro har vært sentral i partnerskapets etablering av et feltutviklingsprosjekt som skal gi en langsiktig og helhetlig plan for videreutvikling av Heidrun. Petoros innsats har vært knyttet til endring av arbeidsprosessene for reservoarstyring, identifisering av nye brønnmål og tiltak for økt boretakt. I juni 2014 skal lisensen beslutte om det er grunnlag for å sette i gang konseptstudier. Petoro vil gjennomføre egne studier for å understøtte denne prosessen.

Innsatsen i Johan Sverdrup-feltet har i 2013 vært knyttet til å fremme en helhetlig utvikling av feltet, fram mot konseptvalg i februar 2014. Dette arbeidet har blant annet inkludert uavhengige analyser av undergrunnen. Petoros innsats innen feltutvikling har spesielt vært rettet mot løsninger som sikrer maksimal langsiktig verdiskaping, herunder; ett feltsenter, tilrettelegging for vann og gassinjisering, mange brønnslisser, integrert boreanlegg, avansert økt utvinning (EOR) og avsatt ledig areal for fremtidige faser. Dette er i tråd med Petoros strategi om å ivareta feltutbygging for framtidige muligheter og synliggjøre potentialet for avansert økt utvinning.

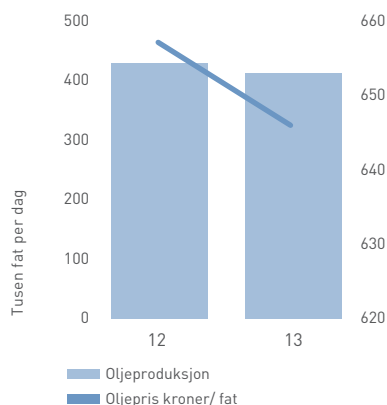
Petoro har fått en tilleggsbevilgning fra sin eier knyttet til samordningsforhandlingene for Johan Sverdrup-funnet, mellom de tre lisensene PL 265, PL 501 og PL 502. Arbeid med dette har vært gjennomført i 2013 og fortsetter inn mot forhandlingene i 2014.

I SDØE-porteføljen ble det i 2013 godkjent to planer for utbygging og drift (PUD). Dette var for Oseberg Delta 2 og Fram H Nord. Oseberg Delta 2 er et av Statoils hurtigutbyggingsprosjekter som er innrettet mot å redusere tiden fra funn til produksjon samt kostnader, for små, feltnære utbygginger. I løpet av 2013 er tre av hurtigutbyggingsprosjektene hvor Petoro er rettighetshaver, kommet i produksjon (Skuld/Norne, Stjerne/Oseberg og Vigdis NØ/Tordis/Vigdis). Ytterligere fem slike prosjekter er planlagt å komme i produksjon i de kommende årene.

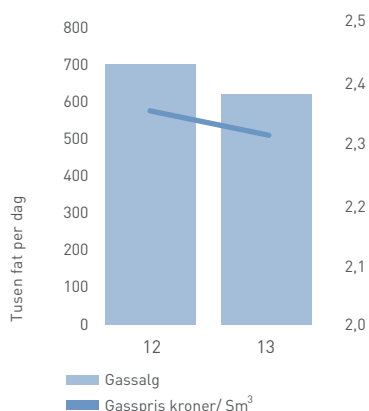
LETEAKTIVITET

Petoro var med på 23 av i alt 59 ferdigstilte undersøkelse- og avgrensingsbrønner. Det ble gjort totalt 20 nye funn (fem i Barentshavet, åtte

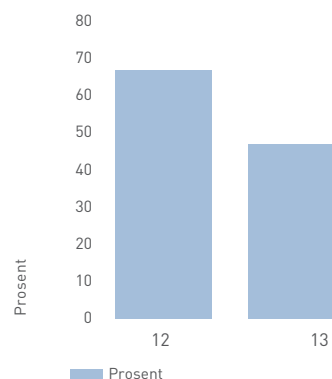
OLJEPRODUKSJON/-PRIS



GASSALG/-PRIS



RESERVEERSTATNINGSGRAD



i Norskehavet og syv i Nordsjøen). Petoro var deltaker i elleve av disse.

Mye av leteaktiviteten har vært rettet mot å forstå ressurspotensialet og å sikre en best mulig utbyggingsløsning for Johan Sverdrup-feltet. Det har i 2013 vært boret i alt elleve letebrønner på de to hovedlisensene PL 265 og PL501. I tillegg har det vært boret en letebrønn i utvinningstillatelse 502.

Det er gjort et meget lovende funn i Hoop-området i Barentshavet, Wisting Central. Dette åpner nå en rekke nye letemuligheter i det sentrale og nordvestlige Barentshavet.

I området rundt Johan Castberg ble det boret tre letebrønner, som resulterte i to mindre gassfunn og ett mindre oljefunn. Disse vil bli sett i sammenheng med Skrugard- og Havisfunnene i forbindelse med konseptvalg for Johan Castberg i 2014. Før konseptvalget vil det bli boret to nye letebrønner i 2014.

Tildelingen i forhåndsdefinerte områder (TFO) og i den ordinære 22. konsesjonsrunden i 2013 tilførte SDØE-porteføljen andeler i 25 nye utvinningstillatelser. En stor del av disse er i Barentshavet.

AVSETNING AV PRODUKTENE

All olje og NGL fra SDØE-porteføljen selges til Statoil. SDØE sin naturgass avsettes av Statoil sammen med Statoils egen naturgass som en samlet portefølje, men for statens regning og risiko. Petoro har ansvar for å overvåke at Statoils avsetning av SDØEs petroleum oppnår en høyest mulig verdi, samt å sikre en rettmessig fordeling av verdiskapingen. I dette arbeidet konsentrerer Petoro innsatsen

om Statoils avsetningsstrategi, saker med stor verdi, samt saker av prinsipiell og insentivmessig karakter.

I 2013 har oljeprisen vært påvirket av flere forhold; fortsatt svak økonomisk vekst i viktige økonomier, uro i viktige leverandørland og fremveksten av nye oljekilder. Svakere økonomisk vekst førte i 2013 til lavere økning i etterspørselen etter olje enn den historiske trenden tilsier. Veksten i global oljeetterspørsel tok seg imidlertid opp igjen mot slutten av 2013. Det daglige oljeforbruket var således i november/desember på 91 millioner fat per dag, eller to prosent mer enn i samme periode i 2012.

Fortsatt geopolitisk spenning har på den andre siden ført til redusert oljeproduksjon fra land som Libya, Irak, Syria, Sudan/Sør-Sudan og Nigeria. Utvinning av oljeskifer og oljesand i USA og Canada har bidratt med nye volumer til markedet, redusert USAs importbehov og således bidratt til å dempe oljeprisene. I sum har utviklingen i tilbud og etterspørsel av olje ført til oljepriser på omtrent samme nivå som i 2012.

Oppnådde oljepriser for SDØE har beveget seg innen et prisbånd mellom 100 og 120 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen i 2013 for SDØE-porteføljen ble 110 dollar per fat mot 113 dollar per fat i 2012.

Etterspørselen etter gass i Europa viser en fallende tendens. Svak økonomisk utvikling og økt konkurranse fra fornybar energi og kull er viktige årsaker til reduksjonen. Foreløpige tall for 2013 viser imidlertid at fallet i 2013 ble mindre enn forventet og på rundt 0,7

prosent. Hovedårsaken er en usedvanlig lang kuldeperiode vinteren 2012/13, som ga kraftig økning i gassetterspørselen. Utover året falt imidlertid etterspørselen igjen målt mot 2012, og da spesielt i viktige land som Tyskland og UK. For 2014 forventes det at fallet i europeisk gassetterspørsel vil fortsette.

Norsk gasseksport ble redusert med fem prosent i 2013 fra et rekordhøyt nivå i 2012. Høye gasspriser i Asia førte også i 2013 til at LNG som opprinnelig var tiltenkt det europeiske markedet i stedet ble sendt til markedene i øst. For Europa fungerte Russland som svingprodusent og økte sine gassleveranser til Europa med rundt 16 prosent i 2013. For en del av gassvolumet som selges i Europa, fastsettes prisen basert på markedets løpende gassprisnoteringer. Disse prisene reflekterer balansen mellom tilbud og etterspørsel. I det europeiske gassmarkedet har prisene vært noe lavere enn i 2012, men beveger seg fremdeles på et relativt høyt nivå.

Gjennomsnittlige gasspris for SDØE-porteføljen ble 2,31 kroner per Sm³ i 2013 mot 2,35 kroner per Sm³ i 2012.

Petoro har arbeidet for å sikre maksimal verdiskaping i gassporteføljen. Selskapet er opptatt av at tilgjengelig gass blir avsatt i markedet til høyest mulig pris og at fleksibiliteten i produksjonsanlegg og transportkapasitet blir utnyttet til å optimalisere leveransene.

Petoro har også overvåket og forsikret seg om at salg av petroleum til Statoils egne anlegg skjer til markedsbasert verdi. I tillegg ble det gjennomført kontroller for å sikre at SDØE belastes sin rettmessige andel av kostnader og mottar sine rettmessige inntekter.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i porteføljen har over flere år vist forbedring. Antall alvorlige hendelser per millioner arbeidstimer ble 0,9 for 2013, noe som er en forbedring fra 2012. Dette er resultatet av 39 alvorlige hendelser registrert på de 18 feltene som er med i statistikken, sammenlignet med 47 hendelser i 2012. Det har i 2013 ikke vært dødsulykker i SDØE-porteføljen. Det er fremdeles fallende gjenstander og hendelser i forbindelse med kran- og løfteoperasjoner som dominerer statistikken, på tross av store forbedringer i disse kategoriene i løpet av de siste tre årene. Antall personskader per million arbeidstimer ble 4,4 i 2013, noe som er en

forbedring på nærmere 20 prosent.

Petoro har gjennom de siste årene rettet spesiell oppmerksomhet på tiltak for å redusere risikoen for storulykker. For å identifisere risikoelementer i lisensene er det gjennomført et samarbeidsprosjekt med ConocoPhillips, ExxonMobil og Total hvor den beste praksis for forebygging av storulykker er etablert. Det ble gjennomført idédugnader i tolv Statoilopererte lisenser for å identifisere risikoelementer med storulykkepotensial i 2013. Dette arbeidet fortsetter inn i 2014 med målsetting om å operasjonalisere denne prosessen videre. Prosjektet har fått gode tilbakemeldinger fra Petroleumstilsynet.

Petoro deltok på flere ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2013.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om miljø i årsrapporten. Petoro er opptatt av at industrien ivaretar hensynet til miljø og vil i den sammenheng vise til at utslippene på norsk sokkel i en årrekke har vært lave i en internasjonal sammenheng. Det har ikke vært større enkeltutslipp til sjø eller land i SDØEs portefølje i 2013. Endelige tall rapporteres i den eksterne årsrapporten så snart de er klare.

ATTRAKTIVT ARBEIDSMILJØ OG KOMPETANSE

Selskapets personalpolitikk skal sørge for mangfold og likestilling, kompetanseutvikling og tilrettelegge for godt arbeidsmiljø.

Den enkelte ansatte i Petoro er avgjørende for selskapets leveranser og suksess, og styret legger vekt på at selskapet tilbyr et stimulerende arbeidsmiljø som tiltrekker personer med riktig kompetanse og gode holdninger. Muligheter for faglig og personlig utvikling skal bidra til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2013 var 64, mens det var 65 ansatte ved utgangen av 2012. Tolv personer har sluttet i selskapet eller gått av med pensjon i 2013. Etterrekruttering har vært utfordrende i et stramt arbeidsmarked med høy konkurranse om vilkårene.

Selskapets kvinneandel i 2013 var 36 prosent. Dette er tilsvarende andel som i 2012. Andel kvinner i selskapets styre og ledelse var henholdsvis 42 og 25 prosent. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det

gjelder mulighetene for faglig, personlig utvikling og lønnsutvikling. Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden. Ved fastsettelse av lønn og lønnsoppgjør er selskapet oppmerksom på at kvinner og menn skal behandles likt. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette, slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Sykefraværet var 1,2 prosent i 2013, mot 2,35 prosent i 2012. Det var spesielt langtidsfraværet som ble redusert i perioden. Petoro har avtale om inkluderende arbeidsliv (IA) og legger vekt på tett oppfølging og dialog og tilrettelegger for at sykefraværet skal bli kortest mulig.

Samarbeidet med selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeidsutvalg (SAMU) danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø i bedriften. Arbeidet i disse utvalgene fungerte godt også i 2013.

SAMFUNNSANSVAR

Petoros forvaltning av store verdier på vegne av den norske stat stiller krav til god virksomhetsstyring, som ivaretar forventninger fra omgivelsene og samfunnet. Petoros redegjørelse for samfunnsansvar bygger på selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar vedtatt i 2012. Disse er tilpasset selskapets virksomhet som rettighetshaver på norsk sokkel. Samfunnsansvar innebærer hva selskapet gjør på frivillig basis utover eksisterende lover og regler. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål innenfor selskapets mandat.

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i Petoro inkluderer etiske retningslinjer, åpenhet om pengestrømmer og arbeid mot korrupsjon, HMS-erklæring, mangfold og likestilling. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten.

FORSKNING OG UTVIKLING

Oljeselskapene bruker om lag tre milliarder kroner hvert år på petroleumsmessig forskning og utvikling og leverandøriindustrien om lag en milliard kroner. Gjennom selskapets deltakelse i utvinningstillatelsene bidrar Petoro til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette utgjør over 500 millioner kroner årlig. Petoro har ikke anledning til å initiere egne teknologiutviklings- og

forskningsprosjekter.

Kvalifisering av nye teknologiløsninger for feltanvendelse og effektiv implementering i felt er en stor utfordring for oljeindustrien, også på norsk sokkel. Det er derfor mange initiativ i grenselandet mellom teknologiutvikling og teknologikvalifisering som finansieres direkte gjennom prosjekter og i daglig drift. Kostnadene belastes som en del av investeringsbudsjettene i interessentskapene, for eksempel kvalifisering av undervannskompresjon på feltene Ormen Lange, Åsgard og Gullfaks, som beløper seg til mellom syv og åtte milliarder kroner over en fem års periode. Petoro har gjennom flere år arbeidet for raskere anvendelse av teknologimuligheter og bedre utrulling av nye teknologier i lisensene.

Petoro har i flere år vært pådriver for å modne frem avanserte tiltak for økt utvinning. På Snorre ble det i 2013 gjennomført en omfattende test av injeksjon av silikat. Prosjektet ble fullført i 2013, men det vil ta tid før eventuell respons vil kunne måles i produksjonsbrønnen.

EIERSTYRING OG SELSKAPsledelse

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at statens portefølje forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen i et langsiktig perspektiv. Kravene til virksomhetsstyring i staten er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" (NUES) som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

I 2013 foretok internrevisjonen en gjennomgang av Petoros etterlevelse av NUES anbefaling for eierstyring og selskapsledelse, samt tilleggskrav og beste praksis. Konklusjonen var at selskapets etterlevelse er veldig god, og det ble ikke avdekket vesentlige anbefalinger/krav som ikke følges, eller vesentlige avvik fra beste praksis. Styringsystemet er tilpasset Petoros egenart og er videreutviklet i tråd med endringer i organisasjonen i løpet av året. Det vises for øvrig til eget kapittel i årsrapporten.

Verdigrunnlag og etikk er forankret i selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer.

STYRETS ARBEID

Styret har avholdt 12 møter i 2013. Styret har utarbeidet en møte- og arbeidsplan med vekt på

behandling av strategiske saker, mål, budsjetter og kvartalsresultater. Styret er opptatt av total verdiskaping for den samlede porteføljen, at staten får sin rettmessige andel og ikke belastes større del av kostnadene enn det som er berettiget. Som et sentralt virkemiddel i oppfølgingen av selskapets resultater, benytter styret balansert målstyring og måler oppnådde resultat mot etablerte forretningsmessige og organisatoriske mål.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen og følger opp og behandler den forretningsmessige virksomheten, inkludert overvåking av Statoils oppgaver under avsetningsinstruksen. I tillegg følger styret opp selskapets totale risikobilde. Styret sikrer at det er etablert kontrollsystemer, og at virksomheten drives i samsvar med selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer.

Styret har videreført ordningen med å organisere det forberedende arbeidet knyttet til godtgjørelsesordninger i et underutvalg. Habilitet er et fast punkt på dagsorden i styremøtene, og eventuell inhabilitet medfører styremedlems fratreden i den aktuelle sak. Styret foretar en årlig vurdering av eget arbeid. Styret gjennomgikk i den forbindelse også selskapets forretningsetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks.

Administrerende direktør Kjell Pedersen fratrådte 11. juni 2013. Grethe K. Moen ble ansatt som ny administrerende direktør og tiltrådte stillingen 12. juni 2013. Gunn Wærsted har kommet inn og Mari Thjømøe har forlatt styret i løpet av 2013.

Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker på ulike vis å styrke sin kompetanse. Dette skjer ved deltakelse på kurs og konferanser og ved generelt å følge med i hva som skjer på området. Styret gjennomførte i 2013 to strategisamlinger.

Styret i Petoro AS består av Gunnar Berge som styreleder, nestleder Hilde Myrberg, Gunn Wærsted, Per Arvid Schøyen og Nils-Henrik M. von der Fehr som aksjonærvalgte styremedlemmer, samt styremedlemmer valgt av de ansatte, Anniken Teigen Gravem og Ragnar Sandvik.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Styret har i 2013 vurdert risikobildet med basis i vedtatt strategi og fastsatte mål for kommende år. Det er identifisert risikoreduserende tiltak

for de vesentligste risikoene som Petoro har mulighet for å påvirke innenfor de rammene selskapet har.

Det besluttes og gjennomføres årlig flere internrevisjonsprosjekter. Disse oppsummeres i en rapport til styret og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak. Internrevisjonen i Petoro AS er satt ut til Deloitte, som også forestår den interne finansielle revisjonen av SDØE.

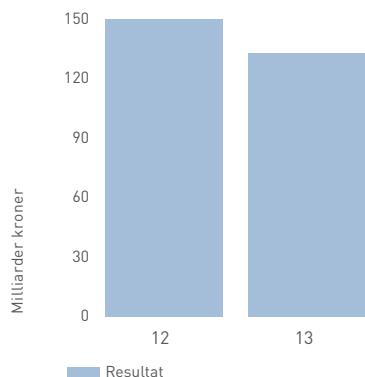
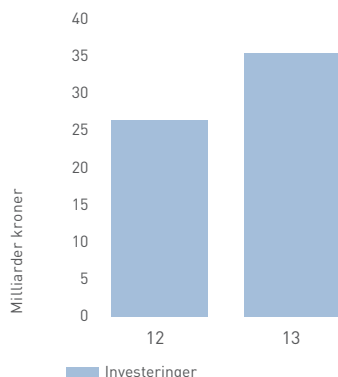
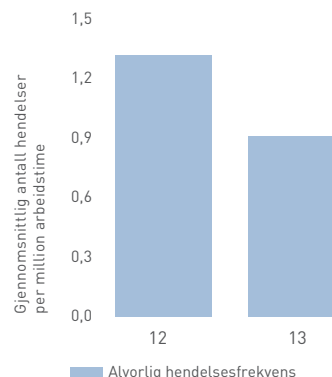
FREMTIDSUTSIKTER

Styret forventer fortsatt sterk økonomisk vekst i Asia og at veksten igjen vil ta seg opp i USA og Europa. Vekstutsiktene for flere ikke-OECD land fremstår imidlertid som mer usikker. Samlet sett synes imidlertid utsiktene for verdensøkonomien å være bedre enn for et år siden. Bedre økonomiske utsikter vil påvirke oljeetterspørselen i positiv retning. Uro i Midtøsten betyr fortsatt usikkerhet om oljeforsyningen fra land som Libya, Syria og Irak. På den andre siden er det ledig produksjonskapasitet i OPEC og det forventes også ytterligere økning i oljeproduksjonen fra oljeskifer i USA. Samlet sett forventer styret fortsatt relativt høye oljepriser i 2014, om enn på et noe lavere nivå enn i 2013.

Den globale gassetterspørselen forventes å øke i årene som kommer. Veksten i gassetterspørsel fra Asia antas å fortsette og vil tiltrekke seg en betydelig andel av verdens LNG-volumer. I USA utvinnes store mengder skifergass som har resultert i lave gasspriser. Noe gass fra USA forventes å bli eksportert som LNG, og med Europa som mulig marked.

I det europeiske markedet forventes etterspørselen etter gass å gå ned, selv om de økonomiske utsiktene viser tegn til bedring. Gass konkurrerer i økende grad med fornybar energi og kull, spesielt innenfor kraftproduksjon. I tillegg bidrar energieffektivisering til å redusere behovet for gass. Europas egen gassproduksjon er nedadgående og behovet for gassimport vil øke. Russisk gass og LNG er hovedkonkurrenter til norsk gass. For 2014 forventes gasspriser på omtrent samme nivå som året før.

Olje- og gassproduksjonen fra SDØE-porteføljen er forventet å holde seg på et nivå i overkant av en million fat oljeekvivalenter per dag de kommende årene, med noenlunde konstant fordeling mellom væske og gass. Produksjonen i 2020 vil sannsynligvis totalt være omtrent like høy som i 2013, med den forskjellen at

RESULTAT**INVESTERINGER****ALVORLIG HENDELSESFREKVENNS**

det vil være betydelig flere felt i porteføljen og lavere produksjon fra store modne felt. Det vil være en utfordring å opprettholde dette stabile produksjonsnivået og det vil kreve selvstendig teknisk og kommersiell innsats fra Petoro både å sikre forventet produksjon fra allerede besluttede felt og å få modnet frem nye prosjekter.

Petoro forvalter store andeler i de store modne feltene på norsk sokkel. Selskapets strategi tilsier investeringer både for å sikre uttak av dagens reserver og å øke utvinningen i slike felt. Det blir en stadig mer krevende oppgave, både fordi de enkleste og billigste volumene ble produsert først, og fordi høy kostnadsvekst kombinert med at prisene på olje og gass holder seg på jevnt nivå, fører til press på lønnsomheten i prosjekter.

De store operatørene har kommunisert behov for sterkere prioritering av prosjekter i lys av kapitalbehov, kostnadsøkning og fallende avkastning. Dette kan føre til at prosjekter blir utsatt og at lønnsomme norske prosjekter kan bli nedprioritert til fordel for prosjekter utenlands. Det er derfor fare for at nødvendige og tidskritiske investeringer i de modne feltene ikke blir gjennomført.

Styret understreker betydningen av selskapets strategi for de modne feltene i SDØE-porteføljen. Viktige oppgaver for å maksimere verdien av feltene omfatter økning av antall produksjonsbrønner, sikre at den tekniske integriteten gir rom for økt levetid og generelt å øke effektiviteten i arbeidsprosesser.

Samtidig har Petoro også betydelige oppgaver knyttet til utbygging av nye felt som Johan

Sverdrup og Johan Castberg. Petoro skal bidra til en best mulig feltutbygging, også med tanke på framtidige muligheter i slike felt. Selskapet skal dessuten ta vare på statens forretningsmessige interesser ved samordningen av lisensene som utgjør Johan Sverdrup-feltet.

En stor del av Norges uoppdagede ressurser befinner seg i nordområdene. Funnet av Johan Castberg-feltet har skapt ny tro på mulighetene i nord, og det planlegges høy leteaktivitet de neste årene. Petoro er med på flere viktige lisenser i nord der det pågår leteaktivitet, blant annet i det lovende Hoop-området.

SDØE-produksjonen i dag er et resultat av en rekke viktige historiske politiske beslutninger, herunder den tildelingspolitikken som har vært ført og beslutningene som ble tatt om å selge SDØE-andeler på begynnelsen av 2000-tallet. SDØE er således deltager i en liten andel av dagens større utbyggingsprosjekter og har generelt sett de senere årene fått en lavere andel i utvinningstillatelsene enn tidligere. Oljevirkosomheten er svært langsiktig og SDØE-produksjonen frem mot 2030 vil på samme måte være avhengige av de beslutninger staten fatter de nærmeste årene for å maksimere statens inntekter fra petroleumsvirksomheten, herunder tildelingspolitikken.

PETORO AS – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2013, fordelt på 10 000 aksjer. Den norske stat, ved Olje- og energidepartementet, er eiere av selskapets aksjer. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

PETORO ICELAND AS

Petoro Iceland AS har som formål er å delta i petroleumsvirksomhet på den delen av islandsk kontinentalsokkel som er omfattet av samarbeidsområdet mellom Island og Norge. Selskapet ble etablert i desember 2012 som et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapets aksjekapital er 2 millioner kroner per 31. desember 2013, fordelt på 2 000 aksjer. Petoro Iceland AS har i 2013 vært deltaker med 25 prosent i to lisenser og ble deltaker i en tredje lisens 22. januar 2014. Selskapet har ingen ansatte og har inngått en forvalteravtale med Petoro AS, som skal håndtere den daglige driften av Petoro Iceland AS sin virksomhet og ivareta alle administrative funksjoner. Videre er det inngått en avtale med Oljedirektoratet om teknisk støtte.

Budsjettet dekker forvalterkostnader til Petoro AS som står for den daglige driften og ivaretar alle administrative funksjoner, samt Petoro AS sin andel av lisenskostnadene i de to første utvinningstillatelsene.

PETORO AS OG KONSERN – ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Petoro AS forvalter SDØE-porteføljen etter regelverket for økonomiforvaltning i staten. Selskapet fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra porteføljen holdes adskilt fra driften av Petoro AS. Kontantstrømmen fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de deltakerandeler selskapet forvalter med tilhørende ressursregnskap. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk (NRS). Alle regnskapstall i årsberetning er basert på NRS.

Konsernregnskapet omfatter morselskapet og Petoro Iceland AS. Det er inngått en forvalteravtale mellom selskapene. Beløp knyttet til interne transaksjoner er eliminert i konsernregnskapet. Det ble ikke utarbeidet konsernregnskap for 2012.

Midler til driften av Petoro AS og Petoro Iceland AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapene pådrar seg. Bevilgning til ordinær drift for Petoro AS var 290,7 millioner kroner for 2013, mot 281,2 millioner kroner året før. Bevilgede midler inkluderer merverdiavgift, slik at disponibelt beløp eksklusiv merverdiavgift var 232,6 millioner kroner i 2013 og 225,0 millioner

kroner for 2012. I 2013 er det i tillegg benyttet 28,1 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift av ekstra midler gjort tilgjengelig for å dekke kostnader knyttet til unitiseringsarbeidet for Johan Sverdrup-feltet. Konsernet hadde i 2013 regnskapsførte driftsinntekter på 267,7 millioner kroner og et netto finansresultat på 3,5 millioner kroner.

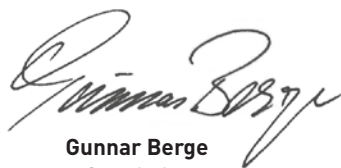
Årets driftskostnader for morselskapet var 270,4 millioner kroner, mot 256,7 millioner kroner i 2012. For konsernet var totale driftskostnader 271,7 millioner kroner i 2013. Driftskostnadene består i hovedsak av lønnskostnader, administrasjonskostnader og kjøp av eksterne tjenester. Kjøp av spisskompetanse for å følge opp porteføljens interessentskap utgjør en vesentlig del av selskapets driftskostnader. Selskapet har prioritert betydelige ressurser og studiemidler inn mot modne felt og arbeid med Johan Sverdrup. Dette har resultert i 13,6 millioner kroner høyere kostnader til studie og spisskompetanse sammenlignet med 2012.

Styret har også i 2013 hatt oppmerksomhet på ressursituasjonen i selskapet og har fulgt opp de organisatoriske og ledelsesmessige endringene, som er foretatt for å gjøre selskapet enda bedre i stand til å ta tak i utfordringene og mulighetene som ligger i å forvalte SDØE-porteføljen. Forretningsførerordningen ble ikke fornyet ved kontraktsutløp høsten 2013, og Petoro har i løpet av 2013 inkludert oppfølgingen av felt som tidligere ble ivaretatt av forretningsførere. Selskapet vil prioritere ressurser inn mot selskapets tre hovedoppgaver i tråd med selskapets strategi. Selskapets innsats inn mot de strategisk viktige satsingsområdene innenfor modne oljefelt og Johan Sverdrup vil være avhengig av tilgjengelige budsjettmidler.

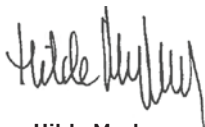
Årsresultatet for konsernet viser et underskudd på 0,5 millioner kroner etter netto finansinntekter. For Petoro AS var underskuddet 0,6 millioner kroner. Styret foreslår at underskuddet dekkes av annen egenkapital. Gjenværende annen egenkapital per 31. desember 2013 for konsernet var 14,8 millioner kroner, for Petoro AS 12,8 millioner kroner. Selskapet har en tilfredsstillende egenkapital og lav finansiell risiko.

I henhold til regnskapslovens §§ 3-3 og 3-2a bekrefter styret at porteføljens og aksjeselskapets årsregnskap gir et riktig bilde av virksomhetenes eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat, samt at årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

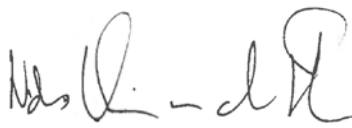
Stavanger, 21. februar 2014



Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Gunn Wærsted
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør





TALLENE FOR 2013

ÅRSREGNSKAP SDØE OG PETORO AS

—
SDØE
Petoro AS

Side 41
Side 64

INNHold

Regnskap SDØE

41	Bevilgningsregnskap i kontantstørrelser
42	Kapitalregnskap i kontante størrelser
43	Resultatregnskap
44	Balanse per 31. desember
45	SDØE Kontantstrømoppstilling
46	SDØE Noter (Regnskapsloven)

Noter SDØE

48	Note 1	Overdragelse og endring av eierandeler
49	Note 2	Spesifikasjon av anleggsmidler
49	Note 3	Spesifikasjon av driftsinntekter per område
50	Note 4	Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt
50	Note 5	Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område
50	Note 6	Varelager
51	Note 7	Renter
51	Note 8	Netto finansposter
51	Note 9	Nærstående parter
51	Note 10	Kundefordringer
52	Note 11	Investeringer i tilknyttet selskap
52	Note 12	Nedstengning/fjerning
53	Note 13	Annen langsiktig gjeld
53	Note 14	Annen kortsiktig gjeld
53	Note 15	Finansielle instrumenter og risikostyring
54	Note 16	Leieavtaler/kontraktsforpliktelser
54	Note 17	Andre forpliktelser
55	Note 18	Vesentlige estimater
55	Note 19	Egenkapital
55	Note 20	Revisor
56	Note 21	Forventede gjenværende olje- og gassreserver
57	Note 22	Statens deltakerandeler

Revisor

63	Revisors beretning
----	--------------------

Regnskap Petoro AS

64	Resultatregnskap
65	Balanse
66	Kontantstrømoppstilling
67	Petoro AS Noter - Regnskapsprinsipper

Noter Petoro AS

68	Note 1	Tilskudd og andre inntekter
68	Note 2	Utsatt inntekt
68	Note 3	Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm
70	Note 4	Varige driftsmidler
70	Note 5	Finansposter
71	Note 6	Investering i datterselskap
71	Note 7	Andre fordringer
71	Note 8	Bankinnskudd
71	Note 9	Aksjekapital og aksjonærinformasjon
71	Note 10	Egenkapital
72	Note 11	Pensjonskostnader, - midler og - forpliktelser
72	Note 12	Annen kortsiktig gjeld
73	Note 13	Godtgjørelser til revisor
73	Note 14	Regnskapshonorar og forretningsførerhonorar
73	Note 15	Leieavtaler
73	Note 16	Vesentlige avtaler
73	Note 17	Nærstående parter
73	Note 18	Konserntransaksjoner
74	Note 19	Lisens/eiendel konsern
74	Note 20	Skatt

Revisor

75	Revisors beretning
----	--------------------

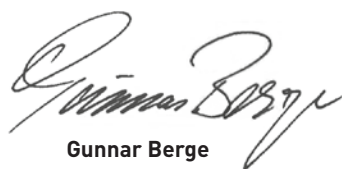
SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER

Alle tall i hele kroner	Note	2013
Investering	2	33 584 652 908,89
Totale utgifter		33 584 652 908,89
Pro et contra-oppgjør (tilbakebetalinger)		0,00
Driftsinntekter	3,4	-197 639 908 294,17
Driftsutgifter	5	36 559 772 471,30
Lete- og feltutviklingsutgifter		3 199 809 609,07
Avskrivninger	2	20 261 842 050,73
Renter	7	6 014 365 417,31
Driftsresultat		-131 604 118 745,76
Avskrivninger	2	-20 261 842 050,73
Renter fast kapital	7	-6 041 285 152,00
Renter mellomregnskapet	7	26 919 734,69
Totale inntekter		-157 880 326 213,80
Kontantstrøm (netto inntekt fra SDØE)		-124 295 673 304,91

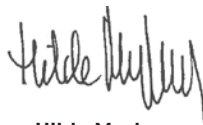
SDØE KAPITALREGNSKAP I KONTANTE STØRRELSER

Alle tall i hele kroner	Note	NOK	NOK	NOK
Mellomregning staten				1 801 770 514,40
Realinvestering før nedskrivning			176 533 609 353,66	
Nedskrivning	2		-256 034 396,20	
Konto for realinvestering	2		176 277 574 957,46	176 277 574 957,46
Sum				178 079 345 471,86
Mellomregning staten 01.01.2013			-2 331 348 515,18	
Totale utgifter		33 584 652 908,89		
Totale inntekter		-157 880 326 213,80		
Kontantstrøm		-124 295 673 304,91	-124 295 673 304,91	
Netto overført staten			124 825 251 305,69	
Mellomregning staten 31.12.2013			-1 801 770 514,40	-1 801 770 514,40
Fast kapital 01.01.2013			-163 210 798 495,50	
Årets investering			-33 584 652 908,89	
Årets avskrivning			20 261 842 050,73	
Nedskrivning			256 034 396,20	
Fast kapital 31.12.2013			-176 277 574 957,46	-176 277 574 957,46
Sum				-178 079 345 471,86

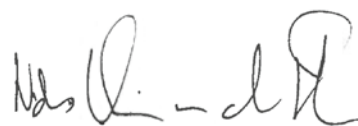
Stavanger, 21. februar 2014



Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Gunn Wærsted
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

SDØE RESULTATREGNSKAP

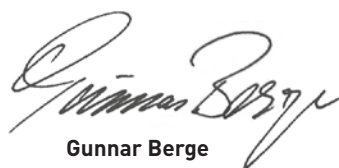
Alle tall i millioner kroner	Note	2013	2012
DRIFTSINNTEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	194 308	213 885
Sum driftsinntekter		194 308	213 885
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		2 277	1 127
Produksjonskostnader	5	18 262	16 380
Avskrivninger og nedskrivninger	2	23 781	25 450
Andre driftskostnader	5, 9, 10	17 534	18 210
Sum driftskostnader		61 854	61 167
Driftsresultat		132 455	152 717
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		5 566	4 556
Finanskostnader	12	5 204	7 287
Netto finansposter	8	362	-2 731
ÅRSRESULTAT	19	132 817	149 986

SDØE BALANSE PER 31. DESEMBER


Alle tall i millioner kroner	Note	2013	2012
Immaterielle eiendeler	2	610	649
Varige driftsmidler	1, 2, 18	201 784	196 365
Finansielle anleggsmidler	2, 11	393	1 102
Anleggsmidler		202 787	198 116
Lager	6	4 466	3 507
Kundefordringer	9, 10	27 514	26 776
Bankinnskudd		123	97
Omløpsmidler		32 102	30 380
SUM EIENDELER		234 889	228 496
Egenkapital per 1.1		155 085	152 029
Betalt fra/(til) Staten i året		-124 825	-146 930
Årets resultat		132 817	149 986
Egenkapitaljustering*		-219	0
Egenkapital	19	162 858	155 085
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	52 580	58 349
Annen langsiktig gjeld	13	2 212	2 081
Langsiktig gjeld		54 792	60 430
Leverandørgjeld		3 260	3 244
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	13 980	9 736
Kortsiktig gjeld		17 240	12 980
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		234 889	228 496

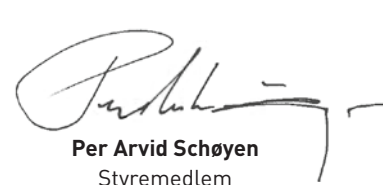
* Knyttet til endring i metode for omregning valuta ved beregning av FIFO for varelagermargin i gasslager i 2013

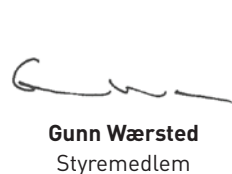
Stavanger, 21. februar 2014

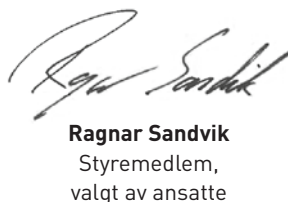

Gunnar Berge
Styreleder


Hilde Myrberg
Nestleder


Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem


Per Arvid Schøyen
Styremedlem


Gunn Wærsted
Styremedlem


Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte


Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte


Grethe K. Moen
Administrerende direktør

SDØE KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Innbetalinger fra driften	197 590	213 095
Utbetalinger fra driften	-39 738	-38 650
Netto rentebetalinger	-30	-54
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	157 882	174 499
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER		
Pro & contra i forbindelse med statens nedsalg		
Investeringer	-33 585	-25 610
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-33 585	-25 610
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Endring arbeidskapital i lisensene	1086	-789
Endring over/under call i lisensene	-532	-1 157
Netto overført til staten	-124 825	-146 930
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-124 271	-148 876
Økning beholdning bankkonto DA-selskap	26	13

SDØE NOTER (REGNSKAPSLOVEN)

GENERELT

Petoros formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko, å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel (SDØE) og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapets overordnede mål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra porteføljen.

Petoro var per 31. desember 2013 rettighetshaver for statens andeler i 179 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler. Petoro ivaretar også interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norse Sea Gas AS og Norpipe Oil AS. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag. Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser og interessentskap holdes atskilt fra driften av selskapet. Kontantstrømmer fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de eierandeler selskapet forvalter og tilhørende ressursregnskap.

Petoros forvaltning av porteføljen er underlagt regelverk for økonomiforvaltning i staten. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov.

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes kontantbetaling inkludert og avskrivninger ekskludert. I tillegg justeres det for tidsavgrensning av inntekter og kostnader til kontante størrelser med tilsvarende justering av fordringer og gjeld i balansen. Realisert valutatap/-gevinst relatert til driftsutgifter og -inntekter blir i kontantprinsippet klassifisert som driftsutgifter og driftsinntekter. Regnskap i henhold til regnskapsloven viser realisert valutatap/-gevinst som finanskostnader/-inntekter, og disse postene inngår da ikke i driftsresultatet.

REGNSKAPSPRINSIPPER

SDØEs andeler i aksjeselskap og selskap med delt ansvar vedrørende utvinning av petroleum er normalt inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden for SDØEs andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Det samme gjelder ideelle andeler i olje- og gassvirksomhet inklusive rørledningstransport, som ikke er organisert som selskap.

For aksjer i Norse Sea Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbytte ført som finanspost. I tillegg er inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre lisensrunde) ført som andre inntekter etter nettometoden per utvinningstillatelse.

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap og bokført etter egenkapitalmetoden. Det vil si at SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og at resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

Selskapet inntektsfører produksjon av olje, NGL og gass basert på salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at salget regnskapsføres i den perioden volumene løftes og selges til kunden.

Inntekter fra eierandeler i transport og prosesseringsanlegg blir inntektsført når tjenesten er levert.

Gassbytte- og gasslåneavtaler hvor oppgjør skjer i form av tilbakelevering av volum periodiseres som en hovedregel etter salgsmetoden. Samtidig avsettes det for tilhørende produksjonskostnader dersom SDØE har lånt/byttet til seg gass. Ved utlån fra SDØE aktiveres det laveste av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris som forskuddsbetalt kostnad på utlånstidspunktet. Videre blir SDØEs andel av lokasjonsbytter knyttet til kjøp eller salg av tredjeparts gass nettoført som driftsinntekter, SDØEs andel av tidsbytter (timeswaps) er bruttoført.

Forpliktelse som oppstår på grunn av for mye løftet råolje i forhold til SDØEs andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg bruttoføres som driftskostnader. Tilhørende inntekt inngår i driftsinntekter.

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

Ved kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer hvor SDØE både er eier og skiper, elimineres interne kostnader og inntekter, således at kun kostnader betalt til tredjepart fremkommer som netto transportkostnader.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen. Urealisert valutatap og realisert valutagevinst og -tap blir bokført som finansinntekter eller finanskostnader.

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 ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig

og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader kostnadsføres løpende. I tillegg til utgifter til direkte forskning og utvikling i det enkelte interessentskap belaster også operatøren interessentskapet for utgifter til generell forskning og utvikling etter størrelsen på letekostnader, driftskostnader og utbyggingskostnader i interessentskapet.

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelses- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelser kostnadsføres. Utgifter knyttet til boring av letebrønner blir imidlertid balanseført i påvente av evaluering. Slike utgifter blir kostnadsført dersom evalueringen viser at funnet ikke er økonomisk drivverdig. Det kan ta lang tid fra brønnen er boret til endelig beslutning om utbygging foreligger. Balanseførte letebrønner vurderes derfor kvartalsvis med hensyn til om det er tilstrekkelig fremdrift i prosjektene slik at kravene til balanseføring fortsatt er til stede. Tørre brønner eller brønner der det ikke er tilstrekkelig fremdrift kostnadsføres.

Utgifter knyttet til utbygging, herunder brønner, plattformer og utstyr balanseføres. Utgifter til driftsforberedelser kostnadsføres løpende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler og investeringer regnskapsføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger og eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse vurderes til anskaffelseskost.

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører økonomisk risiko og kontroll til selskapet (finansiell leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalingene. Driftsmiddelet avskrives planmessig og forpliktelsen reduseres med innbetalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

SDØE opptar ikke gjeld og pådrar seg ikke rentekostnader knyttet til finansiering av utbyggingsprosjekter.

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg beregnes for hvert enkelt felt og feltdedikert transportsystem etter produksjonsenhetsmetoden. Metoden innebærer at anskaffelseskost avskrives over forholdet mellom solgte volum i perioden og reserver ved periodens begynnelse. Brønninvesteringer avskrives over de reserver som er gjort tilgjengelig med de brønner som er boret.

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres ned med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av basisreserver i produksjon. Dette gjøres for både

olje- og gassreserver. For 2013 utgjør denne reservejusteringen 65,4 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassfelt utgjør 86,1 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt stigerørplattformer som benyttes av flere felt, blir beregnet lineært over gjeldende lisensperiode per 31. desember.

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet. Immaterielle eiendeler avskrives over antatt kontraktperiode eller økonomisk levetid og eventuelle nedskrivninger er fratrukket.

Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Olje- og gassfelt eller -installasjoner anses normalt som separate vurderingsenheter for nedskrivning. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi, og verdifallet ikke forventes å være forbigående er det foretatt nedskrivning til gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket salgskostnader og eiendelens bruksverdi. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på selskapets kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Vedlikeholdskostnader

Utgifter knyttet til reparasjoner og vedlikehold kostnadsføres løpende. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig balanseføres.

Nedstengings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelser til nedstenging og fjerning regnskapsføres i perioden kravet oppstår, normalt når brønner er boret og installasjoner er bygget og klar for bruk. Forpliktelsen balanseføres som en del av anskaffelseskost for brønner og installasjoner og avskrives sammen med disse. Endring i estimat for nedstenging og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten som benyttes ved beregning av virkelig verdi av fjerningsforpliktelsen er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen.

Endring av forpliktelse som skyldes tidsverdi, effekten av at fjerningstidspunkt er kommet et år nærmere i tid, regnskapsføres som en finanskostnad.

Lagerbeholdninger

Lager av reservedeler og driftsmateriell vurderes til det laveste av kostpris, etter FIFO prinsippet, og netto salgsverdi. Reservedeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reservedeler av større verdi lagerføres ved innkjøp og omposteres når de blir benyttet i driften. Petoro tar utgangspunkt i operatørens vurderinger av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

Kundefordringer er oppført i balansen til pålydende verdi etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Kontantstrømmer fra olje- og gassalg overføres staten på daglig basis. Balanseført bankinnskudd inkluderer således SDØEs andel av bankinnskudd i selskaper med delt ansvar som SDØE har en eierandel i.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (sokkel og eksport). SDØE fakturerer dette salget avgiftsfritt til kjøper. Samtidig har SDØE fradrag for eventuell inngående merverdiavgift på fakturerte kostnader som er relevante for virksomheten.

Finansielle instrumenter

Med utgangspunkt i at SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring, anvendes finansielle instrumenter kun i begrenset utstrekning.

Finansielle instrumenter verdsettes til markedsverdi på balansedagen. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Urealiserte gevinster blir inntektsført når alle følgende kriterier oppfylles; instrumentet er klassifisert som omløpsmiddel; inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg; omsettes på børs, autorisert markeds plass eller tilsvarende regulert marked i utlandet; og har god eierspredning og likviditet. Porteføljevurdering er lagt til grunn der dette ut fra de finansielle instrumentenes natur anses som mest fornuftig og porteføljen er balansert i mengde og tid. Eliminering foretas der det er juridiske rettigheter til motregning av urealiserte tap og vinning eller der det er betalt og balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatens markedsverdi.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I 2013 ble det tildelt 25 utvinningstillatelser med SDØE deltakelse. 17 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2012 (TFO 2012), 15. januar 2013. 8 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med 22. konsesjonsrunde, 21. juni 2013. I tillegg ble 4 utvinningstillatelser fradelt fra eksisterende lisenser med SDØE deltakelse, og 2 utvinningstillatelser fikk økt SDØE deltakelse.

I 2013 ble 8 utvinningstillatelser tilbakelevert. Fram H-Nord Unit ble etablert og det ble gjennomført redeterminering i Vega Unit og Ormen Lange Unit i løpet av 2013.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.12	Korreksjon IB	Historisk anskaff elseskost per 1.1.13	Akkumulert avskrivning 1.1.13	Tilgang 2013	Ned- skrivning 2013	Avgang 2013	Avskrivning 2013	Bokført pr 31.12.13
Felt under utvikling	3 865	5 985	9 850	0	3 092	0	0	-298	12 643
Felt i drift	156 134	-5 985	415 831	-265 682	22 503	-256	-33	-21 391	150 973
Rørledninger og landanlegg	31 582	0	62 143	-30 561	2 634	0	0	-1 806	32 411
Balanseførte leteteknoder	4 783	0	4 783	0	2 295	0	-1 322	0	5 757
Sum varige driftsmidler	196 365	0	492 608	-296 243	30 524	-256	-1 354	-23 495	201 784
Immaterielle eiendeler	649	0	786	-138	-8	0	0	-31	610
Finansielle anleggsmidler	1 102	0	1 102	0	-709	0	0	0	393
Sum anleggsmidler (NGAAP)	198 116	0	494 496	-296 380	29 808	-256	-1 354	-23 526	202 787

Korreksjon IB gjelder utbyggingsprosjekter som var klassifisert som «Felt i produksjon» i stedet for «Felt under utvikling».

Varige driftsmidler på Snøhvit inkluderer balanseføring av en langsiktig finansiell leieavtale for tre skip som benyttes til å frakte LNG fra Snøhvit-feltet. Skipene blir avskrevet over 20 år som er leieperioden.

Immaterielle eiendeler på 610 millioner kroner inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. Samlet kapasitet for SDØE og Statoil er 100 millioner Sm³ hvorav SDØEs andel utgjør 48,3 prosent. Investert beløp avskrives lineært over anslått økonomisk levetid 25 år. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 393 millioner kroner inkluderer:

- Kapasitetsrettigheter for regassifisering av LNG på Cove Point terminalen i USA med en tilhørende avtale om salg av LNG fra Snøhvit til Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA som fra og med 2009 er reklassifisert som en finansiell eiendel. Virksomheten vurderes som en investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig Note 11) SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Det er ikke indikasjoner som krever ny nedskrivningstest. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG fra 2013.
- Aksjepost i Norseas Gas AS med bokført verdi på 3,98 millioner kroner og en aksjepost i Norpipe Oil AS.

NOTE 3

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Modne oljefelt	62 013	61 690
Gassfelt/Nye utbygginger	127 188	142 416
Annen infrastruktur	2 455	2 548
Netto overskuddsavtaler	627	1 085
Øvrige inntekter	6 466	10 785
Eliminering internt salg	-4 441	-4 640
Sum driftsinntekter	194 308	213 885

Øvrige inntekter består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av kjøpt gass.

NOTE 4**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT**

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Råolje og NGL (inkluderer kondensat)	92 614	96 320
Gass	90 441	106 442
Transport- og prosesseringsinntekter	10 421	9 913
Andre inntekter	205	124
Netto overskuddsavtaler	627	1085
Sum driftsinntekter	194 308	213 885

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass avsettes av Statoil for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa og de fire største kundene kjøper omlag 30 prosent av årlige volumer på langtidskontrakter.

NOTE 5**SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Modne oljefelt	9 102	8 722
Gassfelt/nye utbygginger*	7 561	7 003
Annen infrastruktur	1 599	655
Sum produksjonskostnader	18 262	16 380
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Modne oljefelt	2 881	2 748
Gassfelt/nye utbygginger*	10 560	10 332
Annen infrastruktur	381	-233
Øvrige driftsutgifter	8 152	10 003
Eliminering internt kjøp	-4 441	-4 640
Sum andre driftskostnader	17 534	18 210
Sum produksjon- og andre driftskostnader	35 796	34 590

*inkluderer Gassled

Øvrige driftsutgifter består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg.

NOTE 6**VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Petroleumsprodukter	2 223	1 460
Reservedeler	2 243	2 047
Sum varelager	4 466	3 507

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje, som selges i sin helhet til Statoil.

NOTE 7**RENTER**

Ikke relevant under regnskapsloven

NOTE 8**NETTO FINANSPOSTER**

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Renteinntekter	50	71
Andre finansinntekter	41	58
Valutagevinst	5 474	4 427
Valutatap	-3 514	-5 331
Rentekostnader	-123	-74
Andre finanskostnader	0	-256
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 566	-1 626
Netto finansposter	362	-2 731

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent av Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 92,5 milliarder kroner (tilsvarende 153 millioner fat o.e.) i 2013 mot 96,6 milliarder kroner (158 millioner fat o.e.) i 2012.

Statoil selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Statoils navn og sammen med Statoils egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2013 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 484 millioner kroner mot 407 millioner i 2012. Staten har dekket sin relative andel av Statoils kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gasssalgsadministrasjon, totalt 17,4 milliarder kroner i 2013 mot 19,5 milliarder i 2012. Interne LNG-laster fra SNG til Statoil ASA er nettoført fra 2013. Mellomværende med Statoil var 10,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 8,4 milliarder i 2012.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG fra 2013. Investeringen bokføres etter egenkapitalmetoden og er nærmere omtalt i note 11.

Mellomværende og transaksjoner i tilknytning til aktiviteter i utvinningstillatelsene er ikke inkludert i ovennevnte beløp og således er det ikke gitt opplysninger om mellomværende og transaksjoner i tilknytning til lisensaktiviteter verken med Statoil eller Gassco. SDØE deltar som partner i utvinningstillatelser på norsk sokkel. Disse regnskapsføres etter bruttometoden.

NOTE 10**KUNDEFORDRINGER**

Det er ikke konstatert tap på kundefordringer i løpet av året. Kundefordringer og øvrige fordringer oppført til pålydende.

NOTE 11**INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA er med virkning fra 1.1.2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført som en investering i immaterielle eiendeler til opprinnelig anskaffelseskost 798 millioner kroner. Aktiviteten er tidligere år vurdert som en felles kontrollert virksomhet og bokført etter bruttometoden.

Selskapet har sitt forretningskontor i Stamford, USA og eies formelt med 56,5 prosent av Statoil Norsk LNG AS som reflekterer SDØEs eierinteresser under avsetningsinstruksen. Resterende 43,5 prosent eies av Statoil North America Inc. Som en følge av fusjonen mellom Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet i 2007, blir resultatet fordelt etter en skjevfordelingsmodell med 48,4 prosent til SDØE.

Statoil konsoliderer sitt eierskap i SNG med øvrige aktiviteter i USA og benytter SNG som markedsføringsselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. SDØE deltar i SNG under Avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Det er ikke indikasjoner som krever ny nedskrivningstest. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG fra 2013.

I tillegg til SNG er aksjeposter i Norse Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
IB finansielle anleggsmidler (justert andel)	1102	1746
Inntektsført årets resultat før nedskrivning	-709	692
Nedskrivning		
Tilbakeført resultatandel i utbytte		-1336
UB Finansielle anleggsmidler	393	1102

NOTE 12**NEDSTENGNING/FJERNING**

Forpliktelsen omfatter fremtidig nedstengning og fjerning av olje- og gassinstallasjoner. Norske myndighetskrav samt OSPAR-konvensjonen (The Convention for the Protection of the Marine Environment of the North-East Atlantic) legges til grunn ved fastsettelse av forpliktelsens omfang.

Operatørens estimater blir lagt til grunn ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimater, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 22.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen. For forpliktelser utover lengste forfall på statsobligasjoner benyttes ekstrapolert rente avledet fra utenlandske renter.

Estimatet for fjerningskostnader er oppjustert med 3,5 milliarder kroner som følge av endring i framtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer økte estimater for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner. Fjerningsestimaterne inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Høyere diskonteringsrente gir en reduksjon i forpliktelsen på 11,4 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Forpliktelse per 1.1	58 207	57 906
Nye forpliktelser/Avgang	1 359	1 176
Faktisk fjerning	-655	-635
Endrede estimat	3 482	-3 179
Endrede diskonteringsrenter	-11 380	1 313
Rentekostnad	1 566	1 626
Forpliktelse per 31.12	52 580	58 207

NOTE 13**ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld består av:

- gjeld i forbindelse med finansiell leasing av tre LNG skip levert i 2006
- gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangement ved overgang til selskapsbasert gassalg

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasingkontrakter ved leveringen av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1145 millioner kroner. Av dette kommer 138 millioner kroner til utbetaling i 2014 og 551 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 456 millioner kroner skal betales etter år 2018.

Annen langsiktig gjeld er på 1 067 millioner kroner, av dette forfaller 699 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

NOTE 14**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2013 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader som lisensoperatørene har foretatt i avregningene per november
- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader for desember, justert for kontantinnkalling i desember
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene
- kortsiktig andel av langsiktig gjeld

NOTE 15**FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKOSTYRING**

Det benyttes kun i begrenset grad avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. Dette skyldes hovedsakelig at SDØE er eid av Den norske stat og derfor er en del av statens samlede risikostyring. SDØE har ikke rentebærende gjeld av betydning og selger all sin olje, NGL og kondensat til Statoil. Instrumentene som benyttes for å sikre fremtidig gassalg, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 289 millioner kroner i eiendeler og 301 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2013. Tilsvarende tall ved utgangen av 2012 var 350 millioner kroner i eiendeler og 360 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2013 utgjorde dette i tillegg 1 137 millioner kroner i eiendeler og 31 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2012 var 1 438 millioner kroner i eiendeler og 18 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert tap for trading porteføljen er regnskapsført med 11,6 millioner kroner ved utgangen av 2013.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i verdensmarkedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass til sluttbruker reflekterer markedsverdi. Basert på arrangement knyttet til avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, tas finansielle instrumenter (derivater) i bruk kun i begrenset grad for å motvirke resultatsvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser.

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2013 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasingkontrakter. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Statoil tilknyttet leasingkontrakter for LNG skip under Avsetningsinstruksen. SDØE har ingen annen rentebærende gjeld som er eksponert for endringer i rentenivået.

Kredittrisiko

SDØEs omsetning skjer mot et begrenset antall motparter hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Statoil. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer.

SDØEs kredittisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

SDØE genererer en betydelig positiv kontantstrøm fra sine aktiviteter. Det er etablert interne retningslinjer knyttet til ordinær håndtering av likviditetsstrøm.

NOTE 16

LEIEAVTALER/KONTRAKTSFORPLIKTELSER

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2014	6 086	1 381
2015	5 801	1 378
2016	5 605	1 342
2017	3 639	1 287
2018	3 351	1 231
Deretter	10 716	11 243

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningskip, produksjonsskip, helikoptre, standby båter, baser og lignende som oppgitt av den enkelte operatør. Beløpene representerer kanselleringskostnad.

Transportkapasitet og øvrige forpliktelser er knyttet til gassalgsaktiviteten og består hovedsakelig av transport- og lagerforpliktelser i Storbritannia og på kontinentet, samt terminalkapasitetsforpliktelser knyttet til Cove Point terminalen i USA. På norsk sokkel er SDØEs eierandel i anlegg og rørledninger gjennomgående høyere eller på nivå med skipingsandelen. Det er således ikke beregnet forpliktelser i disse systemene.

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i ni brønner med en forventet kostnad for SDØE på 840 millioner kroner, hvorav 570 millioner kroner forventes å påløpe i 2014.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 14,3 milliarder kroner for 2014 og 16,2 milliarder kroner for senere perioder, totalt 30,5 milliarder kroner. Totalt for 2013 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til kommende års drift- og investeringskostnader. De nevnte forpliktelser for 2013 er inkludert i denne totalen.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Statoil utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med tradingvirksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør.

SDØE og Statoil leverer gass til kundene under felles gassalgsavtaler. SDØEs gassreserver vil bli trukket på i henhold til SDØEs andel av produksjonen fra de felt som til enhver tid blir valgt til å levere gassen.

NOTE 17

ANDRE FORPLIKTELSER

SDØE kan bli påvirket av mulige rettssaker og tvister som deltaker i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og gjennom felles salg av gass sammen med Statoil. SDØE er involvert i pågående tvister knyttet til forhold i interessentskap hvor Petoro er rettighetshaver. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være en sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

NOTE 18**VESENTLIGE ESTIMATER**

SDØE regnskap avlegges i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk som innebærer at ledelsen gjør vurderinger og utviser skjønn innenfor en rekke områder. Endringer i de underliggende forutsetninger vil kunne ha stor effekt på regnskapet. I forhold til SDØE-porteføljen er det antatt at vurderinger med hensyn til reserver, fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

Utvinnbare reserver inkluderer volum av råolje, NGL (inkludert kondensat) og tørrgass som rapportert i ressursklasse 1-3 i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem. Kun reserver hvor rettighetshavernes plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent i styringskomiteen og innsendt til myndighetene medregnes i porteføljens forventede reserver. Som grunnlag for avskrivninger legges en andel av feltets gjenværende reserver i produksjon til grunn (ressursklasse 1). Årlig beregnes det en andel for porteføljen for henholdsvis olje og gass som skal representere forholdet mellom lave reserver og basisreserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte basisreservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

Utgifter til boring av letebrønner balanseføres midlertidig i påvente av vurdering av om det er gjort funn av olje- eller gassreserver. Vurderinger knyttet til hvorvidt disse kostnadene skal forbli balanseførte eller nedskrives i perioden vil påvirke periodens resultat.

I SDØE-porteføljen er det gjort betydelige investeringer i varige driftsmidler. Ved hver regnskapsavleggelse testes disse for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Vurderinger av hvorvidt en eiendel må nedskrives bygger i stor grad på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger om fremtiden.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 12 og note 15, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

NOTE 19**EGENKAPITAL**

Alle tall i millioner kroner	2013	2012
Egenkapital per. 1.1	155 085	152 029
Årets resultat	132 817	149 986
Kontantoverføring til staten	-124 825	-146 930
Poster ført direkte mot egenkapitalen	-219	
Egenkapital per 31.12	162 858	155 085

Poster ført direkte mot egenkapitalen gjelder en egenkapitaljustering i forbindelse med endret metode ved omregning til norske kroner for verdsetting av varelagermargin for gasslager. Reverseringsbilag av FIFO per 31.12.2012 etter gammel metode som ville fått effekt i 2013 regnskapet er ført mot egenkapitalen. Egenkapital per. 1.1. inkluderer kapitalinnskudd på 9,1 milliarder kroner som ble betalt til Statoil 1. januar 1985 for deltakerandeler SDØE overtok av Statoil. Forøvrig inngår akkumulert resultat redusert for netto kontantoverføringer til staten.

NOTE 20**REVISOR**

Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004. Riksrevisjonen utsteder et avsluttende revisjonsbrev vedrørende SDØE regnskap og budsjett som blir offentlig etter at Statsregnskapet er avlagt og når Riksrevisjonens årlige rapport, Dokument nr. 1, legges frem for Stortinget.

I tillegg er Deloitte AS engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens internrevisjonsoppgaver. Deloitte avgir revisoruttalelse til styret i henhold til norske revisjonsstandarder. Honoraret til Deloitte er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 21
FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2013		2012		2011		2010	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver per 1.1	1458	821	1429	847	1397	817	1511	839
Korreksjoner av tidligere år**						-1	-2	-6
Endring av anslag	41	6	62	8	43	-3	-4	3
Utvidelser og funn	12	3	34	6	74	7	16	8
Forbedret utvinning	35	5	89	1	86	61	48	9
Kjøp av reserver								
Salg av reserver					-10	-1		
Produksjon	-151	-36	-157	-41	-161	-33	-172	-35
Forventede reserver pr. 31.12	1395	799	1458	821	1429	847	1397	817

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjon i 2011 pga avstemming mot offisielle produksjonstall fra Oljedirektoratet

SDØE ble tilført 288 millioner fat o.e. i nye reserver i 2013. Det største bidraget kom fra Snøhvit grunnet endringer i anslag samt beslutning om langsiktig løsning på CO₂-håndtering. Samtidig skjedde det nedjusteringer på enkelte felt som førte til en netto reserveøkning på 177 millioner fat o.e.

Ved utgangen av 2013 bestod porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver av 6423 millioner fat o.e. Dette er 200 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2012. Petoro rapporterer porteføljens forventede reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem med utgangspunkt i ressursklassene 1 – 3.

Netto reserveerstatningsgrad for 2013 ble dermed 47 prosent, mot 67 prosent for 2012. Porteføljens gjennomsnittlige reserveerstatningsgrad siste tre år har vært 91 prosent. Tilsvarende for perioden 2010 - 2012 var 87 prosent.

NOTE 22

STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)
018	5,0000	5,0000
018 B	5,0000	5,0000
018 C	5,0000	5,0000
018 DS	5,0000	5,0000
028 C	30,0000	30,0000
034	40,0000	40,0000
036 BS	20,0000	20,0000
037	30,0000	30,0000
037 B	30,0000	30,0000
037 E	30,0000	30,0000
037 F	30,0000	-
038	30,0000	30,0000
038 C	30,0000	30,0000
038 D	30,0000	30,0000
040	30,0000	30,0000
043	30,0000	30,0000
043 BS	30,0000	30,0000
050	30,0000	30,0000
050 B	30,0000	30,0000
050 C	30,0000	30,0000
050 D	30,0000	30,0000
050 DS	30,0000	30,0000
050 ES	30,0000	30,0000
050 FS	30,0000	30,0000
050 GS	30,0000	30,0000
050 HS	30,0000	30,0000
051	31,4000	31,4000
052	37,0000	37,0000
052 B	37,0000	37,0000
053	33,6000	33,6000
054	40,8000	40,8000
055 C	33,6000	33,6000
057	30,0000	30,0000
062	19,9500	19,9500
064	30,0000	30,0000
074	19,9500	19,9500
074 B	19,9500	19,9500
077	30,0000	30,0000
078	30,0000	30,0000
079	33,6000	33,6000
085	62,9187	62,9187
085 B	62,9187	62,9187
085 C	56,0000	56,0000
089	30,0000	30,0000
093	47,8800	47,8800
093 B	47,8800	47,8800

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)
093 C	47,8800	-
094	14,9500	14,9500
094 B	35,6900	35,6900
095	59,0000	59,0000
097	30,0000	30,0000
099	30,0000	30,0000
100	30,0000	30,0000
102	30,0000	30,0000
102 C	30,0000	30,0000
102 D	30,0000	30,0000
102 E	30,0000	30,0000
102 F	30,0000	-
102 G	30,0000	-
104	33,6000	33,6000
104 B	33,6000	33,6000
107 B	7,5000	7,5000
107 D	7,5000	7,5000
110	30,0000	30,0000
110 B	30,0000	30,0000
110 C	30,0000	30,0000
120	16,9355	16,9355
120 B	16,9355	16,9355
124	27,0900	27,0900
128	24,5455	24,5455
128 B	54,0000	54,0000
134	13,5500	13,5500
152	30,0000	30,0000
153	30,0000	30,0000
153 B	30,0000	30,0000
158	47,8800	47,8800
169	30,0000	30,0000
169 B1	37,5000	37,5000
169 B2	30,0000	30,0000
169 C	50,0000	50,0000
169 D	30,0000	30,0000
171 B	33,6000	33,6000
176	47,8800	47,8800
190	40,0000	40,0000
190 B	40,0000	-
193	30,0000	30,0000
193 B	30,0000	30,0000
193 C	30,0000	30,0000
193 D	30,0000	30,0000
193 E	30,0000	30,0000
195	35,0000	35,0000
195 B	35,0000	35,0000
199	27,0000	27,0000
208	30,0000	30,0000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)
209	35,0000	35,0000
237	35,6900	35,6900
248	40,0000	40,0000
248 B	40,0000	40,0000
248 C	40,0000	-
250	45,0000	45,0000
255	30,0000	30,0000
263C	19,9500	19,9500
264	-	30,0000
265	30,0000	30,0000
275	5,0000	5,0000
277	30,0000	30,0000
277 B	-	30,0000
309	-	33,6000
309 B	33,6000	33,6000
309 C	33,6000	33,6000
318	20,0000	20,0000
318 B	20,0000	20,0000
318 C	20,0000	20,0000
327	20,0000	20,0000
327 B	20,0000	20,0000
374 S	20,0000	20,0000
393	20,0000	20,0000
393 B	20,0000	20,0000
395	20,0000	20,0000
402	-	20,0000
402 B	-	20,0000
438	20,0000	20,0000
448	30,0000	30,0000
473	19,9500	19,9500
475 BS	30,0000	30,0000
475 CS	30,0000	30,0000
479	14,9500	14,9500
482	-	20,0000
488	-	30,0000
489	20,0000	20,0000
502	33,3333	33,3333
504	52,4070	32,2300
504 BS	4,2860	3,0000
504 CS	46,0430	-
506 BS	20,0000	20,0000
506 CS	20,0000	20,0000
506 DS	20,0000	20,0000
506 S	20,0000	20,0000
511	20,0000	20,0000
516	24,5455	24,5455
522	20,0000	20,0000
527	20,0000	20,0000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)
532	20,0000	20,0000
537	20,0000	20,0000
552	30,0000	30,0000
558	20,0000	20,0000
562	-	20,0000
566 S	20,0000	20,0000
568	20,0000	20,0000
598	20,0000	20,0000
602	20,0000	20,0000
605	20,0000	20,0000
608	20,0000	20,0000
611	20,0000	20,0000
612	20,0000	20,0000
615	20,0000	20,0000
615 B	20,0000	-
618	20,0000	20,0000
625	20,0000	20,0000
628	20,0000	20,0000
638	20,0000	20,0000
639	20,0000	20,0000
642	20,0000	20,0000
656	20,0000	20,0000
657	20,0000	20,0000
659	30,0000	30,0000
660	20,0000	-
663	20,0000	-
676 S	20,0000	-
681	20,0000	-
682	20,0000	-
684	30,0000	-
685	20,0000	-
686	20,0000	-
687	20,0000	-
694	20,0000	-
695	20,0000	-
696	20,0000	-
698	36,4750	-
699	36,4750	-
706	20,0000	-
712	20,0000	-
714	20,0000	-
716	20,0000	-
718	20,0000	-
720	20,0000	-
723	20,0000	-

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler**

027				
028				
029				
033				
	Per. 31.12.2013	Per. 31.12.2013	Gjenværende	Konsesjonsperiode
Samordnede felt	Deltakerandel (%)	Deltakerandel (%)	produksjonsperiode	
Fram H-Nord Unit	11,2000		2022	2024
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2034	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2037	2030
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2034	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,7934	2044	2024
Huldra Unit	31,9553	31,9553	2014	2015
Jette Unit	30,0000	30,0000	2019	2021
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2027	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2030	2026
Ormen Lange Unit	36,4850	36,4750	2038	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2039	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2015
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2045	2035
Statfjord Øst Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Sygna Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Tor Unit	3,6874	3,6874	2049	2028
Troll Unit	56,0000	56,0000	2069	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2029	2031
Vega Unit	25,4000	24,0000	2026	2035
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2032	2027
	Per. 31.12.2013	Per. 31.12.2013	Gjenværende	Konsesjonsperiode
Felt	Deltakerandel (%)	Deltakerandel (%)	produksjonsperiode	
Atla	30,0000	30,0000	2017	2025
Draugen	47,8800	47,8800	2034	2024
Ekofisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Eldfisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Embla	5,0000	5,0000	2050	2028
Gjøa	30,0000	30,0000	2026	2028
Gullfaks	30,0000	30,0000	2034	2036
Gullfaks Sør	30,0000	30,0000	2034	2036
Heimdal	20,0000	20,0000	2015	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2042	2031
Rev	30,0000	30,0000	-	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2017	2025
Skuld	24,5455	24,5455	2030	2026
Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026

Svalin	30,0000	30,0000	2030	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2029	2024
Tune	40,0000	40,0000	2015	2032
Urd	24,5455	24,5455	2030	2026
Varg	30,0000	30,0000	2020	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2019	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2031	2024
Yttergryta	19,9500	19,9500	-	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2028
Troll Oljerør I + II	55,7681	55,7681	2023
Grane oljerør	42,0631	42,0631	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,0000	30,0000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,0000	5,0000	2028
Olje - Landanlegg			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-
Gassrør			
Gassled**	45,7930	45,7930	2028
Haltenpipe	57,8125	57,8125	2028
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	11,9460	-
Kristin Gasseksport	35,6000	35,6000	-
Gass - Landanlegg			
Dunkerque Terminal DA	29,7652	29,7652	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,4384	22,4384	2028
Vestprosess DA	41,0000	41,0000	-
Kollsnes (gassbehandlingsanlegg, drift)	45,7930	45,7930	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,0060	40,0060	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,4750	36,4750	2035

I tillegg har SDØE immaterielle eiendeler vedrørende lagringskapasitet i gasslager UK og finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG)

* Utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier men har rett til andel av eventuelt overskudd

** Deltakerandel i Gassled inkludert Norsesea Gas AS er 46,698 %

	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)
Petoro andel Gassled	45,7930 %	45,7930 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,2610 %	2,2610 %
Petoro andel Norsesea Gas	40,0060 %	40,0060 %
Petoro andel Gassled ex Norsesea Gas	45,7930 %	45,7930 %
Petoro andel Gassled inkl Norsesea Gas	46,698 %	46,698 %



Vår saksbehandler
Stig Allan Snähre 21540881
Vår dato 19.02.2014 Vår referanse 2013/01953-5
Deres dato Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Postboks 300 Sentrum, Petoro AS
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2013 for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten

I henhold til lov av 7. mai 2004 nr. 21 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen revisor for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten.

Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Revisjonsarbeidet blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. lov om Riksrevisjonen § 18.

Styret og eventuelt generalforsamlingen i Petoro AS vil bli orientert om resultatet av årets revisjon.

Etter fullmakt

Hans Conrad Hansen
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør

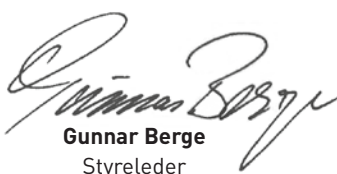
PETORO AS RESULTATREGNSKAP

MORSELSKAP			KONSERN		
2012	2013	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2013
244 496	260 654	1	Inntektsført offentlig tilskudd	1	264 995
1 472	4 338	1,18	Annen inntekt	1,18	1 313
-490	1 378	2	Endring utsatt inntektsføring	2	1 378
245 478	266 370		Sum driftsinntekter		267 686
133 007	135 395	3,11	Lønnskostnad	3,11	135 395
3 252	2 722	4	Avskrivninger	4	2 722
18 075	16 180	14,16,17	Regnskaps- og forretningsførerhonorar	14,16,17	16 180
8 834	9 268	15	Kontorhold	15	9 268
17 280	21 463	16	IKT-kostnader	16	21 463
76 241	85 349	13,17	Annen driftskostnad	13,17,19	86 666
256 688	270 377		Sum driftskostnader		271 694
-11 210	-4 007		Driftsresultat		-4 008
3 511	3 790	5	Finansinntekt	5	3 860
-355	-366	5	Finanskostnad	5	-371
3 156	3 424		Netto finansresultat		3 489
			Resultat før skattekostnad		-519
			Skattekostnad på ordinært resultat	20	-18
-8 054	-584		ÅRSRESULTAT		-537
			OVERFØRINGER		
-8 054	-584		Overført fra annen egenkapital		
-8 054	-584		Sum overføringer		

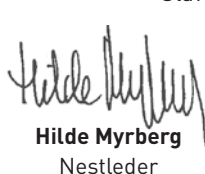
PETORO AS BALANSE

MORSELSKAP			KONSERN		
2012	2013	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2013
			EIENDELER		
			Anleggsmidler		
			Varige driftsmidler		
4 810	3 432	4	Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	3 432
4 810	3 432		Sum varige driftsmidler		3 432
			Finansielle anleggsmidler		
0	0	6	Aksjer i datterselskap		0
0	0		Sum finansielle eiendeler		0
4 810	3 432		Sum anleggsmidler		3 432
			Omløpsmidler		
7 987	1 435		Kundefordringer		1 322
13 107	9 836	7	Andre fordringer	7	9 844
154 684	171 411	8	Bankinnskudd	8	177 864
175 778	182 682		Sum omløpsmidler		189 030
180 588	186 113		SUM EIENDELER		192 462
			EGENKAPITAL OG GJELD		
			Egenkapital		
			Innskutt egenkapital		
10 000	10 000	9	Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	9	10 000
			Opptjent egenkapital		
13 348	12 764	10	Annen egenkapital	10	14 829
23 348	22 764		Sum egenkapital		24 829
			Gjeld		
			Avsetning for forpliktelser		
92 904	103 886	11	Pensjonsforpliktelser	11	103 886
4 810	3 432	2	Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	3 432
97 713	107 318		Sum avsetning for forpliktelser		107 318
			Kortsiktig gjeld		
20 363	21 122		Leverandørgjeld		22 416
8 366	8 719		Skyldige offentlige avgifter		8 719
30 797	26 191	12	Annen kortsiktig gjeld	12	29 180
59 527	56 032		Sum kortsiktig gjeld		60 315
157 240	163 349		Sum gjeld		167 633
180 588	186 113		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		192 462

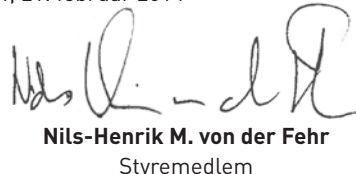
Stavanger, 21. februar 2014



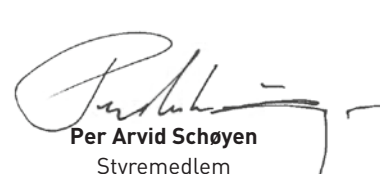
Gunnar Berge
Styreleder



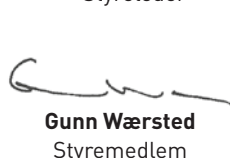
Hilde Myrberg
Nestleder



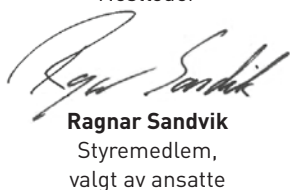
Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



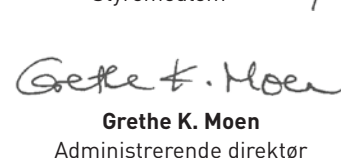
Gunn Wærsted
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

PETORO AS KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP			KONSERN
2012	2013	Alle tall i tusen kroner	2013
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
-4 802	2 138	Tilført fra årets virksomhet *)	2 203
-4 405	6 552	+/- Endring i kundefordringer	6 664
5 620	759	+/- Endring i leverandørgjeld	2 053
23 719	8 622	+/- Endring tidsavgrensede poster	11 578
20 132	18 071	Netto likviditetsendring fra virksomheten	22 498
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
-3 742	-1 344	- Investert i varige driftsmidler	-1 344
-3 742	-1 344	Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 344
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0
0	0	Netto likviditetsendring fra finansiering	0
16 391	16 727	Netto endring i likvider gjennom året	21 154
138 294	154 684	+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	156 710
154 684	171 411	Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	177 864
*) Dette tallet fremkommer slik:			
-8 054	-584	Resultat før skattekostnad	-519
3 252	2 722	+ Avskrivninger og nedskrivninger	2 722
-4 802	2 138	Tilført fra årets virksomhet	2 203

PETORO AS NOTER

REGNSKAPSPRINSIPPER

Beskrivelse av selskapets virksomhet

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

Staten er majoritetsaksjonær i Statoil ASA og eier av SDØE. Med dette som utgangspunkt forestår Statoil avsetningen av statens petroleum i henhold til instruks. Petoro AS har ansvaret for å påse at Statoil utfører sine oppgaver i samsvar med vedtatt avsetningsinstruks.

Petoro AS har også ansvaret for å avlegge eget årsregnskap for SDØE-porteføljen. Kontantstrømmer for SDØE omfattes således ikke av aksjeselskapets årsoppgjør.

Petoro Iceland AS ble etablert i desember 2012. Dette er et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapets formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til Den norske stats deltakelse i petroleumsvirksomhet på islandsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ingen ansatte. Det er inngått en forvaltningsavtale med Petoro AS.

Konsernregnskap utarbeides for første gang i 2013.

Konsern og konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Petoro AS og datterselskapet Petoro Iceland AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

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

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

Aksjer i datterselskap

Investering i datterselskap er vurdert etter kostmetoden.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende.

Bankinnskudd

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

Pensjoner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er ytelsesbasert. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatført estimatavvik. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode og forventet sluttlønn. Pensjonsordningens midler verdsettes til antatt markedsverdi. Bokført netto forpliktelse er inkludert arbeidsgiveravgift.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønnskostnader og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen, forventet avkastning av pensjonsmidlene, resultatført virkning av endringer i estimater og periodisert arbeidsgiveravgift. Utbetaling av opptjente pensjonsrettigheter ved førtidspensjonering rapporteres som pensjon.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene utover det største av 10 prosent av verdien av pensjonsmidlene eller 10 prosent av pensjonsforpliktelsene, blir ført i resultatregnskapet over en periode som tilsvarer arbeidstakernes forventede gjennomsnittlige resterende ansettelsesperiode.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende.

Skatter

Selskapet er fritatt for skatteplikt etter Skatteloven § 2-30 for Petoro AS. Skattekostnad i konsernregnskapet gjelder Petoro Iceland AS.

Driftsinntekter

Selskapet mottar bevilgninger fra staten for tjenester ytet for Olje- og energidepartementet i samsvar med selskapets formål. Dette driftstilskuddet bevilges årlig av Stortinget. Driftstilskuddet er presentert som driftsinntekt i regnskapet.

Tilskudd til spesielle prosjekter inntektsføres i takt med fremdriften i prosjektene.

Tilskudd som går med til å dekke årets investeringer periodiseres som utsatt inntektsføring og føres opp som gjeld i balansen. Det periodiserte tilskuddet inntektsføres i takt med avskrivningene for investeringene og spesifiseres som inntektsført utsatt inntekt i resultatregnskapet.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er ført etter kurs på transaksjonstidspunktet. Fordringer og gjeld i valuta er oppført til kursen på balansedagen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

NOTE 1**TILSKUDD OG ANDRE INNETEKTER**

Petoro AS har i 2013 inntektsført driftstilskudd fra den norske stat på totalt 260,7 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. For konsernet utgjør beløpet 265 millioner kroner. Årets bevilgning eksklusiv merverdiavgift og ekstra midler for Johan Sverdrup er 232,6 millioner kroner for Petoro AS og 6 millioner kroner for Petoro Iceland AS, totalt kr 238,6 millioner kroner for konsernet. Differansen mellom inntektsført driftstilskudd og årets bevilgning er periodisering mellom regnskapsår. Fakturert tilskudd for Johan Sverdrup utgjør 21,6 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift i 2013.

Annen inntekt er hovedsakelig knyttet til fakturering av tjenester levert til operatør av interessentskap og andre interessepartnere.

NOTE 2**UTSATT INNEKT**

Endring utsatt inntektsføring består av utsatt inntekt knyttet til investeringer foretatt i løpet av året, totalt 1,4 millioner kroner i 2013, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 2,7 millioner kroner.

NOTE 3**LØNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER MM**

Lønnskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2013	2012
Lønn	93 505	85 347
Arbeidsgiveravgift	11 488	12 918
Pensjonskostnader (se note 11)	26 356	30 864
Andre ytelser	4 046	3 878
Sum	135 395	133 007

Antall ansatte per 31.12	64	65
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	4	1
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	64	65

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Lønn	Annen godtgjørelse	Samlet godtgjørelse	Kostnadsført pensjon
Adm.dir. tom 11.06.13, Kjell Pedersen	2 223	95	2 318	3 284
Adm.dir. fom 12.06.13, Grethe Moen	1 520	96	1 617	984
Ledergruppen for øvrig (sju personer):				
Olav Boye Sivertsen	1 592	123	1 715	464
Marion Svihus	1 973	145	2 117	840
Tor Rasmus Skjærpe	2 411	146	2 557	1 373
Laurits Haga	2 100	141	2 241	1 194
Jan Rosnes	1 931	141	2 072	572
Roy Tore Ruså	2 010	144	2 153	724
Jan Terje Mathisen, fom 12.06.2013	1 071	71	1 141	372
Grethe Moen, tom 12.06.2013	1 265	72	1 337	(alt ført over)

Kostnadsført pensjonsforpliktelse representerer årets beregnede kostnad for den samlede pensjonsforpliktelse for administrerende direktør og ledergruppen. Lønn inkluderer opptjente midler i lojalitetsordning som er utbetalt.

Styrehonorar fordelt på person (Alle tall i tusen kroner)	Styrehonorar
Gunnar Berge, styrets leder	378
Hilde Myrberg, styrets nestleder	264
Nils-Henrik M. von der Fehr, styremedlem	198
Per Arvid Schøyen, styremedlem	218
Gunn Wærsted, styremedlem fra sept	64
Mari Thjømøe, styremedlem til sept	134
Ragnar Sandvik, ansattes representant	195
Anniken Gravem, ansattes representant	195
Tore Wiig Jonsbråten, ansattes repr., vara	5
Etterbetaling 2012 ansattes representanter	7

LEDERLØNSSERKLÆRING FOR PETORO AS

Erklæring vedrørende godtgjørelse til administrerende direktør og ledende ansatte er i tråd med allmennaksjelovens regler, samt retningslinjer for statlig eierskap, herunder justerte "Retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlig foretak og selskaper" som ble iverksatt 01.04.2011. Disse retningslinjene erstattet tidligere "Retningslinjer for statlig eierskap: Holdning til lederlønn" fra 2006.

Retningslinjer for godtgjørelse

Petoros retningslinjer for godtgjørelse er forankret i selskapets visjon, mål og verdier. Sammenhengen mellom prestasjonsnivå, utvist leder-/medarbeiderskap og belønning, skal være forutsigbart, motiverende, tydelig og lett å kommunisere. Petoro har en enhetlig lønnspolitikk og lønnsystem for hele selskapet og har som mål å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende i forhold til relevant marked for petroleumsindustrien.

Beslutningsprosess

Administrerende direktørs kompensasjonsordning fastsettes av styret, mens administrerende direktør fastsetter kompensasjonsordning for øvrige ledere. Styret har nedsatt et eget godtgjørelsesutvalg som består av styrets nestleder og et styremedlem. Personalsjef ivaretar sekretærfunksjonen for utvalget. Godtgjørelsesutvalget utarbeider forslag og anbefalinger til styret når det gjelder kompensasjonsspørsmål.

Hovedprinsippene for godtgjørelse kommende regnskapsår

Kompensasjonspakken til administrerende direktør og øvrig ledelse skal reflektere stillingens ansvarsforhold og kompleksitet, selskapets verdier og kultur, rolleinnhavers atferd og prestasjoner samt behovet for å tiltrekke og beholde nøkkelpersoner. Ordningene er transparente og i tråd med prinsipper for god eierstyring.

Hovedelement i Petoros kompensasjonsordning er grunnlønn. Ledende ansatte er i tillegg berettiget ytelser på linje med andre i selskapet, herunder bilgodtgjørelse, pensjon- og forsikringsordninger, men med en noe utvidet ordning for kommunikasjongsgodtgjørelse. Ledergruppen, eksklusiv administrerende direktør, har også en lojalitetsordning som består av et årlig beløp som fastsettes av styret. Ordningen følger kalenderåret og er endret fra 01.01.2013 til også å omfatte øvrige ansatte. Ledergruppen er nå del av ny ordning. I ordningen avsettes årlig 5 prosent av årslønn pr 01.01. oppad begrenset til 24G. Til beregning benyttes G pr 01.01.

1/3-del av det innestående beløp pr 31.12. utbetales første gang etter minimum 3 års opptjening. Utbetaling vil være ved utlønning i januar. Deretter utbetales årlig 1/3 av det til enhver tid innestående beløp. De oppsparte midler faller bort dersom vedkommende sier opp i selskapet eller er i oppsigelse på utbetalingstidspunkt. Ved pensjonering vil innestående beløp bli utbetalt i sin helhet ved fratreden. Utbetalt beløp rapporteres som lønnskostnad.

Petoro har ikke bonusprogram. Aksjeprogrammer, opsjoner og andre opsjonslignende ordninger benyttes ikke i Petoro.

Lønn i et referansemarked bestående av relevante selskap i oppstrøm- og leverandørindustri innen olje og gass skal i utgangspunktet være retningsgivende for selskapets lønnsprofil. Grunnlønn fastsettes hovedsakelig med utgangspunkt i stillingens ansvarsforhold og kompleksitet. Grunnlønn er gjenstand for årlig vurdering.

Petoro har en ytelsesbasert pensjonsordning. Ny administrerende direktør tiltrådte stillingen 12.06.2013. Pensjonsalder til ny administrerende direktør er 67 år. I henhold til ansettelsesavtalen gjelder en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder. Det er inngått avtale om etterlønn utover oppsigelsestid på 12 måneder. En person i ledergruppen har anledning til å fratre med full pensjon ved fylte 62 år. To personer i ledergruppen kan velge å fratre ved fylte 65 år med reduserte ytelser. Den øvrige ledelse har 67 år som pensjonsalder. Pensjonsytelsen er beregnet til ca 66 prosent av pensjonsgrunnlaget fratrukket en beregnet ytelse fra folketrygden.

Av konkurransemessige hensyn har Petoro en ytelsesbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G. Pensjonsavtalen ble opprettet før de reviderte retningslinjene for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper trådte i kraft. Pensjonsordningen omfatter samtlige ansatte i foretaket med lønn over 12G og er ikke begrenset til ledende ansatte.

Petoro har startet arbeidet med en samlet gjennomgang av sine pensjonsordninger og nedsatt et prosjekt for å vurdere alternativene, hensyntatt lovmessige og avtalemessige rammer, aktuelle pensjonsprodukter som tilbys i markedet, samt Petoros konkurransesituasjon i bransjen. Innføring av ny lov om tjenestepensjon og lov om innskuddspensjon vil være sentralt i dette arbeidet.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 01. juli. Ny administrerende direktør tiltrådte 12.06.2013 og hadde ingen ny lønnsvurdering i 2013. For 2013 ble vurderingen av øvrige ledere gjennomført i 2. kvartal.

NOTE 4

VARIGE DRIFTSMIDLER

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.13	4 021	7 440	23 818	35 279
Tilgang driftsmidler	358	522	464	1 344
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.13	4 380	7 962	24 282	36 623
Akk. avskrivninger 01.01.13	3 309	7 358	19 803	30 470
Tilbakeført akkumulert avskrivning				-
Årets avskrivninger	418	151	2 153	2 722
Akk. avskrivninger 31.12.13	3 727	7 509	21 956	33 192
Bokført verdi 31.12.13	653	453	2 326	3 432

Økonomisk levetid	Til leiekontrakt går ut i 2014	3/5 år	3 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

Operasjonelle leasingkontrakter inkluderer leie av biler, kontorinventar og kontormaskiner. Initiale leieperioder er mellom 3 og 5 år.

NOTE 5

FINANSPOSTER

Alle tall i tusen kroner	2013	2012
Finansinntekter		
Renteinntekter	3 770	3 474
Valutagevinst agio	20	37
Annen finansinntekt		
Finanskostnader		
Rentekostnader	78	190
Valutatap disagio	287	164
Annen finanskostnad		
Netto Finansresultat Petoro AS	3 424	3 156
Netto Finansresultat Petoro Iceland AS	65	1
Netto Finansresultat konsern	3 489	

NOTE 6**INVESTERING I DATTERSELSKAP**

Firma	Anskaffelstidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Egenkapital 31.12.	Resultat 2013
Petoro Iceland AS	11.12.2012	Stavanger	100 %	100 %	2 000 000	65

Petoro AS mottok i 2012 kr 2 millioner kroner i tilskudd som er øremerket aksjekapital i Petoro Iceland AS. Tilskuddet er ført mot kostprisen på aksjene. Investeringene i Petoro Iceland AS er av den grunn balanseført til kroner 0.

Selskapet får egne bevilgninger over statsbudsjettet for driften. Selskapet har også inngått en avtale om trekkrettighet med morselskapet, Petoro AS, på 3 millioner kroner. Avtalen er etablert etter armlengdes prinsipp og er grunnet på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper, slik det er vurdert å være i tråd med prisingen av tilsvarende finansieringstjenester i markedet.

NOTE 7**ANDRE FORDRINGER**

Andre fordringer består i sin helhet av forskuddsbetalte kostnader hovedsakelig knyttet til husleie, forsikringer, lisenser, abonnementer på markedsinformasjon og til gode merverdiavgift.

NOTE 8**BANKINNSKUDD**

Av bankinnskudd på totalt 177,9 millioner kroner for konsernet utgjør Petoro AS 171,4 millioner kroner, hvorav bundne skattetrekkmidler og pensjonsmidler er 118 millioner kroner.

NOTE 9**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.13 består av 10.000 aksjer à NOK 1.000. Alle aksjene eies av den norske stat ved Olje- og energidepartementet, og alle aksjene har samme rettigheter.

NOTE 10**EGENKAPITAL**

Petoro AS (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.13	10 000	13 348	23 348
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		-584	-584
Egenkapital 31.12.13	10 000	12 764	22 764

Konsern (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.13	10 000	15 348	25 348
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		-519	-519
Egenkapital 31.12.13	10 000	14 829	24 829

I annen egenkapital 01.01.13 er det inkludert et tilskudd fra den norske staten på 2 millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland AS.

NOTE 11**PENSJONSKOSTNADER, - MIDLER OG - FORPLIKTELSER**

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter alle selskapets ansatte. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	21 799	23 432
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	8 056	7 309
Avkastning på pensjonsmidler	-3 775	-4 155
Resultatført estimatavvik	-2 726	1 023
Arbeidsgiveravgift	3 002	3 255
Netto pensjonskostnad	26 356	30 864

Balansført pensjonsforpliktelse	2013	2012
Beregnet pensjonsforpliktelse 31/12	203 561	179 553
Pensjonsmidler til markedsverdi	-90 255	-88 545
Netto pensjonsforpliktelse før arbeidsgiveravgift	113 306	91 008
Ikke resultatført estimatavvik	-22 374	-9 585
Arbeidsgiveravgift	12 954	11 481
Balansført pensjonsforpliktelse	103 886	92 904

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er følgende forutsetninger lagt til grunn:

	2013	2012
Diskonteringsrente	4,1 %	4,2 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,4 %	4,0 %
Forventet lønnsregulering	3,75 %	3,5 %
Forventet pensjonsøkning	0,6 %	0,2 %
Forventet G-regulering	3,5 %	3,25 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske forhold.

NOTE 12**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld består i all hovedsak av avsetninger for påløpte kostnader, forskuddsbetalte prosjektkostnader, skyldig lønn og feriepengene.

NOTE 13**GODTGJØRELSE TIL REVISOR**

Konsernets valgte revisor er Erga Revisjon as. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av konsernets finansregnskap utgjorde 0,37 millioner kroner og annen bistand utgjør 0,024 millioner kroner i 2013. For Petoro AS er beløpene henholdsvis 0,26 millioner kroner og 0,015 millioner kroner.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen. I tillegg er Deloitte AS engasjert for å gjøre finansiell revisjon av SDØE regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. Deloitte AS har fakturert 1,7 millioner kroner for dette arbeidet i 2013. Deloitte AS har også gjennomført internrevisjonsprosjekter og levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 2,1 millioner kroner.

NOTE 14**REGNSKAPSHONORAR OG FORRETNINGSFØRERHONORAR**

Ordningen med eksisterende forretningsføreravtaler ble avviklet i 2013 i forbindelse med opphør av avtalene. Selskapet har selv overtatt den daglige administrative oppfølgingen av disse utvinningstillatelsene. Prioriteringen av innsatsen i de ulike interessentskapene baseres på det enkelte interessentskaps verdimessige betydning i porteføljen, samt risikovurderinger knyttet til interessentskapenes ulike faser (leting, utbygging og drift).

NOTE 15**LEIEAVTALER**

Petoro AS inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Gjenstående varighet av leiekontrakt er ett år, med opsjon på ytterligere to perioder hver på fem år. Årets leiekostnad utgjør 8,6 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 16**VESENTLIGE AVTALER**

Petoro AS har inngått en avtale med Upstream Accounting Excellence (UPAX) om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester knyttet til regnskapsføringen av SDØE. Avtalen ble inngått i 2008, med leveranse fra 1. mars 2009 og har en varighet på 5 år. Evry er underleverandør av IKT-tjenester. I løpet av 2013 har avtalen om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester for SDØE vært gjenstand for ny anbudskonkurranse i markedet. Resultatet av anbudskonkurranse er inngåelse av ny avtale med UPAX for en ny periode på 5 år. Evry fortsetter som underleverandør av IKT-tjenester. Kostnadsført regnskapshonorar til UPAX i 2013 utgjorde 16,2 millioner kroner. Øvrige kjøpte tjenester fra leverandøren utgjorde 1 million kroner.

NOTE 17**NÆRSTÅENDE PARTER**

Statoil ASA og Petoro AS har felles eier ved Olje- og energidepartementet og er således nærstående parter. Petoro AS har i 2013 kjøpt tjenester knyttet til forretningsføreravtaler, kostnadsdeling ved revisjon av lisensregnskap, forsikringstjenester for Statens Petroleumsforsikringsfond, samt andre mindre tjenester. Det er i 2013 kostnadsført 0,9 millioner kroner knyttet til kjøp av tjenester fra Statoil ASA. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk. Det er fakturert 3 millioner kroner som er solgte tjenester til Statoil ASA til markedspris basert på timeforbruk til internt og eksternt personell.

NOTE 18**KONSERNTRANSAKSJONER**

Petoro Iceland AS har inngått en forvaltningsavtale med Petoro AS. Formålet med avtalen er at Petoro AS skal forvalte Petoro Iceland AS sin virksomhet på de vilkår som fremgår av avtalen. I 2013 er det fakturert 1,4 millioner kroner knyttet til kjøp av timer og tjenester, av dette er 0,08 millioner kroner knyttet til reiser. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk og statens satser for reiser. Beløpene er eliminert i konsernregnskapet.

NOTE 19**LISENS/EIENDEL KONSERN**

Islandske myndigheter tildelte 4. januar 2013 to utvinningstillatelser for leting etter og utvinning av hydrokarboner på islandsk sokkel. Den norske stat har besluttet at Petoro Iceland AS ved filial i Island skal ivareta den norske deltakerinteressen på 25 prosent i de to lisensene. Arbeidsprogram i lisensene er inndelt i tre faser, og lisenspartnerne kan velge å tilbakelevere lisensene på slutten av hver fase. Den første fasen varer frem til henholdsvis 2014 og 2016 for de to lisensene. I tillegg er en tredje lisens tildelt i januar 2014, også med en norsk deltakerinteresse som ivaretas av Petoro Iceland AS med 25 prosent.

NOTE 20**SKATT**

Årets skattekostnad fordeler seg på:	2013
Betalbar skatt	18
Endring, utsatt skatt	0
Sum skattekostnad	18
<hr/>	
Beregning av årets skattegrunnlag:	
Resultat før skattekostnad	65
Permanente forskjeller	0
Endring i midlertidige forskjeller	0
Årets skattegrunnlag	65
Betalbar skatt	18

Tlf: +47 51 51 03 70

Fax: +47 51 51 03 71

Jens Zetlitzgt.47

Postboks 672

N-4003 Stavanger

Foretaksregisteret NO 980 024 679 MVA

Statsautoriert revisor

medlem av Den norske Revisorforening

Autorisert regnskapsfører

Til generalforsamlingen i Petoro AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Petoro AS, som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 584 000, og konsernregnskap, som viser et underskudd på kr 537 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Petoro AS' finansielle stilling per 31. desember 2013 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

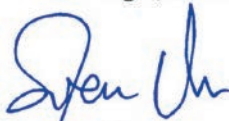
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av tap er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Stavanger, den 21. februar 2014



Sven Erga
Statsautorisert revisor

PETOROS FINANSKALENDER 2014

27. februar	Årsresultat 2013 / 4. kvartalsrapport 2013
8. mai	1. kvartalsrapport 2014
7. august	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2014
4. november	3. kvartalsrapport 2014

ADRESSER

Petoro AS
Øvre Strandgate 124
Postboks 300 Sentrum
4002 Stavanger
Telefon: 51 50 20 00
E-post: post@petoro.no
Hjemmeside: www.petoro.no
Foretaksregisteret: Org.nr. NO 983 382 355

REDAKSJON/PRODUKSJON

Redaksjon: Marianne Eskeland, Terje Moltu og Sveinung Sletten
Produksjon: Megabite
Foto: Harald Pettersen / Statoil, Øyvind Hagen / Statoil, Emile Ashley og Kjetil Alsvik

