

ÅRSRAPPORT FOR SDØE OG PETORO 2012



1 250 000 000 000

Petoro har siden etableringen av selskapet i 2001, kunnet sende en netto kontantstrøm på over 1250 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
Årsberetning ytre miljø 2012	Side 16
—	
Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	Side 24
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 28
Styret i Petoro	Side 30
Ledelsen i Petoro	Side 32
Årsberetning 2012	Side 34
—	
Årsregnskap SDØE	Side 47
Årsregnskap Petoro AS	Side 70

KORT OM PETORO

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.

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 avsetningsinstruksjonen til Statoil.

Økonomistyring, herunder føring av regnskap, for statens direkte deltakerandeler.

PETORO STØRRE 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 158 ved årsskiftet 2012/2013. Antall felt i produksjon er 33.

Selskapet er med i felt og prosjekter i alle de tre provinsene på norsk sokkel: i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Før jul i 2012 ble det også inngått avtale med Island om andeler i to lisenser i Dreki-området som ligger på islandsk del av Jan Mayen-ryggen.

Tidlig 2013 ble det bestemt i Skrugard-lisensen, at en senere beslutning om å bygge ut Skrugard/Havis-funnene, skal basere seg på en flytende plattform og undervannsutbygging på feltet, samt en oljerørledning til Eidnes i Nordkapp kommune.

Utbygging av Skrugard/Havis i Barentshavet, Linnorm og Polarled i Norskehavet og Johan Sverdrup er eksempler på store prosjekter fra hele norsk sokkel, som Petoro er med på. I tillegg kommer en rekke mindre utbygginger.

Øverst i selskapets strategi står likevel det å sikre verdiene i og nær de store modne feltene. For å dempe oljefallet og opprettholde en total

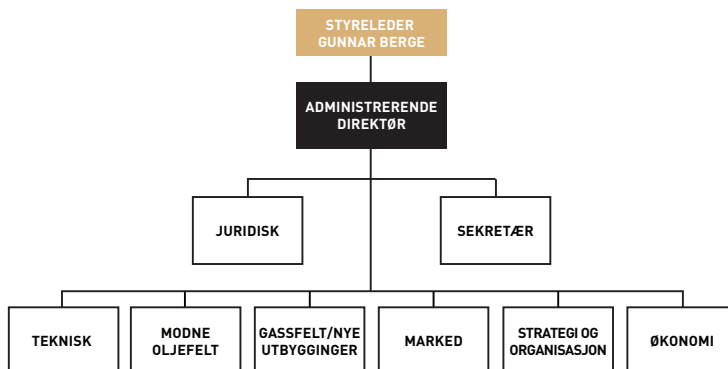
produksjonen på dagens nivå fram til 2020, har Petoro særlig arbeidet med de tre feltene Gullfaks, Snorre og Heidrun. Ikke minst har selskapet engasjert seg for å øke takten i produksjonsboringen fra disse tre og andre modne felt. Flere brønner er viktigste tiltak for å maksimere verdien av feltene innen deres levetid.

RETTIGHETSHAVER I LISENSENE

Petoro skal gjennomføre sin strategi i kraft av å være rettighetshaver til SDØE-andelene på sokkelen.

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.

Petoro har siden selskapet ble etablert sendt en netto kontantstrøm på gjennomsnittlig omkring 100 milliarder kroner hvert år, til den norske staten. Denne pengestrømmen representerer en av tre hovedkilder til oppbyggingen av statens pensjonsfond utland, til vanlig kjent som oljefondet.

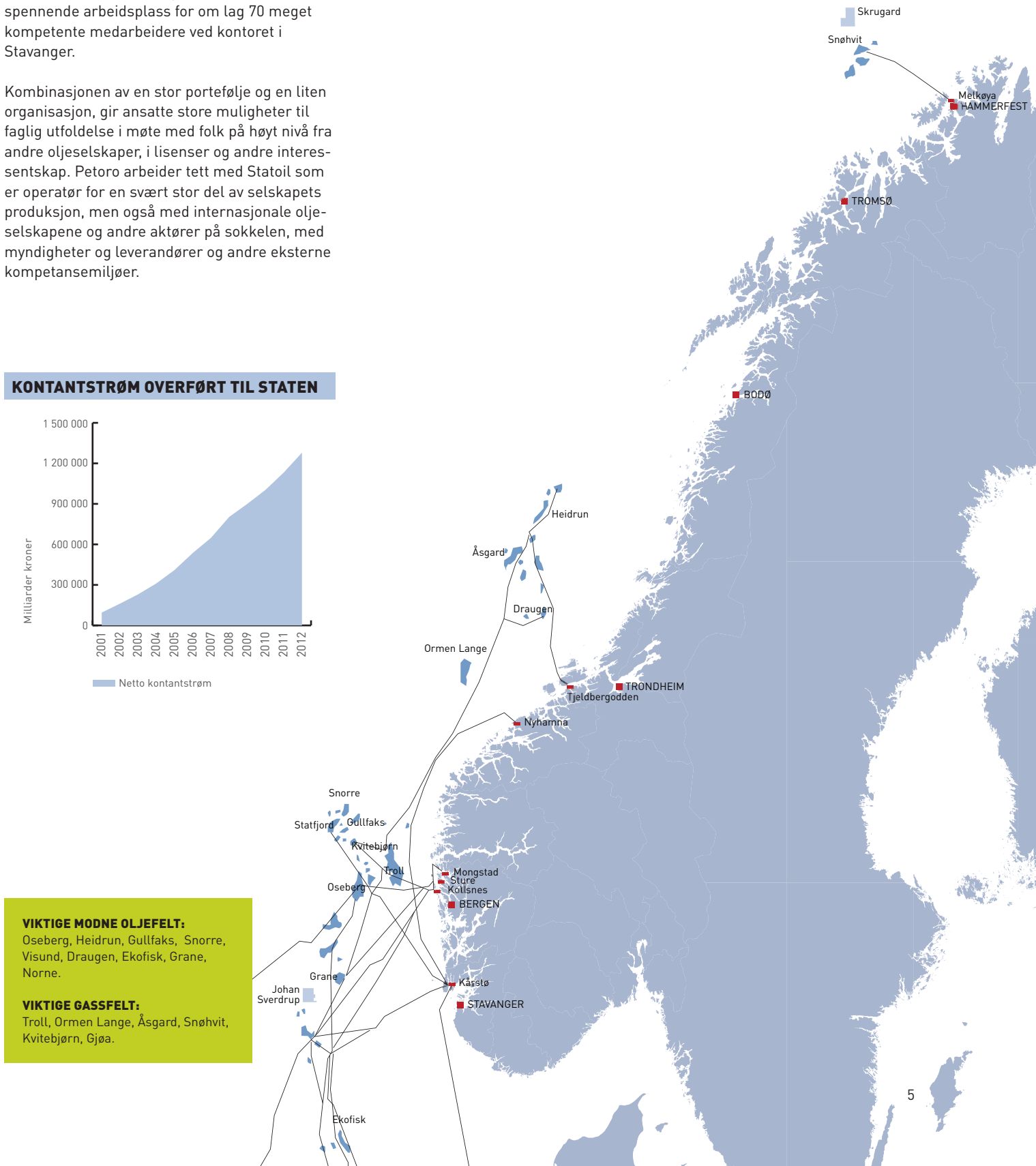
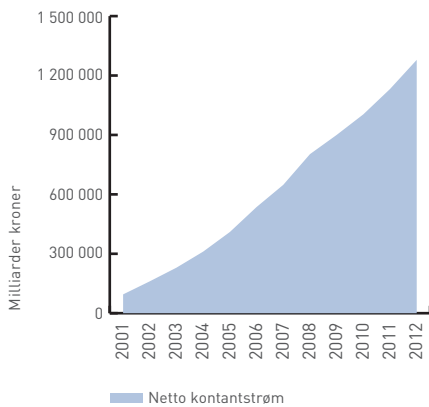


STORE EIERANDELER GIR SPENNENDE MULIGHETER

Petoros store portefølje gjør selskapet til en spennende arbeidsplass for om lag 70 meget kompetente medarbeidere ved kontoret i Stavanger.

Kombinasjonen av en stor portefølje og en liten organisasjon, gir ansatte store muligheter til faglig utfoldelse i møte med folk på høyt nivå fra 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 oljeselskaper og andre aktører på sokkelen, med myndigheter og leverandører og andre eksterne kompetansemiljøer.

KONTANTSTRØM OVERFØRT TIL STATEN



VIKTIGE MODNE OLJEFELT:

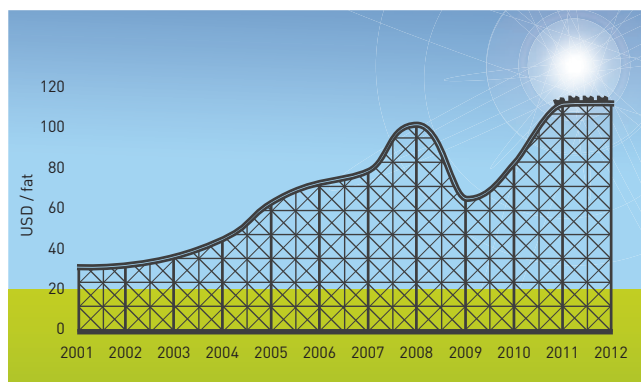
Oseberg, Heidrun, Gullfaks, Snorre, Visund, Draugen, Ekofisk, Grane, Norne.

VIKTIGE GASSFELT:

Troll, Ormen Lange, Åsgard, Snøhvit, Kviteseid, Gjøa.



UTSYN FRA TOPPEN AV BERG-OG- DAL-BANEN



Oljeprisutviklingen 2001 - 2012

Petoros fødselsår, 2001, var på flere måter et merkeår for norsk olje- og gassvirksomhet. Statoil ble privatisert og måtte overlate SDØE-porteføljen til Petoro. Oljeproduksjonen nådde sitt toppunkt på 3,1 millioner fat per dag.

Norsk sokkel har gått gjennom en ekstrem forvandling i årene etter. Oljeproduksjonen er halvert, gassproduksjonen fordoblet. Oljeprisen er tredoblet. Antall oljeselskaper har gått opp fra 14 til 54. Statoil og Hydro er blitt til ett dominerende operatørselskap. Petoro forvaltet eierandeler i 80 lisenser – nå er det 158 lisenser. Kontantstrømmen fra vår virksomhet har økt fra 94,5 mrd til 147 mrd i 2012, og vi produserer fremdeles

1,13 millioner fat o.e. per dag.

Samtidig har verdensmarkedet for olje og gass også gjennomgått store endringer. USA er på vei fra sterk avhengighet av oljeimport fra Midtøsten til energiuavhengighet. Vi trodde Europa ville omfavne gass som energikilde, men i dag er kull igjen større enn gass i britisk kraftproduksjon. Gassmarkedet er blitt mer usikkert og det kreves større innsats for å forsvare Norges interesser som stor eksportør.

På norsk sokkel har humørsvingningene vært store, blant aktører, myndigheter og folk flest. I løpet av de første årene inn i vårt årtusen dabbet leteaktivitet av i en grad som fikk myndighetene til å etablere rause insentiver for nye aktører. Det hjalp. Men funnene var fortsatt få og små. Barentshavet ble nesten som en fjern drøm. Men stigende oljepris lettet på humøret – helt til vi før finanskrisen i 2008 begynte å bekymre oss over press i

økonomi og arbeidsmarked. Så dro råttne huslån i USA oss ned igjen, til usikkerhet og frykt for at oljeselskaper ville holde igjen på investeringsmidler.

Men igjen snudde stemningen og har siden gått helt i taket over høy oljepris, et Johan Sverdrup-funn i verdensklasse og et Skrugard-funn som har ført til helt ny interesse for Barentshavet. Igjen ble det for mye av det gode for dem som liker å surfe foran stemningsbølgen. De er bekymret for press i økonomien og kontrakter som går ut av landet.

Er vi øverst på berg-og-dal-banen? På vei ned i magasuget?

Det får vi antagelig ikke svar på før det er for sent å snu. Dynamikk har preget petroleumsbransjen helt siden den såkalte oberst Drake boret den første moderne oljebrønnen i 1859. Hydrokarboner er verdens største kilde til energi – og dermed til vekst og velstand for

milliarder. Større endringer i tilbud eller etterspørsel etter en slik vare kan i seg selv føre til store prisvariasjoner. Og frykt for enda større prisvariasjoner - kan føre til nettopp dét. Likeens påvirkes balansen av store teknologiske gjennombrudd, eller store geopolitiske endringer.

I den velstående Vesten er vi tilsynelatende stadig mer opptatt av trygghet og fravær av fare. Da blir det ugreit å leve med stor dynamikk. Norge er en liten økonomi i forhold til den energieksperten vi står for. Relativt små variasjoner i aktivitetsnivå, kan gjøre store utslag. Det tok oss da heller ikke mange månedene å bevege oss fra frykt for nedgangstider i 2008-2009, til stigende bekymring for oppgangstider.

Noen er raske til å be om sterkere statlig styring. Men det er vanskelig gjennom myndighetsreguleringer å finjustere nivået på en så stor virksomhet som norsk olje- og gassproduksjon for å tilpasse aktiviteten til nasjonaløkonomien, eller til verftenes ordrebøker. Slik regulering er heller ikke populært hos dem som har satset mye kapital og kompetanse på utviklingen av norsk sokkel.

Jeg har sett noen peke på Petoro som virkemiddel til å justere aktivitet. Jeg vil minne om at selskapet og porteføljen av olje- og gasseiendeler primært er et forretningsmessig virkemiddel for å sikre staten og samfunnet en meget høy andel av verdiskapingen. Men gjennom rollen som rettighetshaver i lisensene, er Petoro samtidig et virkemiddel for langsiktig og helhetlig utvikling av norsk sokkel.

På et forretningsmessig grunnlag viste vi dette ved å presse på andre selskaper da finanskrise og kapitaldisiplin truet med å ramme lønnsomme investeringsprosjekter på norsk sokkel. Og i den nåværende situasjonen hvor mange andre selskaper har mest oppmerksomhet rettet mot nye utbygginger og leting etter mer olje, har Petoro en viktig forretningsmessig oppgave i det å sikre tidskritiske

investeringer for å maksimere verdien av de store modne feltene. Vi vil også bidra til å opprettholde vår posisjon som stor eksportør til Europa. Det kan vi blant annet gjøre ved å lete etter mer gass, i en tid da oppmerksomheten går mest mot olje.

Endringene jeg beskrev innledningsvis, har på en grunnleggende måte endret forutsetningene for at Petoro skal kunne leve opp til sin rolle. Før kunne Petoro mobilisere stor kapasitet og kompetanse ved å lene seg til Hydro i de lisensene der Statoil var operatører – og omvendt. Etter fusjonen må Petoro gjøre mer av det avansert tekniske og økonomiske arbeidet selv, en jobb vi med glede har tatt på oss, for å ha reell innflytelse på de valg som gjøres i lisensene. Det skjer samtidig som antall eierandeler har fordoblet seg, og aktørene vi må forholde oss til er mangedoblet.

På fallrepet som administrerende direktør i Petoro er jeg godt fornøyd med den posisjon selskapet har fått som en forretningsmessig aktør i norsk oljevirksomhet. Men jeg er overbevist om at selskapet og dets meget kompetente medarbeidere har mer å tilføre sin eier og industrien, både i form av verdier og gjennom det å være en aktiv aktør i selve virksomheten. Det krever imidlertid høy kompetanse, større kapasitet enn i dag og større forretningsmessig fleksibilitet.

Samtidig ser jeg at det aldri har vært en bredere forståelse i det politiske miljøet for nødvendigheten av en reell styrking av Petoro. Særlig viktig er opposisjonens erkjennelse av betydningen av en mer fleksibel og forretningsmessig finansiering av selskapet. Nettopp i en næring og en verden preget av så store endringer som jeg har beskrevet over, er det kritisk for et selskap å kunne møte de mulighetene og utfordringer som slike endringer representerer, på en forretningsmessig og fleksibel måte.

Derfor er det så viktig at utgiftene for driften av Petoro blir en fleksibel post under SDØE-budsjettet, i stedet for å være en rigid post på det årlige statsbudsjettet – der utgifter som øker statens langsiktige inntekter står i konkurranse med utgifter til dekning av det mange opplever som mer presserende behov innen skole, helse og samferdsel.

Med en slik endring og styrking, tror jeg Petoro vil få kraft til å spille en enda viktigere rolle i de neste 12 årene.

Det vil AS Norge være tjent med.



KJELL PEDERSEN

Administrerende direktør, Petoro AS

NØKKELTALL 2012

Årsresultatet i 2012 var 150,0 milliarder kroner sammenlignet med 133,7 milliarder kroner i 2011. Totale driftsinntekter i 2012 var 213,9 milliarder kroner, mot 188,8 milliarder kroner året før. Dette resulterte i en kontantstrøm til staten på 146,9 milliarder kroner i 2012 mot 128,1 milliarder kroner i 2011. Total produksjon var 1,132 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var over elleve prosent høyere enn produksjonen for 2011 på 1,016 millioner fat o.e.

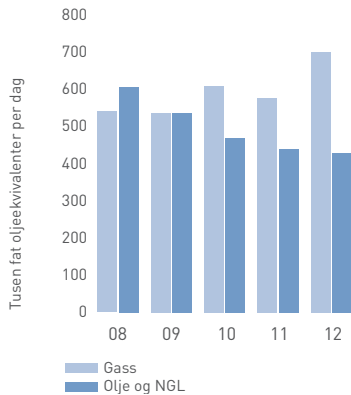
FINANSIELLE DATA (i millioner kroner)

	2012	2011	2010	2009	2008
Driftsinntekter	213 885	188 820	159 270	154 186	214 585
Driftsresultat	152 717	134 959	107 225	103 964	157 843
Årets resultat	149 986	133 721	105 379	100 662	159 906
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	174 499	149 205	123 210	120 050	175 548
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	25 610	21 437	18 443	23 592	19 948
Netto kontantstrøm	146 930	128 083	103 572	96 992	155 420

OPERASJONELLE DATA

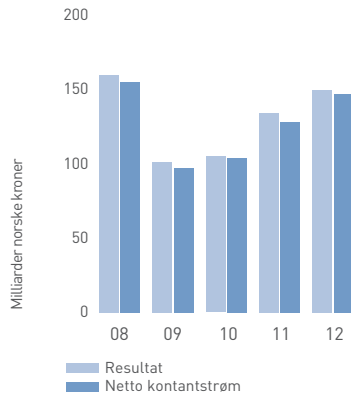
	2012	2011	2010	2009	2008
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	430	440	470	537	607
Produksjon - tørrgass (Sm ³ /dag)	112	92	97	85	86
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 132	1 016	1 080	1 074	1 148
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 623	6 759	6 541	6 789	7 357
Reserveerstatningsgrad (treårig gjennomsnitt i prosent)	86	49	1	-3	18
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	278	601	187	-176	36
Oljepris (USD/fat)	113,27	114,00	79,38	60,53	97,99
Oljepris (NOK/fat)	657	632	482	380	528
Gasspris (NOK/Sm ³)	2,35	2,15	1,76	1,95	2,40

PRODUKSJON



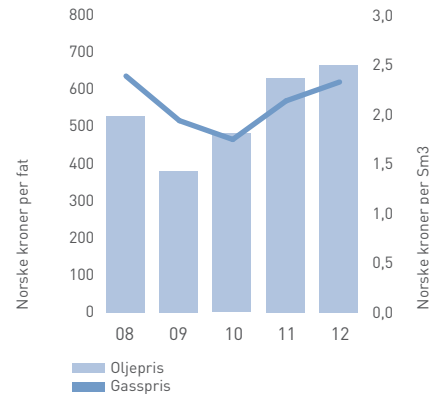
I 2012 var totalproduksjonen fra SDØE-porteføljen 11 prosent høyere enn i 2011. Væskeproduksjonen (olje, NGL og kondensat) viste en nedgang på 2 prosent sammenlignet med 2011 mens gassproduksjonen økte med 22 prosent.

RESULTAT/KONTANTSTRØM



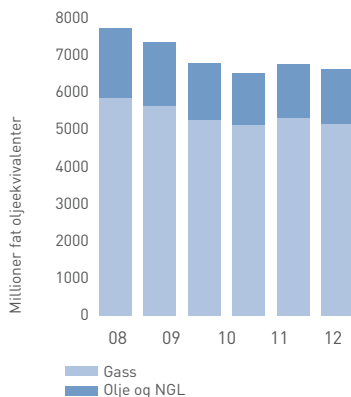
Årsresultatet for 2012 på 150 milliarder kroner var 12 prosent høyere enn året før. Økningen skyldes høyere gassvolum og økt gasspris. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,197 millioner fat o.e. mot 1,083 millioner fat o.e. i 2011. Kontantstrømmen, som i sin helhet overføres til staten, var 147 milliarder kroner i 2012, en økning på nær 20 milliarder sammenlignet med året før.

OLJE OG GASSPRIS



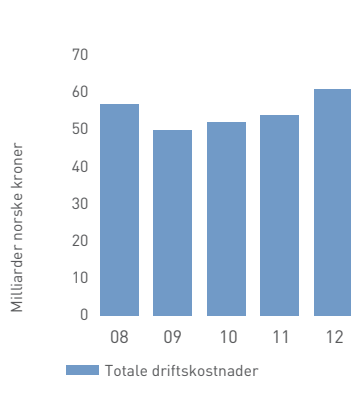
Årets gjennomsnittspris for olje fra SDØE-porteføljen var 657 kroner per fat, mot 632 kroner per fat året før. Oljeprisen for porteføljen i US dollar var 113 per fat som er på nivå med fjoråret. Gjennomsnittlig gasspris for 2012 var 2,35 kroner per Sm³ mot 2,15 kroner per Sm³ i 2011.

GJENVÆRENDE RESERVER



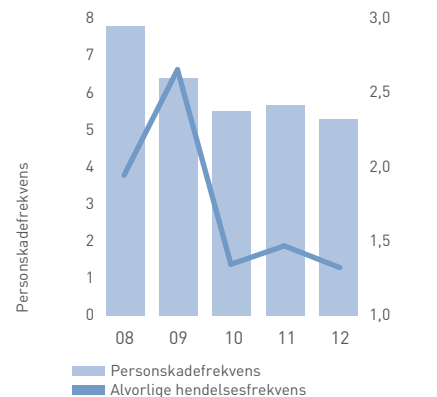
Ved utgangen av 2012 bestod porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver av 6,62 milliarder fat o.e. Dette er 136 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2011. Produksjonen fra 2012 tilsvarer 414 millioner fat o.e. men blir motvirket av nye volum fra Martin Linge prosjektet og oppjustering av volumene og økt eierandel i Heidrun. I tillegg ble det besluttet nye produksjonsbrønner på Troll.

KOSTNADER



Totale driftskostnader var i 2012 7,3 milliarder høyere enn for 2011 som følge av økte av- og nedskrivninger samt økte kostnader til kjøp av gass. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 0,9 milliarder høyere enn fjoråret. Økningen er knyttet til brønnvedlikehold.

SIKKERHET



Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utvikling i SDØE porteføljen er uttrykt i alvorlig hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat for alvorlige hendelser ble i 2012 1,3, som er en forbedring i forhold til 2011. Personskadefrekvensen (antallet personskader per millioner arbeidstimer) ble 5,3, også det en forbedring i forhold til fjoråret.



VIKTIGE HENDELSER I 2012

YTTERLIGERE VOLUM TIL TIDLIGERE OLJEFUNN

I 2012 ble det gjort betydelige funn og påvist hydrokarboner i 7 brønner med et samlet utvinnbart volum mellom 470 og 580 millioner fat oljeekvivalenter. Alle funn i 2012 var oljefunn. De mest positive leteresultatene i 2012 ble gjort i Geitungen tilgrensende Johan Sverdrup samt i avgrensingsbrønner i Johan Sverdrup, Skrugard og Maria.

UTVIKLING AV JOHAN SVERDRUP

I Johan Sverdrup har Petoro arbeidet for å etablere samordningsprinsipper som vil sikre statens interesser i feltet som går over flere utvinningstillatelser med ulike interessentskap. Selskapet har inngått samarbeidsavtale med Det norske oljeselskap ASA og har fått øremerkede midler til å kunne sette inn ekstra innsats på Johan Sverdrup.

BORING OG BRØNN I MODNE OMRÅDER

Petoros innsats i 2012 har vært rettet mot langsiktig utvikling av oljefeltene Gullfaks, Snorre og Heidrun for å sikre utvinning av ressurspotensialet innen feltenes levetid. I Gullfaks vedtok partnerne en samlet videreutviklingsplan for Gullfaksområdet i juni 2012.

Innsatsen på Snorre har vært knyttet til å videreutvikle en ny brønnhodeplattform på feltet, slik at lisensen utreder et plattformalternativ i tillegg til en undervannsutvikling frem mot konseptvalg sommeren 2013. På Heidrun har Petoro utarbeidet en alternativ feltutviklingsplan som inkluderer en ny plattform på feltet.

Det er ikke tegn til forbedring av boretakten på faste installasjoner i de modne feltene. Petoro har i 2012 vært en pådriver for tilleggsbrønner på Heidrun, vurdert bruk av lettvektsrigg i tillegg til dagens boreinstallasjon på Gullfaks samt vurdert mulighet for nye plattformer for å heve boretakten betraktelig.

PETORO MED PÅ ISLANDSK SOKKEL

Norske myndigheter besluttet i desember 2012 å delta i to utvinningstillatelser på islandsk sokkel. Petoro skal gjennom sitt nyetablerte datterselskap, Petoro Iceland AS, ivareta den norske deltakerinteressen som er på 25 % i begge lisensene. Petoro Iceland AS vil ikke ha noen ansatte, og alt arbeid vil bli utført av Petoro via en forvalteravtale. Det vil være en stor fordel at norsk modell for avtaleverk er valg som basis også på islandsk sokkel.

MARKEDSUTVIKLING

Oljeprisen forventes å gi relativt store svingninger i 2013. Prisen balanseres av usikkerhet på tilbudssiden knyttet til lav reservekapasitet og vedvarende uro i Midtøsten samt usikker etterspørsel knyttet til utviklingen i verdensøkonomien.

Gassalget i Gassåret 2011 var rekordhøyt – 38,5 bcm (milliarder kubikkmeter). Strukturelle endringer i gassmarkedene og økt tilgang på LNG i tillegg til svakere etter-spørsel har ført til reduksjon i prisnivået for gass i forhold til olje og et press på gassprisene i de langsiktige kontraktene. Samlet er det stor usikkerhet rundt utviklingen av markedsbalansen for gass i Europa. Statoil har i 2012 innført en ny gassalgsmodell som ivaretar de viktigste strukturelle endringene i gassmarkedet.

GODE HMS RESULTAT, MEN FORTSATT UTFORDRINGER MED FALLENDE GJENSTANDER

Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i porteføljen var på samme nivå som i 2011. Det var ingen dødsulykker i SDØEs portefølje i 2012. Fremdeles er det fallende gjensstander og hendelser i forbindelse med kran- og løfteoperasjoner som dominerer statistikken.

—
Gassalget i Gassåret
2011 var rekordhøyt –
38,5 bcm
—







HMS

ÅRSRAPPORT 2012

—
Sikkerhet
Miljørapport for SDØE

Side 14
Side 16

SIKKERHET I 2012

Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i SDØE-porteføljen har over flere år vist forbedring. Antall alvorlige hendelser per millioner arbeidstimer (AHF) ble 1,3 i 2012. Det har ikke vært dødsulykker i 2012, men det er registrert 2 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 personskade frekvens, som er antall personskader per million arbeidstimer. Det er totalt 47 hendelser som er registrert som alvorlige, eller gjennom-snittlig 2,6 hendelser per installasjon, i statistikken for 2012. Frekvensen for personskade i 2012 ble 5,3, noe som er noe lavere enn i 2011.

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. Selskapet har i sitt HMS arbeid i 2011 og 2012 prioritert å få etablert en felles tilnærming i lisensene for å identifisere risiko for storulykke, og å identifisere og følge opp kompenserende tiltak. Dette vil i første omgang bli gjennomført i interessentskap i Statoil opererte felt med en arbeidsgruppe bestående av ExxonMobil, ConocoPhillips, Total og Petoro.

Petoro deltok på ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2012, deriblant på Grane og på Nyhamna. Selskapet arbeider sammen med operatørene og industrien forøvrig for å oppnå reduksjon i antall personskader og alvorlige hendelser.

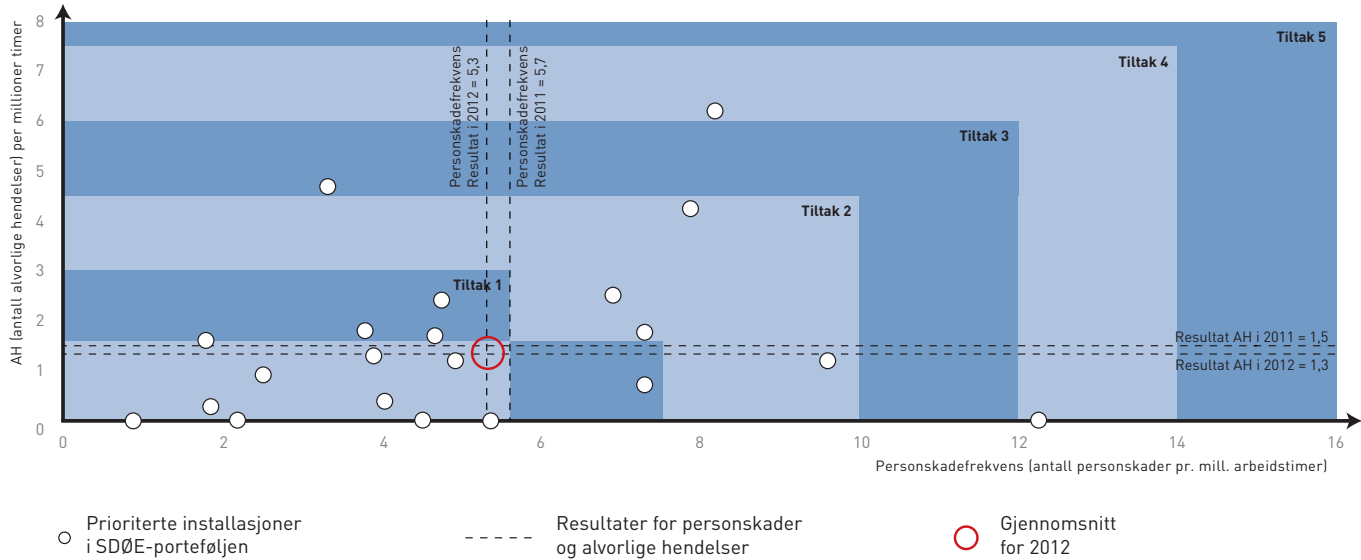
PÅ TVERS AV OMRÅDER OG LISENSER

Helse og sikkerhet er et linjeansvar som følges opp i styringskomitéene i lisensene. For å spre erfaringer og dele kompetanse blant medarbeiderne i Petoro, er sikkerhet og helse tema for jevnlig møter på ledernivå og i forretningsområdene i selskapet. Selskapets ledelse gjennomfører også regelmessige bilaterale møter med de største operatørene der HMS er et sentralt tema. Petoros HMS-leder er pådriver i arbeidet med å følge opp resultater og tiltak på tvers av lisensene. 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 2012 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. 10 % sammenlignet med 2011. Det har ikke vært dødsulykker i 2012, men det er registrert 2 hendelser med potensial for storulykke.

ALVORLIGE HENDELSE- OG PERSONSKADEFREKVENNS

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



Tiltak 1: Utfordre i lisensene • Vurdere møte på felt/områdenivå. **Tiltak 2:** Møte på felt/områdenivå • Vurdere operatørtiltak og gjennomføring • Vurdere egen analyse

Tiltak 3: Gjennomføre egen analyse • Ringe feltleder etter hver AH • Vurdere møte på ledelsesnivå • Vurdere partnertilsyn. **Tiltak 4:** Gjennomføre møte på ledelsesnivå

• Initiere og gjennomføre partnertilsyn
 • Vurdere møte på selskapsnivå.
Tiltak 5: Gjennomføre møte på selskapsnivå
 • Vurdere møte med Petroleumstilsynet

DRIFTSSTANSER GA ØKT CO₂-UTSLIPP I 2012

For utslipp til luft viser utviklingen fra 2011 til 2012 en økning av karbondioksid (CO₂) på grunn av flere driftsstanser på Snøhvit-anlegget på Melkøya og økt SDØE-andel i Kårstø-terminalen. Utslippene av nitrogenoksider (NO_x) gikk noe ned som følge av endring i beregningsmetode for utslipp fra turbiner. Utslipp av svoveloksider (SO_x) og flyktige organiske forbindelser under oljelasting, har vært forholdsvis stabile. Utslipp til sjø viser nedgang for produsert vann, men økning for olje. Utslipp av kjemikalier er fortsatt på et svært lavt nivå, men økte i 2012.

PETORO PÅ NORSK SOKKEL

Petoro har ansvaret for og ivaretar de forretningsmessige forhold knyttet til Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomheten på norsk kontinental-sokkel. SDØE er den største rettighetshaveren til norske olje- og gassfelt, og tilknyttet virksomhet.

De senere år har hydrokarbonproduksjon fra SDØE sine eierandeler på norsk sokkel blitt redusert, samtidig som vi ser en nedadgående oljeproduksjon og økende gassproduksjon. Men fra 2011 til 2012 har total produksjon målt i oljeekvivalenter gått opp med om lag elleve prosent. Gassproduksjonen gikk opp med 21 prosent. Produksjon av olje, kondensat og NGL gikk ned med 4 prosent.

Ved utgangen av 2012 besto SDØEs portefølje av

158 lisenser, 33 felt i produksjon og eierandeler i 21 interessentskap og selskap for rørledninger, terminaler og landanlegg.

OM ÅRSRAPPORT FOR YTRE MILJØ

Utvikling av utslippene relatert til SDØE sine eierandeler presenteres både som absolutte årlige utslipp, og som spesifikke utslipp – utslipp pr. produsert enhet. Spesifikke utslipp gir et mer representativt bilde av den historiske utviklingen, i motsetning til absolutte utslippstall alene. Årsrapporten for ytre miljø viser de siste års utslipp til luft (CO₂, NO_x, SO_x og nmVOC) og til sjø (produsert vann, olje og kjemikalier).

Grafer og figurer som presenteres i denne rapporten er basert på operatørens rapportering til Norsk olje & gass og Klif for 2012. Alle utslippstallene er relatert til SDØEs

Klimagasser: Klimagasser er en samlebetegnelse på de seks gassene som omfattes av Kyoto-protokollen: karbondioksid (CO₂), metan (CH₄), lystgass (N₂O) og de tre fluorholdige gasstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF₆). Hovedtyngden av utslippene av klimagass utgjøres av CO₂, med ca. 82 % målt i CO₂-ekvivalenter.

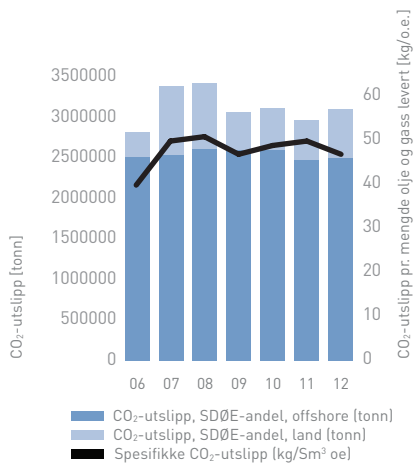
CO₂-ekvivalent: CO₂-ekvivalent er en enhet som beskriver den effekten en gitt mengde av en drivhusgass har på den globale opp-

varmingen, omregnet til CO₂-utslipp med tilsvarende effekt. Øvrige drivhusgasser har et annet oppvarmingspotensiale enn CO₂, og utslipp av disse gassene omregnes derfor til CO₂-ekvivalenter i et klimaregnskap.

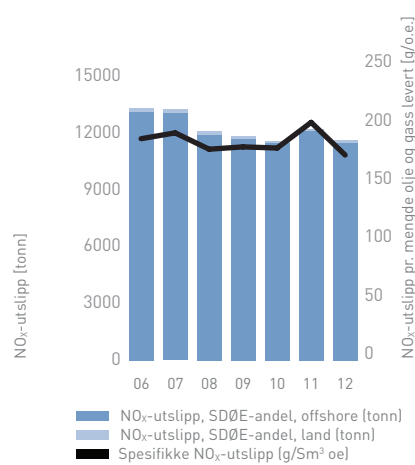
CO₂-avgift og kvotehandel: CO₂-avgift og klimakvoteloven er de sentrale virkemidlene for å redusere utslipp av CO₂ i Norge. CO₂-avgiften var i 2012 på 0,49 kr/l olje og 0,49 kr/Sm³ gass. Kvoter er betegnelsen på fritt omsettelige tillatelser

til utslipp av klimagasser. Én kvote tilsvarer utslipp av ett tonn karbondioksid (CO₂). Prisen på en klimakvote blir avgjort av markedet og bestemmes av tilbud og etterspørsel.

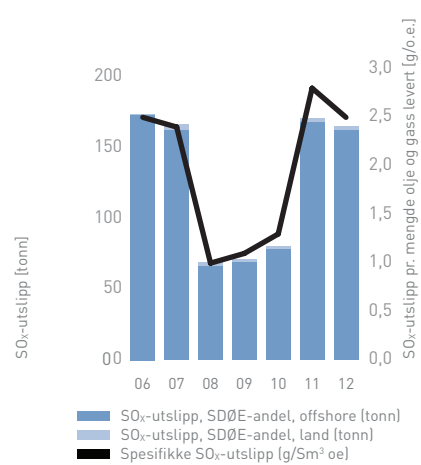
Norskeutslipp.no: norskeutslipp.no er en nettside utarbeidet av Klif. Nettsiden gir en oversikt over utslipp til luft og vann fra alle sektorer i Norge, inkludert petroleumsvirksomheten.

CO₂

Figur 1: SDØE sine årlige CO₂-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

NO_x

Figur 2: SDØE sine NO_x-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

SO_x

Figur 3: SDØE sine SO_x-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

portefølje av eierandeler, og beregnes ut fra installasjonenes totale utslipp. Figurene viser utslipp til luft og sjø fra alle felt på norsk sokkel som SDØE har eierandeler i. Kun utslipp som omfattes av rapporteringskravene i regelverket er inkludert.

Rapporterte utslipp allokeres ikke etter eierskap i produksjonen, men knyttes til utslippspunkt. Det vil si at utslipp knyttet til nedstrøms prosessering av SDØEs olje- og gassproduksjon, på innretninger SDØE ikke har eierandeler, ikke er inkludert i dette utslippsregnskapet. Tilsvarende vil prosessering av all olje og gass på innretninger SDØE har eierandeler i inkluderes i utslippsregnskapet, uavhengig av om SDØE har eierandeler i oppstrømsfeltene.

ØKNING I CO₂-UTSLIPP

SDØE sine CO₂-utslipp i 2012 var i overkant av 3 millioner tonn – en økning på om lag fire prosent i forhold til 2011. Økningen i CO₂-utslipp skyldes i hovedsak økning av utslipp onshore. Melkøya hadde en økning i utslippene på om lag 7 % og Kårstø i overkant av 20 %. De økte utslippene fra Melkøya skyldes flere driftsdøgn i 2012 og økt utslipp fra fakling grunnet mange stanser. SDØE har økt sin eierandel i Kårstø gassanlegg og Norpipe gassledning i 2012. Dette bidrar også til økningen i SDØE's CO₂-utslipp.

De spesifikke utslippene av CO₂ er tilbake til samme nivå som i 2009.

PEMS GIR NEDGANG I NO_x-UTSLIPP

SDØE-utslipp av NO_x gikk ned i 2012 med om lag 600 tonn til 11 600 tonn. Reduksjon skyldes i hovedsak endring i beregningsmetodikk for

Gøteborgprotokollen: Under Gøteborg-protokollen, som trådte i kraft i 2005, vurderes ulike gasser som fører til forsurening, overgjødning og dannelse av bakkenær ozon. Protokollen omhandler svoveldioksid (SO₂), nitrogenoksider (NO_x), ammoniakk (NH₃) og flyktige organiske forbindelser (nmVOC).

NO_x: Nitrogenoksider (NO_x) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO_x fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon.

Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg gir de helseskader for mennesker.

Næringslivets NO_x fond: Oppstart i 2008. Fondet drives etter selvkostprinsippet. Alle midler som fondet mottar vil bli brukt til fondets formål: Redusere NO_x-utslipp på en kostnadseffektiv måte.

PEMS (Predictive Emission Monitoring System): En PEMS er en empirisk datamodell som bygger på målte

sammenhenger mellom kvaliteten på luft og brennstoff til forbrenningsprosessen, prosessens driftsparametere og utslipp til luft med avgassen. Typiske driftsparametere er trykk, temperatur, last og turtall. Når modellen er etablert vil systemet på basis av målte prosessparametere beregne utslipp til luft med høy grad av nøyaktighet.

utslipp fra turbiner. Erfaringene fra de feltene som har implementert PEMS (Predictive Emission Monitoring System) for beregning av NO_x-utslipp i 2011 og 2012 viser at utslippene beregnet med PEMS i snitt ligger om lag 20 % under utslippene beregnet med faktormetoden. PEMS gir et mer nøyaktig estimat av utslippene fra norsk sokkel.

Av de felt som SDØE har eierandeler i har 24 felt konvensjonelle turbiner, og av disse har 13 implementert PEMS, i tillegg har ett felt med lav-NO_x turbiner også implementert PEMS.

Norges mål i henhold til Gøteborgprotokollen var å redusere nasjonens totale NO_x-utslipp til 156 000 i 2010, i 2010 var de totale utslippene 185 900 tonn, hvorav olje- og gassnæringen stod for 27 prosent. I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen som ble underskrevet i mai 2012 er Norges nye mål å redusere nasjonens totale NO_x-utslipp til 154 000 tonn i 2020.

Næringslivets NO_x-fond, som store deler av olje- og gass-virksomheten er tilknyttet, har oppfylt sine utslippsforpliktelser for årene 2007 til 2010 og har nå nye forpliktelser for NO_x som er gitt i Miljøavtalen for NO_x 2011-2017. Der er det totale målet for perioden 2011-2017 en reduksjon på 16000 tonn NO_x. Målet for 2011 var en reduksjon på 3000 tonn NO_x, denne forpliktelsen er oppnådd.

LITEN NEDGANG I SO_x-UTSLIPP

De totale SO_x-utslippene gikk ned fra 170 tonn til 165 tonn fra 2011 til 2012. Åsgard stod for om lag 50% av SDØE's SO_x-utslipp i både 2011 og i 2012. Årsaken til dette var utslipp av H₂S-gass via kald fakkell.

Norges mål i henhold til Gøteborgprotokollen er 22 000 tonn i 2010. Norge har siden 2006 ligget under denne forpliktelsen. I 2010 havnet utslippet på 12 % under dette målet, til tross

for en økning på 26 % fra 2009. I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen er Norges nye mål at nasjonens totale SO_x-utslipp skal være 22 000 tonn også i 2020.

Prosessindustrien i Norge er den dominerende kilden til utslipp av SO_x, hvor metallindustrien er den klart viktigste.

STABILE UTSLIPP FRA OLJELASTING

De totale utslippene av flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) fra felt SDØE har eierandeler er på samme nivå som i 2011.

Kilder til utslipp av nmVOC er uforbrente hydrokarboner og diffuse prosessutslipp, samt utslipp fra lagring og lasting av olje. Utslipp fra lasting av olje offshore står for 50 prosent av SDØEs totale utslipp av nmVOC.

SDØEs andel av nmVOC utslipp fra lasting av olje offshore økte med 9 prosent til 3 300 i 2012, men volum olje lastet ble redusert med 5 prosent. SDØE sin andel av utslipp av nmVOC fra lasting fra Gullfaks og Åsgard økte med henholdsvis 269 og 144 tonn i 2012, og stod dermed for en stor del av SDØE sin totale utslippsøkning. Økningen fra disse feltene skyldes økning i utslippsfaktoren for nmVOC. Draugen sine utslipp av nmVOC ble redusert med i overkant av 32 prosent i 2012. En kombinasjon av lavere produksjon og høyere regularitet av nmVOC gjenvinning fra lasting førte til denne reduksjonen.

Store feltkomplekser som Gullfaks og Åsgard leverer olje fra andre felt og satellitter til markedet. I 2005 kom 30 prosent av oljen lastet fra felt som SDØE har eierandeler fra andre felt. Dette har økt til 50 prosent i 2012. Tidligere rapporteringer av spesifikke utslipp av nmVOC fra oljelasteoperasjoner ble beregnet basert på egenproduksjonen til feltet oljen ble lastet

SO_x: SO_x er en samlebetegnelse på Svoveloksid (SO, SO₂ og SO₃). Av disse er det Svoveldioksid (SO₂) som det blir dannet mest av ved forbrenning, ettersom SO og SO₃ dannes i påfølgende kjemiske prosesser. Det settes derfor ofte likhetstegn ved utslipp av SO_x og SO₂. SO_x dannes ved forbrenning av stoffer som inneholder svovel, i hovedsak olje og kull, samt ved en rekke industriprosesser.

SO_x-gasser fører til sur nedbør, noe som gir forsurening av vassdrag, og skader på

bygninger og annen infrastruktur. Ved inhalering har gassen også negative effekter på menneskers luftveisystem.

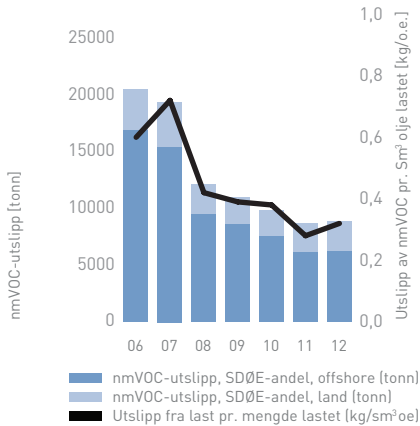
nmVOC: nmVOC (non-methane Volatile Organic Compounds) er en samlebetegnelse på flyktige organiske forbindelser unntatt metan. Gassene dannes og slippes ut ved lagring og lasting av råolje

Når nmVOC reagerer med nitrogenoksider (NO_x) under påvirkning av sollys dannes

ozon. Høye nivåer av ozon nær bakken kan føre til skader på helse, vegetasjon og materialer. nmVOC påvirker drivhus-effekten ved at det dannes CO₂ når nmVOC reagerer med luft i atmosfæren.

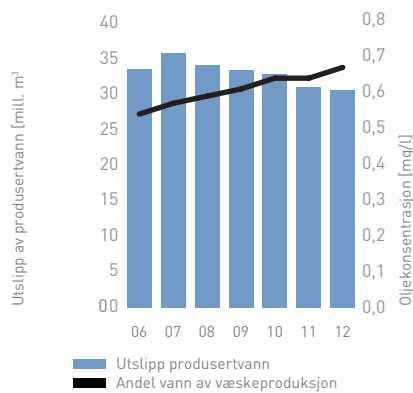
Lavradioaktivt avfall: Norsk olje- og gassvirksomhet genererer årlig omkring 25 tonn fast spesialavfall som har et forhøyet innhold av naturlig forekommende radioaktive stoffer. Dette spesialavfallet betegnes på norsk som lavradioaktive avleiringer (LRA) og på engelsk som LSA

nmVOC



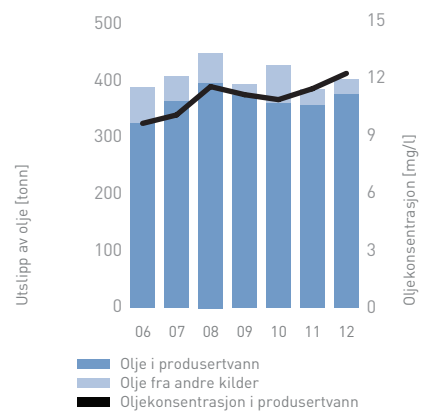
Figur 4: SDØE sine nmVOC-utslipp, samt utslipp fra lasting av olje pr. enhet olje lastet.

UTSLIPP PRODUSERT VANN



Figur 5: Utslipp av produsert vann, samt andel vann av væskeproduksjonen (olje + vann).

UTSLIPP OLJE



Figur 6: Totale utslipp av olje til sjø, samt oljekonsentrasjon i produsert vann.

fra. Utslipet av nmVOC er i år presentert per total volum olje lastet fra felt for å ta hensyn til det økende bidraget fra felt og satellitter som leverer olje til markedet via andre felt.

I henhold til Gøteborgprotokollen hadde Norge forpliktet seg til å redusere utslippene av nmVOC til 195 000 tonn i 2010. Utslippene var i 2010 på 141 000 tonn, godt under forpliktelsen. Olje- og gassvirksomheten stod for om lag en tredjedel av de totale utslippene. I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen er Norges nye mål å redusere nasjonens totale nmVOC-utslipp til 131 000 tonn i 2020.

UTSLIPP AV PRODUSERT VANN NED

SDØEs andel av utslipp av produsert vann var i 2012 på 30,7 millioner m³. Dette er en nedgang på en prosent fra 2011.

Draugen, Norne, Snorre, Gullfaks og Troll stod for 88 prosent av utslippene av produsert vann fra feltene SDØE har eierandeler.

Vannkuttet – andelen vann av væskeproduksjonen (summen av olje og vann), ligger på 67 %. Dette er en økning på 4 prosent fra 2011. Siden 2003 har vannkuttet økt med 60 %, og det er forventet at vanninnholdet vil fortsette å øke i årene fremover.

Draugen, Norne, Snorre, Gullfaks og Troll hadde alle et vannkutt på over 73 prosent, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

Troll er en av de største utslippkildene til lavradioaktivt avfall i Nordsjøen. Radioaktive forbindelser som forekommer naturlig i reservoaret følger produksjonsstrømmen og

scale (Low Specific Activity Scale) eller NORM (Naturally Occuring Radioactive Materials). LRA avsettes som forsteininger og slagg i prosess- og produksjonsutstyr og er uønsket av produksjonsmessige årsaker. Ikke alle avleiringer er radioaktive, men fra noe av avfallet er strålingen forhøyet i forhold til bakgrunnsstrålingen. Stråledosene er imidlertid ubetydelige. Den stråledose som offshorearbeidere mottar i forbindelse med LRA-arbeid er mindre enn én prosent av naturlig bakgrunnsstråling i Norge. I olje- og

gassindustrien er lavradioaktive avleiringer mer et avfallsproblem enn det er et helse- og arbeidsmiljøproblem..

OSPAR-konvensjonen: Formålet med Oslo-Paris-konvensjonen (OSPAR) er å beskytte det marine miljøet mot forurensning. Konvensjon om beskyttelse av det marine miljø i det nordøstlige Atlanterhav, som er konvensjonens fulle navn, ble ferdigforhandlet i 1992, og erstattet de tidligere Oslo- og Paris-konvensjonene. Gjennom arbeidet i

konvensjonens gruppe for olje- og gassvirksomhet utveksler landene erfaring med regulering av industrien, avtaler, prosedyrer og framgangsmåter. Konvensjonen danner basis for nasjonal lovgivning om utslipp av borekaks.

slippes ut med produsertvannet. Utslippene har vært stabile de siste årene.

ØKNING I UTSLIPP AV OLJE

Utslipp av olje fra produsertvann i 2012 var 377 tonn. Dette er en økning på 6 prosent fra 2011. Økningen skyldes blant annet økning i oljekonsentrasjon på Troll og Norne og økning i vannproduksjon fra Draugen. Oljeutslipp fra andre kilder gikk ned 10 prosent.

Utslipp av olje skjer hovedsakelig gjennom utslipp av produsert vann, og denne utslippskilden stod for over 93 prosent av utslippene i 2012. Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, fortregningsvann og vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt akutte oljeutslipp. Av disse andre kildene sto akutte utslippene for 11 prosent i 2012, mot 5 prosent i 2011. Akutte utslipp bidro dermed med under en prosent av de totale oljeutslippene i 2012.

I 2012 var det to felt som SDØE har eierandeler som hadde en oljekonsentrasjon over myndighetskravet på 30 milligram olje pr. liter produsert vann sluppet ut til sjø. Dette var Oseberg Sør og Heimdal. Men siden Oseberg Sør reinjiserte over 90 % av det produserte vannet i 2012, hadde dette ingen innflytelse på de totale utslippene av olje til sjø. Med veldig liten vannproduksjon utgjorde oljeutslippene fra Heimdal kun 0,0013% av de totale SDØE-utslippene.

Gullfaks, Troll, Draugen, Norne og Vestefrikk var de største bidragsyterne og sto for til sammen 86 prosent av utslippene av olje. Draugen har den høyeste oljekonsentrasjonen av disse på 15,7 mg/l. Oljekonsentrasjon økte 11 prosent på Troll og 26 prosent på Norne fra 2011.

ØKNING I UTSLIPP AV FARLIGE KJEMIKALIER

Norsk oljeindustri er best i klassen på miljøvennlig kjemikaliebruk, men det vil fortsatt være fokus på null utslipp av miljøskadelige kjemikalier. Filosofien om nullutslipp ble lansert i 1997, og siden da har det vært en meget positiv utvikling på norsk sokkel. De miljøskadelige kjemikalieutslippene er redusert med mer enn 99 %. Selv om offshorenæringen nærmer seg null miljøskadelige utslipp til sjø, er det fortsatt et viktig mål å redusere disse utslippene ytterligere der det er mulig. I "Stortingsmelding nr. 58 (1996–1997), Miljøvernpolitikk for en bærekraftig utvikling", ble disse målene første gang beskrevet.

Kjemikalier er fortsatt nødvendige på norsk sokkel av tekniske og sikkerhetsmessige årsaker, men de brukes på miljøets premisser. Kjemikalier relatert til boreoperasjoner utgjør desidert mest av det totale utslippet av kjemikalier med 64 prosent for SDØEs portefølje, og 68 prosent for hele sokkelen sett under ett.

Kjemikalier deles inn i grønne, gule, røde og svarte kategorier i henhold til myndighetenes regelverk der røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige (se beskrivelse av kategorisering på neste side). Kjemikalier i bruk på sokkelen er nå i all hovedsak i gul og grønn kategori.

Kjemikalieutslipp i grønn og gul kategori økte til 36 000 tonn i 2012 for felter SDØE har eierandeler i. Det tilsvarer en økning på 8 prosent. Økningen skyldes blant annet økte utslipp fra Gullfaks og Norne. De økte utslippene fra Gullfaks skyldes bruk av nye utslippsfaktorer for gassbehandlingskjemikalier i 2012. De økte utslippene fra Norne skyldes økt forbruk av MEG knyttet til oppstart og produksjon av Marulk. Ny aktivitet på feltene

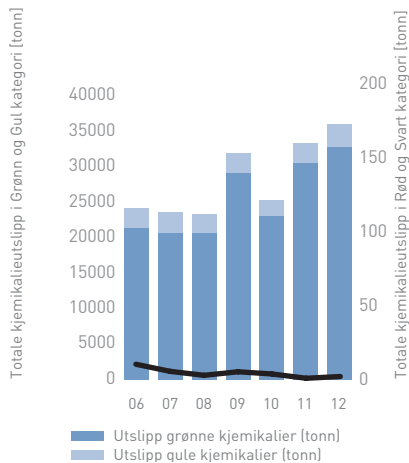
Analysemetode for olje i vann: Etter utfasingen av IR/Freon-metoden i 2002, ble det innført en ny standardmetode for analyse av dispergert olje i vann, ISO-9377-2, også kalt oljeindeks. Dette ble gjort i henhold til krav fra SFT og konvensjonen om vern av det marine miljø i det nordøstlige Atlanterhav (OSPAR). Metoden kvantifiserer hydrokarboner med kokepunkt tilsvarende hydrokarbonfraksjonen $C_{10} - C_{40}$. Denne metoden ble brukt frem til 2007, da metoden ble modifisert til ISO 9377-2

(Mod), som også inkluderer den mer flyktige hydrokarbonfraksjonen $C_7 - C_{10}$. Modifikasjonen av analysemetode gjør at en ikke kan sammenligne direkte resultater fom. 2007 med resultater tom. 2006. ISO 9377-2 (Mod)-metoden gir teoretisk et noe høyere resultat for konsentrasjonen av olje i vann, avhengig av hvor stor andel de lette komponentene utgjør av sammensetningen av oljen på det enkelte felt. Fra og med 2007 er myndighetskravet for maksimum tillatt oljeinnhold i utslippsvann (månedssnitt) 30

mg/l mot tidligere 40 mg/l.

HOCNF: Harmonized Offshore Chemical Documentation Format (HOCNF) er økotoksologisk dokumentasjon som i hovedregel skal foreligge for alle offshorekjemikalier.

KJEMIKALIER



Figur 7: SDØEs andel av kjemikalieutslipp pr. år.

Valemon og Jette førte også til en økning i kjemikalieforbruk og utslipp i 2012.

Svarte og røde kjemikalier som fortsatt benyttes på norsk sokkel er i all hovedsak gjenfett, korrosjonsinhibitorer, avleiringshemmere, emulsjonsbrytere og sementkjemikalier.

Utslipp av svarte kjemikalier hadde en økning i 2012 fra 0,28 tonn til 0,50 tonn. Økningen skyldes økning i utslipp fra Draugen og utslippene derfra utgjorde 90 prosent av SDØE utslippene. Økningen skyldes lekkasje av smørolje fra pumpesystemet. Syv felt som SDØE har eierandeler i slapp ut svarte kjemikalier i 2012.

Utslipp av svarte kjemikalier kommer generelt fra eldre installasjoner som har hydraulikkssystemer uten retur for hydraulikkvæsken. Disse produktene er i stor grad erstattet av mer miljøvennlige kjemikalier, men det er fremdeles en del eldre kjemikalier igjen i hydraulikkssystemene. Det forventes en gradvis reduksjon av utslippene av svart hydraulikkvæske over de neste årene etter hvert som denne blir fortrent av nyere og mer miljøvennlige hydraulikkvæsker.

Utslipp av røde kjemikalier økte fra 1,4 til 2,4 tonn i 2012. 22 felter i SDØE sin portefølje slapp ut røde kjemikalier. 66% av utslippene kommer fra Heidrun, hvor utslippene økte fra 0,09 tonn til 1,6 tonn. Årsaken til denne økningen på Heidrun var omklassifisering av et kjemikalieprodukt fra gult til rødt.

KJEMIKALIER I LUKKETE SYSTEMER

I 2010 ble det satt krav til HOCNF for kjemikalier i lukkede systemer med forbruk over 3000 kg. Utfordringen med dette er at flere av disse produktene mangler HOCNF, noe som gjør at de automatisk klassifiseres som svarte inntil godkjent HOCNF foreligger. Manglende godkjent HOCNF for disse kjemikalier vil føre til en tilsynelatende økning i forbruk av svarte kjemikalier.

MILJØEVALUERING AV KJEMIKALIER, INNDELING I HENHOLD TIL KLIFS KATEGORIER

Operatørselskapene vurderer kjemikalier ut fra deres miljøegenskaper. Som en generell kjørerregel blir kjemikalier kategorisert som følger:

- **Svart:** Kjemikalier som i utgangspunktet ikke tillates sluppet ut. Tillatelse gis i spesielle tilfeller.
- **Rød:** Kjemikalier som er miljøfarlige og som dermed bør skiftes ut. Krav gitt i tillatelsen at de spesielt prioriteres for substitusjon.
- **Gul:** Kjemikalier som er i bruk, men som ikke er dekket av noen av de andre kategoriene. Gis normalt tillatelse uten spesifiserte vilkår.
- **Grønn (PLONOR):** Kjemikalier som står på OSPARs PLONOR-liste, og som er vurdert til å ha ingen eller svært liten negativ miljøeffekt. Gis tillatelse uten spesifiserte vilkår.





PETOROS LEDELSE OG STYRE

ÅRSBERETNING 2012

—	
Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	Side 24
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 28
Styret i Petoro	Side 30
Ledelsen i Petoro	Side 32
Årsberetning 2012	Side 34

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.

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.

Petoros styringssystem bygger på "Norsk Anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" (NUES) innenfor det som er relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart og tilfredsstillende kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten". Styringssystemet 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 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

VIRKSOMHET

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

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.

Petoro AS etablerte i desember 2012 et 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 og deltaker i to interessentskap på islandsk sokkel. I hver av disse utvinningstillatelsene har staten en deltakerandel på 25 prosent, som nærmere omtalt i Prop. 42 S [2012-2013].

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 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 tredelt og er spesielt vektet mot en aktiv rolle innenfor modne felt, både grunnet verdien i porteføljen og begrenset oppmerksomhet fra andre lisenspartnere i disse feltene. De strategiske temaene er:

- realisere potentialet i og nær store modne felt
- helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden
- sikre verdier i nye funn

Organisasjonen skal underbygge og gi kraft til realisering av strategien.

Petoro er rettighetshaver – med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere - for andeler i 158 utvinningstillatelser samt ivaretar 15 eierposisjoner i interessentskap og selskap for rørledninger og terminaler. 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.

Staten har gjennom Petoro AS sine vedtekter §11 og avsetningsinstruks for Statoil, tillagt Petoro ansvaret for å påse at Statoil utfører sine oppgaver i samsvar med instruksjonen. Ved at staten er majoritetsaksjonær i Statoil og eier av Petoro, utøver staten felles eierskapsstrategi gjennom avsetningsinstruksjonen vedtatt av Statoils generalforsamling.

Det er taushetsplikt i forbindelse med informasjon Petoro mottar under overvåkingen av Statoils 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.

Selskapet har også intern instruks for behandling av innsideinformasjon som mottas i Petoro. Instruksjonen 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.

Petoro har en aksjekapital på 10 millioner kroner. Aksjeselskapets egne driftskostnader dekkes av årlige bevilgninger over

statsbudsjettet. Driftstilskuddet presenteres som driftsinntekt i aksjeselskapets regnskap.

GENERALFORSAMLING

Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eieier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. 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. Generalforsamlingen utpeker selskapets styre, med unntak av ansattes representanter, samt velger selskapets eksterne revisor.

STYRET OG STYRETS ARBEID

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.

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 2012 ble det avholdt 13 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 strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret måling mot etablerte mål. Dette innbefatter finansielle/operasjonelle,

organisatoriske og relasjonelle aspekter. Målstyringsmodellen omfatter både kort-siktige 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 gassavsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet. Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til kompensasjonsordninger i et underutvalg. Det ikke etablert andre styreutvalg. Ved habilitetsspørsmål er det praksis at styremedlem fratrer styrets behandling.

Styret gjennomfører årlig en egenevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. I 2012 ble styret bistått av ekstern konsulent i gjennomføringen av sin egenvurdering.

Styret fastsatte i 2012 retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar. Petoro samfunnsansvar har tidligere fått uttrykk gjennom styrets instruks for eget og administrerende direktørs arbeid og også reflektert i Petoros forretningssetiske retningslinjer. Petoros rapportering av sitt arbeid med samfunnsansvar er omtalt i et eget kapittel.

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 2012 en studietur for utdyping av sin kompetanse.

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 risiko-forhold 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 målstyrings-system 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 LEDEDE 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 2012 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.

Informasjon offentliggjøres via selskapets nettside, 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 og andre tverrgående hensyn.

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.

REDEGJØRELSE FOR SAMFUNNSANSVAR

Petoro forplikter seg til å utøve sin forretningsvirksomhet på en etisk forsvarlig, bærekraftig og ansvarlig måte. I 2012 vedtok styret i Petoro egne retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar tilpasset selskapets virksomhet. 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 legger vekt på at Petoros samfunnsansvar er en integrert del av selskapets virksomhet og strategier. Dette reflekteres blant annet i selskapets verdier. Selskapets samfunnsansvar har tidligere vært adressert gjennom Petoros forretningssetiske retningslinjer som del av selskapets forretningsetikke.

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 ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner.

Petoro er opptatt av at nye felt og større ombygginger skal vurdere kraft fra land, gitt teknisk

mulig løsning innenfor en akseptabel tiltaks-kostnad. I tilknytning til utvikling av Johan Sverdrup og andre felt på Utsirahøyden er det i 2012 etablert et pre-interessentskap som blant annet utreder felles løsninger for forsyning av strøm fra land. Statoil foretar utredningen og Petoro deltar i pre-interessentskapet.

Petoro bidrar til å skape miljøbevisste holdninger hos alle ansatte og har i 2012 videreført kildesortering for avfall og etablert insentiv til økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjonsløsninger med 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 2012 ikke vært vesentlige utslipp til sjø og land i SDØEs portefølje

Petoro aksepterer ikke noen form for korrupsjon eller andre misligheter og de ansatte har ikke anledning til å ta imot godtgjørelse fra andre i sitt arbeid for selskapet. Forretningssetiske 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. Forretningssetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene

Ansatte i Petoro følger selskapets forretningssetiske retningslinjer
Selskapets forretningssetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være

styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeiderne har i 2012 signert 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 sikkerhet, helse og miljø.

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. Det er god deltakelse på ulike arrangementer som bl.a. inkluderer skirenn, stafetter, teaterbesøk og konserter.

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

Selskapets kvinneandel i 2012 var 36 prosent; det samme som i 2011. 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 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 varslingsaker i 2012.

Petoro forventer at selskapets samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den selskapet setter til egen forretningsdrift. I interessentskapene skal styringskomiteene behandle og avgjøre saker knyttet til anskaffelses- og kontraktstrategi. I Petoros standard avtalevilkår inngår krav om at leverandører skal gjennomføre oppdrag med høy profesjonalitet og etter høy etisk standard. Petoros forretningsetiske retningslinjer vedlegges alle kontrakter som retningsgivende.

STYRET I PETORO



GUNNAR BERGE [1940]
Styreleder

Tid for valg/gjenvalg: 2007/2013
Øvrige styreverv: Universitetet i Stavanger, Helse Vest, styremedlem Norsk Oljemuseum.
Utdanning: Teknisk lærlingskole 1957–1958. LO-skolen 1966 i tillegg til diverse kurs. Fagutdannet platearbeider.
Karriere: Oljedirektør 1997–2007, kommunalminister 1992–1996, finansminister 1986–1989, stortings-

representant 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.



HILDE MYRBERG [1957]
Nestleder

Tid for valg/gjenvalg: 2006/2013
Øvrige styreverv: Styremedlem CCGVeritas SA; medlem bedriftsforsamling Jotun AS; medlem representantskapet Gjensidige AS; medlem valgkomiteen Det norske oljeselskap ASA; medlem valgkomiteen NBT
Utdanning: Juridisk embets-eksamen, 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.



MARI THJØMØE [1962]
Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2007/2013
Øvrige styreverv: Styremedlem Tryg A/S; styremedlem Sevan Marine ASA; styremedlem Argentum Fondsinvesteringer as; styremedlem SinOceanic Shipping ASA
Utdanning: Siviløkonom 1987 (Handelshøyskolen BI)/Autorisert finansanalytiker 1992 (Norges Handelshøyskole), London Business School.

Karriere: Selvstendig næringsdrivende, Finansdirektør/ fungerende konsernsjef i Norwegian Property ASA (2009-2010), konserndirektør i KLP (2005-2008), direktør i Statoil ASA (2000-2005), Norsk Hydro ASA (1988-2000), styreverv i Oslo Børs VPS Holding, Oslo Børs, Oslo Clearing, Norgani Hotels AS, KLP Eiendom, KLP Skadeforsikring, stiftelsen Aksje Norge og Norsk Investor Relations forening.



PER A. SCHØYEN [1947]
Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2007/2013
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.



NILS-HENRIK MØRCH VON DER FEHR [1960]
Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2005/2013
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.



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.



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).

LEDELSEN I PETORO



Fra venstre: Olav Boye Sivertsen, Tor Rasmus Skjærpe, Roy Ruså, Jan Rosnes, Marion Svihus, Grethe Kristin Moen, Laurits Haga og Kjell Pedersen.

KJELL PEDERSEN [1952]

Administrerende direktør

Utdanning: Sivilingeniør, petroleumsteknologi fra NTH.

Karriere: Har en lang internasjonal yrkeskarriere og en rekke ledende stillinger i Exxon/ExxonMobil bak seg både på oppstrøms- og nedstrømssiden. Administrerende direktør i Petoro siden 2001.

JAN ROSNES [1965]

Direktør gassfelt/nye utbygginger

Utdanning: Sivilingeniør petroleum fra Høgskolen i Stavanger

Karriere: Har bred erfaring fra prosjekt- og strategiarbeid, blant annet for Shell i Norge og Skottland og for Statoil. Har i Petoro vært direktør for prosjekt & strategiavdelingen og leder for områdene Tampen og Oseberg.

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.

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.

GRETHE KRISTIN MOEN [1960]

Direktør modne oljefelt

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.

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.

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.

TOR RASMUS SKJÆRPE [1950]

Direktør strategi og organisasjon

Utdanning: Sivilingeniør fra NTH.

Karriere: Har lang erfaring fra norsk olje- og gassvirksomhet – sist som direktør for Petoros lisensoppfølging og før Petoro leder av Norsk Hydros virksomhet i området Tampen i den nordlige delen av Nordsjøen.

ÅRSBERETNING 2012

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.

Årsresultatet i 2012¹ var 150,0 milliarder kroner sammenlignet med 133,7 milliarder kroner i 2011. Totale driftsinntekter i 2012 var 213,9 milliarder kroner, mot 188,8 milliarder kroner året før. Dette resulterte i en kontantstrøm til staten på 146,9 milliarder kroner i 2012 mot 128,1 milliarder kroner i 2011. Total produksjon var 1,132 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, som var 11 prosent høyere enn produksjonen for 2011 på 1,016 millioner fat o.e. Netto reservetilgang for 2012 var på 278 millioner fat o.e.

RESULTAT, INNTEKTER, KOSTNADER OG RESERVER

Resultat etter finansposter var i 2012 150,0 milliarder kroner, en økning på 12 prosent i forhold til 2011. Økningen skyldes høyere gassalg og høyere gasspriser, mens høyere kostnader til kjøp av gass for videresalg og økte av- og nedskrivninger motvirket effekten noe. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,197 millioner fat o.e. mot 1,083 millioner fat o.e. i 2011². Ytterligere modning av porteføljen medførte kun et begrenset fall i oljeproduksjonen på to prosent sammenlignet med 2011. Gassproduksjonen var 22 prosent høyere enn året før.

Resultat før finansposter var 152,7 milliarder kroner. Netto finanskostnader var på 2,7 milliarder kroner og består hovedsakelig av kalkulerte rentekostnader på fremtidige fjerningsforpliktelser for SDØE.

Inntekter fra salg av tørrgass utgjorde 106,4 milliarder kroner i 2012, mot 81,7 milliarder kroner i 2011. Det ble solgt 20 prosent mer gass enn året før, til sammen 44,8 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) inkludert salg av tredjeparts gass. Dette tilsvarer 770 000 fat o.e. per dag³. Gassinntektene fra Troll-feltet utgjorde 43 prosent av de samlede gassinntektene. Gjennomsnittlig gasspris var 2,35 kroner per

Sm³, ni prosent høyere enn i 2011.

Årets samlede inntekter fra olje og våtgass (NGL) var 96,3 milliarder kroner, som er på nivå med året før. Det totale salgsvolumet var 156 millioner fat o.e., eller 427 000 fat o.e. per dag. Årets oppnådde gjennomsnittspris for olje var 657 kroner per fat, fire prosent høyere enn året før. Øvrige inntekter, som i hovedsak er tariffinntekter fra Gassled, var i 2012 11,1 milliarder kroner og på nivå med fjoråret.

Investeringer var 25,8 milliarder kroner, som er en økning på 20 prosent i forhold til 2011. De største investeringene var knyttet til høy boreaktivitet på Troll, Gullfaks og Oseberg, videre utbygging på Ormen Lange og utbygging av havbunnskompresjonsanlegg på Åsgard. I tillegg kommer balanseførte letekostnader, slik at totale investeringer for 2012 ble 26,4 milliarder kroner.

Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 16,4 milliarder kroner, som er fem prosent høyere enn fjoråret. Økningen er relatert til økt brønnvedlikehold på flere felt. Kostnader knyttet til leteaktiviteter var 1,8 milliarder kroner, hvorav 600 millioner kroner ble balanseført som mulige og bekreftede funn, og 1,1 milliarder kroner kostnadsført som tørre brønner. Tilsvarende beløp var 2,3 milliarder kroner i 2011, hvorav 1,3 milliarder kroner ble kostnadsført. I 2012 ble det ferdigstilt 12 letebrønner, to brønner mindre enn i 2011. Det ble påvist hydrokarboner i syv brønner med et samlet utvinnbart volum for SDØE på mellom 470 og 580 millioner fat o.e. Til sammenligning ble det påvist mellom 320 og 550 millioner fat o.e. i 2011. De mest positive leteresultatene i 2012 ble gjort i Geitungen tilgrensende Johan Sverdrup, samt i avgrensingsbrønner i Johan Sverdrup, Skrugard og Maria.

Ved utgangen av 2012 var porteføljens

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

² Salg av egenprodusert olje, NGL og gass i 2012 var 1,129 millioner fat o.e. per dag mot 1,015 millioner fat o.e. i 2011

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) 17 200 fat o.e. per dag (17,2 kboed)

forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 623 millioner fat o.e. Dette er 136 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2011. Petoro rapporterer porteføljens forventede reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem, med utgangspunkt i ressursklassene 1 – 3.

SDØE ble tilført 290 millioner fat o.e. i nye reserver i 2012. Samtidig ble enkelte felt nedjustert, noe som førte til en netto økning i reservene på 278 millioner fat o.e. Det største bidraget skyldes beslutningen om utbygging av Martin Linge-feltet. I tillegg ble det tilført betydelig volum fra Heidrun som følge av justering av reservene, samt den økte eierandelen til SDØE, og Troll som følge av beslutninger om nye brønner og bedret forståelse av væskeinnholdet i Trollgassen. Netto reserveverstatningsgrad for 2012 ble 67 prosent, mot 160 prosent for 2011. Porteføljens gjennomsnittlige reserveverstatningsgrad de siste tre år er 86 prosent. Tilsvarende for perioden 2009 - 2011 var 49 prosent.

BOKFØRTE EIENDELER OG EGENKAPITAL

Bokførte eiendeler var 228,5 milliarder kroner per 31. desember 2012. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer.

Egenkapitalen var ved årets slutt 155,1 milliarder kroner. Langsiktig gjeld var 60,4 milliarder kroner, hvorav 58,3 milliarder kroner hovedsakelig er knyttet til fremtidige fjerningsforpliktelsener. 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 13,0 milliarder kroner ved utgangen av 2012.

Ved utgangen av 2012 var Petoro rettighetshaver for statens andeler i 158 utvinningstillatelser og i 15 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norse Gas AS og Norpipe Oil AS.

STRATEGI FOR PETORO

Selskapets strategi er tredelt og er spesielt rettet mot aktiviteter i modne oljefelt. De modne oljefeltene representerer store verdier i porteføljen, og det er tidskritisk å beslutte tiltak for å sikre disse verdiene. Petoro mener det er viktig å bidra til at de modne oljefeltene

får den nødvendige oppmerksomhet fra andre lisenspartnere.

Realisere potensialet i og nær store modne felt:

Petoros innsats for å realisere potensialet i store modne felt rettes mot å øke levetiden på prioriterte installasjoner gjennom valg av tekniske løsninger, effektive dreneringsmetoder og ferdigstillelse av flere brønner per år. Arbeidet skal bidra til å få til en tidskritisk omstilling i måten feltene drives fremover. Selskapet arbeider også for helhetlige områdeløsninger gjennom å prioritere utvalgte installasjoner til feltentre og for å oppnå en tidsriktig innfasing av funn.

Helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden:

Dynamikken og strukturen i det europeiske gassmarkedet er vesentlig endret de siste årene. Det har skjedd store endringer relatert til prising av gass, regulatorisk rammeverk, gassens konkurransekraft og vekstpotensial. Det som skjer i det globale og det europeiske markedet for naturgass fremover, og forståelsen av dette, er avgjørende for å realisere verdipotensialet i SDØEs gass-portefølje. Arbeidet med å videreutvikle en robust avsetningsstrategi for SDØE-gassen sammen med Statoil er en prioritert oppgave. I henhold til Avsetningsinstruksen selger Statoil statens petroleum sammen med selskapets egen petroleum og står ansvarlig for avsetningen. Målsettingen er å oppnå en høyest mulig verdi for Statoils og statens petroleum.

Petoros rolle innenfor gassinfrastruktur, som største deltaker i Gassled, er sentral. Rollen forventes å bli mer krevende fordi produksjonsutvikling og anleggenes tekniske integritet medfører gjennomføring av vesentlige tiltak knyttet til prosessanleggene i Gassled de kommende årene. Dette er blitt enda mer utfordrende sett i lys av endret eiersammensetning og risiko for endret lønnsomhet for nye investeringsprosjekter.

Sikre verdier i nye funn: For å sikre optimal utvikling i porteføljen, vil Petoros innsats med å søke forretningsmuligheter i Barentshavet sør være høyt prioritert. Med bakgrunn i Johan Sverdrup-funnet vil innsatsen under denne delen av strategien også være å sikre forsvarlig utvikling av eierinteresser i store funn i Nordsjøen.

PETOROS BIDRAG TIL MERVERDI

Styret ser det som en viktig oppgave for selskapet å skape merverdi for SDØE.

Resultater av Petoros arbeid vises innen et stort spekter av aktiviteter som bidrar til betydelige merverdier på kort og lang sikt. Eksempel på viktige saker i 2012 er arbeidet med helhetlig videreutvikling av Gullfaks-området, der Petoro er eneste partner sammen med operatøren Statoil. Arbeidet omfatter beslutninger knyttet til oppgradering av boreanlegg, økt utvinning og undervannskompresjon. Det ble også utført betydelig arbeid for å få besluttet utbygging av Martin Linge-feltet, samt investeringsbeslutning knyttet til utvidet kompresjon for Ormen Lange og tilknyttet infrastruktur. Andre eksempler på initiativ som gir bidrag til merverdi er at Petoro fikk til en fremforhandlet løsning i stedet for redeterminering på Snorre og økt eierandel i H-Nord i Framområdet i forbindelse med forhandlinger om samordning og tilknytning til Fram. Et annet eksempel på sikring av verdier er det arbeidet Petoro har gjort i forbindelse med siste redeterminering av Heidrun der nordlig del av N-segmentet ble omfattet av glideskalavedtak, samt økt SDØE-andel som resultat av voldgiftsdom i forbindelse med redetermineringen.

Selskapet har en prosess som forsøker å estimere bidraget til merverdi. De siste årene er Petoros bidrag til merverdi anslått til mellom fem og ti milliarder kroner per år.

OPPFØLGING AV SDØE-PORTEFØLJEN

Petoros innsats har i 2012 vært rettet mot langsiktig utvikling av oljefeltene Gullfaks, Snorre og Heidrun med sikte på å sikre maksimal utvinning av ressurspotensialet innen feltenes levetid. Innsats har også vært rettet mot videre utvikling av feltene Johan Sverdrup, Troll, Ormen Lange, Linnorm og Snøhvit. Petoro vurderer at boretakten i modne områder er for lav og har i 2012 arbeidet med å øke boretakten fra i sær faste installasjoner.

På Gullfaks har Petoro arbeidet for å få til en samordnet utvikling av hovedfeltet og de omkringliggende funn og prospekter. Dette bidro til at lisensen vedtok en samlet videreutviklingsplan for Gullfaksområdet i juni 2012. I denne prosessen ble det avklart at det ikke er inntektsgrunnlag for en ny plattform på Gullfaks, og heller ikke nytt langtrekkende boreanlegg på Gullfaks A-plattformen. Det er besluttet videreutvikling av Statfjordformasjonen på Gullfaks Sør med havbunnsrammer, et havbunnsanlegg for kompresjon av gass fra Gullfaks Sør, og oppgradering av boreanlegget på Gullfaks B.

Innsatsen på Snorre har vært knyttet til å

videreutvikle beslutningsgrunnlag for en ny brønnhodeplattform på feltet, slik at lisensen utreder et plattformalternativ i tillegg til en undervannsutvikling frem mot konseptvalg sommeren 2013. Arbeidet har vært rettet mot å sannsynliggjøre fremtidig produksjon fra en eventuell plattform i tillegg til å redusere investeringskostnaden gjennom optimalisering av understell og prosessanlegg. Petoro fikk også gjennomslag for en fremforhandlet løsning i stedet for redeterminering av eierandeler mellom deltakerne i Snorre, noe som bedrer samarbeidet og fremdriften i lisensen.

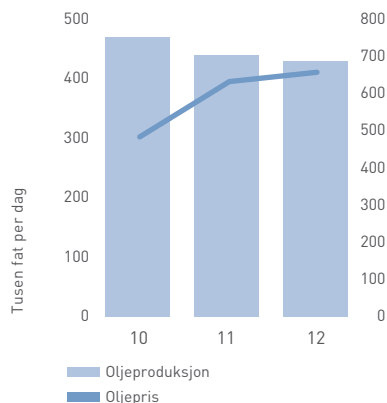
På Heidrun har Petoro utarbeidet en alternativ feltutviklingsplan for å sannsynliggjøre at det finnes ytterligere potensial for reserver utover det som er identifisert i lisensen, og samtidig belyse de beslutninger og investeringer som må gjøres for å realisere disse reservene. Petoros alternative plan inkluderer en ny plattform på feltet. Planen er nå til behandling i lisensen.

Petoro har i Johan Sverdrup arbeidet for å etablere samordningsprinsipper som vil sikre statens interesser i feltet, som går over flere utvinningstillatelser med ulike interessentskap. Petoro arbeider for å oppnå gode forretningsmessige løsninger gjennom å få forståelse og innflytelse med hensyn til reservoargrunnlag, avgrensingsbrønner, dreneringsstrategi og feltutbygging. Selskapet har inngått sambeids-avtale med Det norske oljeselskap ASA om dette arbeidet. Konseptvalg er planlagt i 2013.

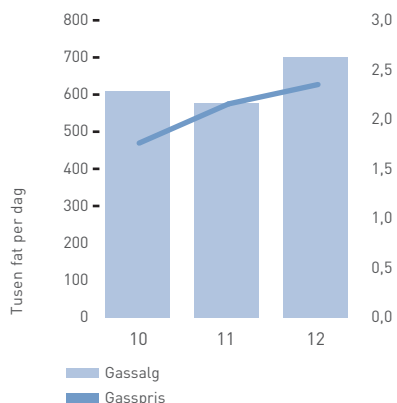
I Ormen Lange har innsatsen vært knyttet til utvikling av fremtidig kompresjonsløsning. I tilknytning til utvikling av ny infrastruktur for gass fra Norskehavet gjennom ny gassrørledning (Polarled) har landbasert kompresjon inngått som en del av Nyhamna Expansion. Polarled vil dekke 70 prosent av kostnadene og gi mulighet for oppstart av prosjektet i 2015. Petoro har også arbeidet med feltutvikling i Linnorm. Dette prosjektet ble stoppet som følge av betydelig økning i kostnadene. En ny brønn er planlagt våren 2013.

I Snøhvitfeltet har det vært en prioritert oppgave å utvikle ressursgrunnlaget og å sikre økt kapasitet på Melkøya gjennom enten et nytt prosesstog for flytende naturgass (LNG) eller et nytt gassrør. Reservene på Snøhvit er oppjustert, og det har i Snøhvit-lisensen vært gjennomført et prosjekt for å vurdere økt kapasitet for å akselerere produksjonen fra feltet. Betydelig økning i kostnadene som følge av et anstrengt leverandørmarked,

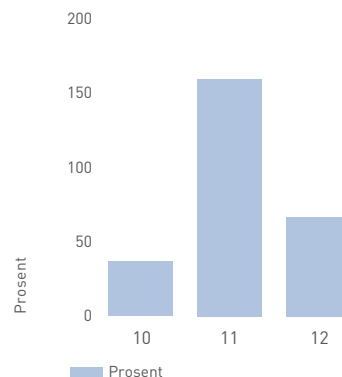
OLJEPRODUKSJON/-PRIS



GASSALG/-PRIS



RESERVEERSTATNINGSGRAD



resulterte i at kapasitetsutvidelsesprosjektet ble lite robust mot endringer i pris, reserver og investeringer. Prosjektet ble derfor foreløpig stoppet andre halvår 2012. Ytelsen til det eksisterende Snøhvitanelegget har også i 2012 vært utilstrekkelig, og Petoro har arbeidet i lisensen for å etablere et forbedringsprosjekt, som er igangsatt i 2013.

Det er for øvrig ikke tegn til forbedring av boretakten på faste installasjoner i de modne feltene i 2012. I tillegg til å vurdere muligheten for nye plattformer for å heve boretakten betraktelig, har Petoro vært pådriver for tilleggsbrønner på Heidrun, samt vurdert bruk av lettvektsrigg i tillegg til dagens boreinstallasjon på Gullfaks.

Plan for utbygging og drift (PUD) for Martin Linge-feltet og Svalin ble godkjent i 2012. Videre er det besluttet permanent havbunnsseismikk på Grane- og Snorrefeltene. Dette vil bidra til økt utvinning gjennom bedre beslutningsgrunnlag for nye brønner.

Visund Sør, det første såkalte "fast track"-prosjektet til operatøren Statoil, ble satt i produksjon i 2012, 35 måneder etter at reservene ble påvist. Flere slike prosjekt vil bli fullført i de kommende årene og bidrar til å holde produksjonen oppe.

I forbindelse med siste redeterminering i Heidrun Unit ble enkelte elementer håndtert på en måte som ikke var i tråd med Petoros syn. Uenighetene ble løst dels ved klagebehandling for Olje- og energidepartementet og dels ved voldgift. Petoro ble gitt medhold, noe som resulterte i økt eierandel for SDØE på 0,39051 prosent, som representerer om lag 5,7 millioner

fat o.e. ekstra.

Petoro er største rettighetshaver, i interessentskapet Gassled, med en andel på 45,793 prosent. Gassled omfatter infrastruktur og terminaler for gass på eller i tilknytning til norsk sokkel. Den daglige driften ivaretas av Gassco, som ikke er eier. I 2012 var SDØEs inntekter fra Gassled 10,7 milliarder kroner. Investeringer og driftskostnader var henholdsvis 966 millioner og 2,1 milliarder kroner, som er på nivå med fjoråret. Regulariteten ved Gassleds eksportpunkter til markedene var i 2012 på 99,65 prosent, mot 99,17 prosent året før. Gassled har i 2012 besluttet å bygge en ny Norpipe-terminal i Emden.

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 2012 har oljeprisen vært påvirket av spesielt to forhold, svak global økonomisk vekst på den ene siden og geopolitiske forhold på den andre. Svakere økonomisk vekst har bidratt til lavere økning i etterspørselen etter olje enn den historiske trenden tilsier, mens den geopolitiske spenningen har bidratt til å redusere global oljeproduksjon og har derigjennom bidratt til å holde prisene relativt høye. Med kortvarige unntak har oljeprisen beveget seg innen et

prisbånd mellom 100 og 120 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen i 2012 ble 113 dollar per fat mot 114 dollar per fat i 2011, eller 657 kroner per fat i 2012 mot 632 kroner per fat i 2011.

Etterspørselen etter gass i Europa ble redusert med om lag fire prosent i 2012. Utviklingen i gassetterspørselen varierer for de ulike europeiske landene med pluss-minus fem prosent. Norsk gasseksport økte med 16 prosent, mens Russland sin eksport av gass ble redusert med åtte prosent. For en del av gassvolumet som selges i Europa, fastsettes prisen basert på markedets løpende gasspriser (spotpris). Disse prisene reflekterer balansen mellom tilbud og etterspørsel. I det europeiske gassmarkedet har spotprisene vært stabile gjennom året og marginalt høyere enn i 2011.

Årets gjennomsnittlige gasspris for porteføljen ble 2,35 kroner per Sm³ mot 2,15 kroner per Sm³ i 2011. Omlag 65 prosent av SDØEs gassproduksjon var ved utgangen av året solgt på langsiktige kontrakter, mens resten ble avsatt i det kortsiktige gassmarkedet. Gassprisene i de langsiktige kontraktene beregnes i hovedsak ut fra prisen på oljeprodukter og noteringer i gassmarkedet.

Også i 2012 har oljeprisen bidratt til å opprettholde differansen mellom de oljeindekserte kontraktsprisene og noteringene i gassmarkedet, noe som har medført press på prisnivået i de langsiktige oljeindekserte kontraktene.

Petoro har arbeidet for å sikre maksimal verdiskaping i gassporteføljen, herunder realisering av verdipotensialet i de langsiktige kontraktene. 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 (alvorlig hendelsesfrekvens, AHF) ble 1,3 for 2012,

noe som er en forbedring på nær 15 prosent fra 2011. Dette er resultatet av 47 hendelser registrert som alvorlige på de 18 feltene i målgruppen. Det har i 2012 ikke vært dødsulykker i Petoros portefølje. 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 (personskadefrekvens) har vært stabilt rundt 5,3 de siste tre årene.

Petoro arbeider både i forhold til operatørene og industrien for øvrig for å oppnå reduksjon i antall personskader og alvorlige hendelser. Petoro deltok på flere ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2012.

Petoro har gjennom året rettet oppmerksomhet på tiltak for å redusere risikoen for storulykker. For å identifisere risikoelementer i lisensene er det søkt å etablere beste praksis gjennom et samarbeidsprosjekt med ConocoPhillips, ExxonMobil og Total. Det ble gjennomført idedugnader i 14 Statoilopererte lisenser for å identifisere risikoelementer med storulykkepotensial i 2012. Dette arbeidet fortsetter inn i 2013 med målsetting å operasjonalisere denne prosessen videre. Prosjektet er blitt presentert til Petroleumstilsynet med positive tilbakemeldinger.

Med hensyn til ytre miljø er Petoro opptatt av at nye felt og større ombygginger skal vurdere kraft fra land, se kapitlet Ytre miljø under Samfunnsansvar.

ATTRAKTIVT ARBEIDSMILJØ OG KOMPETANSE

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. Det er en lederoppgave å bidra til at den enkelte medarbeider får den faglige og personlige utviklingen som er nødvendig for å nå selskapets mål og sikre god utnyttelse av den totale kompetansen.

Muligheter for faglig og personlig utvikling skal bidra til å beholde, utvikle og tiltrekke gode medarbeidere. Hvert år utarbeides lærings- og kompetanseutviklingsmål med tilhørende planer på selskaps- og individnivå. I 2012 har selskapet revidert sitt

medarbeidersamtalsystem, og gjennom dette også arbeidet med å videreutvikle en kultur som fokuserer på den enkelte medarbeiders viktigste bidrag til måloppnåelse. I tillegg ble det fullført et to-delt utviklingsprogram for å styrke relasjonskompetanse. Hensikten er å øke gjennomslagskraften for Petoros mål og strategier i lisensene.

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

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2012 var 64, mot 67 ved utgangen av 2011. Seks personer sluttet i selskapet i 2012. Selskapet har i de senere år søkt å styrke organisasjonen ved nyrekruttering, især teknisk personell med høyere utdanning og relevant erfaring. Arbeidsmarkedet for denne type kompetanse er stramt og rekrutteringsprosessene kompliserte og tidkrevende. Petoro forventer at bemanningen økes til 69 ansatte i løpet av 2013.

Sykefraværet var 2,35 prosent i 2012, mot 1,9 prosent i 2011. Til tross for økningen er dette et godt resultat. Økningen fra 2011 skyldes noe høyere langtidsfravær i 2012, mens korttidsfraværet er redusert. 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 2012.

SAMFUNNSANSVAR

Petoros forvaltning av store verdier på vegne av den norske stat stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra omgivelsene og samfunnet. I 2012 vedtok styret egne retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar i Petoro. Samfunnsansvar innebærer hva selskapet gjør på frivillig basis utover eksisterende lover og regler. Petoro forplikter seg til å utøve sin forretningsvirksomhet på en etisk forsvarlig, bærekraftig og ansvarlig måte. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten, og Petoro har ikke mandat til å gi pengestøtte til samfunnsformål. Styret legger vekt på at Petoros samfunnsansvar er en integrert del av selskapets virksomhet og strategier. Dette reflekteres blant annet i selskapets verdier. Selskapets samfunnsansvar ble tidligere

adressert gjennom Petoros forretningsetiske retningslinjer som del av selskapets forretningsetikk. Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar inkluderer:

Etiske retningslinjer: Selskapet har forretningsetiske retningslinjer som er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere 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. Selskapet forventer at samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den Petoro setter til sin egen forretningsdrift.

Åpenhet om pengestrømmer og arbeid mot

korrupsjon: Petoro aksepterer ikke noen form for korrupsjon eller andre misligheter. De ansatte har ikke anledning til å ta imot godtgjørelse fra andre i sitt arbeid for selskapet. Petoro rapporterer årlige pengestrømmer knyttet til statens portefølje til EITI – (Extractive Industries Transparency Initiative). Godtgjørelse til styret og ledende ansatte er opplyst i egen note til regnskapet for Petoro AS.

HMS-erklæring: Petoro har gjennom sin HMS-erklæring mål om et godt psykisk og fysisk arbeidsmiljø for alle ansatte. 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 en uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere videre til styret. Det er ikke registrert noen varslings saker i 2012.

Mangfold og likestilling: Petoro skal ikke diskriminere på noe grunnlag. Selskapets kvinneandel i 2012 var 36 prosent. Dette er tilsvarende andel som i 2011. 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 medarbeidere fra flere land.

Ytre miljø: Petoro forplikter seg som rettighetshaver å påse at virksomhet hvor Petoro er deltaker, utøves på en bærekraftig måte som minimerer negativ påvirkning av natur og miljø. I sammenligning med andre petroleumsprovinser kommer norsk sokkel godt ut når det gjelder konsekvenser for det ytre miljø. Målet er likevel ytterligere forbedring.

Petoro er opptatt av at ved nye felt og større ombygginger skal det vurderes kraft fra land og at beslutningen baseres på teknisk mulig løsning innenfor en akseptabel tiltakskostnad. En forutsetning for økt grad av elektrifisering er tilstrekkelig kapasitet i el-nettet på land. I tilknytning til utvikling av Johan Sverdrup og andre felt på Utsirahøyden ble det i 2012 etablert et preinteressentskap, som blant annet utreder felles løsninger for forsyning av kraft fra land. Formålet med arbeidet er å etablere et robust og bærekraftig konsept for kraft fra land, basert på behov fra fire feltutbygginger i samme område. Det er første gang en slik områdeløsning utredes på norsk sokkel. Tidsplan for en slik områdeløsning innebærer installasjon i 2017 og kraftleveranser fra 2018. Johan Sverdrup-feltet har planlagt oppstart i 2018.

Petoro bidrar til å skape miljøbevisste holdninger hos alle ansatte og har i 2012 videreført kildesortering for avfall og etablert insentiv til økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjons-løsninger med muligheter for å erstatte reiser 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 2012 ikke vært større enkeltutslipp til sjø eller land i SDØEs portefølje.

FORSKNING OG UTVIKLING

Oljeselskapene bruker om lag tre milliarder kroner hvert år på petroleumsrettet forskning og utvikling, og leverandørindustrien om lag en milliard kroner. Gjennom selskapets deltakelse i utvinningstillatelsene bidrar Petoro til forskning og utvikling (FoU) ved å dekke sin andel av FoU-kostnadene i henhold til deltakerandel i utvinningstillatelsene, der midlene disponeres

av de respektive operatørene. Dette utgjør over 500 millioner kroner årlig.

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.

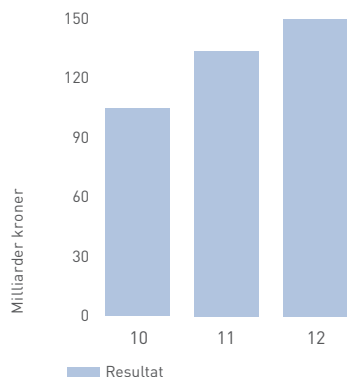
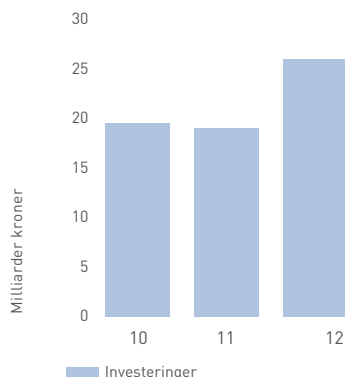
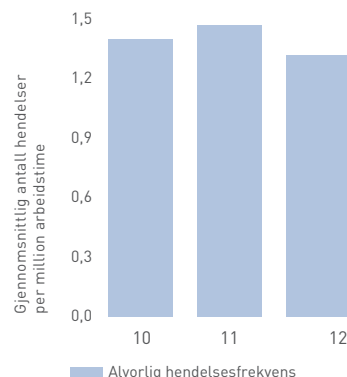
I 2012 har innsatsen vært knyttet til modning av pilot for Ormen Lange undervannskompresjon. Petoro har i 2012 vært pådriver for at det ble besluttet å gjennomføre permanente havbunnskabler for seismikk på Snorre og Grane, samt arbeidet for at Heidrun utreder potensialet for havbunnskabler.

Petoro har gjennom flere år arbeidet for å øke boretakten på de store modne feltene. Kveilerørsboring (coiled tubing drilling) er en teknologi som kan bidra til å utvinne små boremaal, samtidig som bidraget til produksjon fra nye brønner økes. Petoro har i 2012 arbeidet for å få Heidrun til å beslutte en pilot for kveilerørsboring.

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. Styringssystemet legger til grunn "Norsk Anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" innenfor det som er relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Styringssystemet er videreutviklet i 2012. Styringssystemet forenkler tilgjengeligheten av styringsinformasjon og bidrar til å holde oppmerksomhet rettet mot selskapets måloppnåelse og risikobilde til enhver tid.

Petoro tilstreber en bedriftskultur som preges av engasjement og handlekraft innenfor rammen av et godt internkontrollmiljø. Verdigrunnlag og etikk er forankret i selskapets verdier og forretningssetiske retningslinjer.

RESULTAT**INVESTERINGER****ALVORLIG HENDELSESFREKVENNS****STYRETS ARBEID**

Styret har avholdt 13 møter i 2012. Styret har for sitt arbeid 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 forretningssetiske retningslinjer.

Styret fastsatte i 2012 retningslinjer for samfunnsansvar. Petoros samfunnsansvar har tidligere fått uttrykk gjennom styrets instruks for eget og administrerende direktørs arbeid og er også reflektert i Petoros forretningssetiske 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. I 2012 ble styret bistått av eksternt konsulent i gjennomføringen av sin egen vurdering.

Administrerende direktør har meddelt at han ønsker å benytte sin rett til tidligpensjon, og vil fratre sin stilling i juni 2013. Styret vil takke Kjell Pedersen for godt utført arbeid med å bygge opp, posisjonere og drive Petoro fra oppstarten i 2001. Styret har startet arbeidet med å ansette ny administrerende direktør.

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 2012 en studietur for utdyping av sin kompetanse.

Styret i Petoro AS består av Gunnar Berge som styreleder, nestleder Hilde Myrberg, Mari Thjømmøe, 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 2012 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. De viktigste identifiserte risikoene er knyttet til forsinket tilgjengelighet av nye borerigger og kvalitet på boretjenester, at lønnsomheten i prosjekter i planleggingsfasen blir truet på grunn av høye kostnader og manglende realisering av verdipotensialet som følge av manglende tilpasning til ny markedsrealitet for gass. I tillegg er det risiko for at SDØEs eierandel i Johan Sverdrup-feltet etter samordning av lisensene ikke reflekterer

Petoros syn på fordeling av verdier. Det er også knyttet risiko til at operatører og partnere ikke prioriterer de modne feltene sterkt nok i et langsiktig perspektiv, samt at Petoro ikke får gjennomslag i lisensene for selskapets satsing på Snorre og Heidrun.

De viktigste operasjonelle risikoene følges opp i styringskomiteene i prioriterte felt i forretningsområdene. Prinsipper for risikostyringen i Petoro bygger på et internasjonalt anerkjent rammeverk for internkontroll (COSO/ERM) og det interne miljøet i selskapet.

FREMTIDSUTSIKTER

Norsk sokkel er i betydelig endring. Fremtiden for SDØE-porteføljen er avhengig av utviklingen av de modne oljefeltene, utvikling i gassmarkedet og utviklingen i nye leteområder. Prognosen for produksjonsutvikling for SDØE-porteføljen viser vesentlig fall i produksjonen etter 2020, til tross for store funn i 2011 og 2012.

Funnene av Johan Sverdrup-feltet og Skrugard / Havis har skapt optimisme og ny giv, både i modne deler av norsk sokkel og i Barentshavet. Alle Petoros funn i 2012 var oljefunn. Interessen for tildelinger i Barentshavet har vært stor. Petoro er opptatt av at det etableres en klar områdestrategi som grunnlag for fremtidig leting og utbygging og utvikling av olje- og gassinfrastruktur i dette området. Realisering av gassrørledningen Polarled kan også gi økte insentiver for leting i Norskehavet.

Det er betydelige gjenværende reserver i eksisterende felt. Dette understreker betydningen av de eksisterende feltene. Det er derfor viktig at partnerskapet i de store, modne feltene er i stand til å realisere dette potensialet.

Økte reserver, effektiv anvendelse av nye teknologiløsninger og nye arbeidsprosesser kombinert med høye oljepriser har over en lengre periode bidratt til å forlenge levetiden til flere store oljefelt. Oljeproduksjonen faller betydelig for hvert år, og trenden forsterkes ved stadig lavere boretakt og færre brønner per år. Den økte levetid krever økte investeringer i infrastrukturen for å opprettholde funksjonalitet og teknisk integritet. Investeringer i brønner er høyere enn antatt på grunn av sterk kostnadsutvikling og behov for flere brønner enn antatt. Investeringsbeslutningene utfordres imidlertid av usikkerhet i gjenværende reservegrunnlag. Utfordringene er komplekse, og det er en stor og krevende oppgave å

realisere reservepotensialet i de store feltene. Styret understreker viktigheten av at Petoro styrker arbeidet med å prioritere de modne feltene på norsk sokkel.

Statoil er den dominerende aktøren på norsk sokkel og opererer om lag 80 prosent av produksjonen i SDØE-porteføljen. Det betyr at de valg Statoil gjør, har stor betydning for den videre utviklingen på sokkelen og for SDØE.

“Fast track”- utbygginger av mindre oljefelt er et virkemiddel som har brutt trenden i forhold til ledetid av nye utbygginger. På den annen side er det høye aktivitetsnivået på norsk sokkel kostnadsdrivende. Dette kan utfordre lønnsomheten i nye utbygginger.

Petoro skal bidra til økt verdiskaping, og prioriterer å arbeide innenfor områder der verdipotensialet og selskapets påvirkningskraft er størst. Dette oppnås gjennom målrettet bruk av tildelte midler til selvstendige studier og vurderinger, og til å støtte og utfordre operatørene. I forretningsmessige saker ivaretar Petoro statens interesser i forholdet til andre selskaper og deres prioriteringer. Gjennom en målrettet oppbygging av egen kompetanse og kapasitet, samt god prioritering fyller Petoro denne rollen innenfor de bevilgninger som selskapet tildeles gjennom statsbudsjettet.

Styret forventer en relativt høy, men varierende oljepris for 2013. Prisen balanseres av usikkerhet på tilbudssiden knyttet til relativt lav reservekapasitet og vedvarende uro i Midtøsten, samt usikker etterspørsel knyttet til utviklingen i verdensøkonomien. Produksjonen fra SDØEs portefølje er forventet å holde seg over en million fat o.e. per dag de kommende årene, med en ytterligere vridning fra olje til gass.

Strukturelle endringer i gassmarkedene og økt tilgang på LNG i tillegg til svakere etterspørsel, har ført til reduksjon i prisnivået for gass i forhold til olje. Den økonomiske situasjonen i Europa forventes å føre til fortsatt svakere etterspørsel etter gass i det europeiske markedet. Det er også stor usikkerhet knyttet til tilbudet av LNG til Europa fordi dette er avhengig av etterspørselen fra Asia. Samlet er det stor usikkerhet rundt utviklingen av markedsbalansen for gass i Europa. I tillegg er det på lengre sikt usikkerhet knyttet til gassens rolle i det fremtidige europeiske energibildet. Dette gjelder spesielt i kraftsektoren, som følge av pågående prosesser innenfor EU på det energi- og klimapolitiske området.

PETORO AS – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2012, fordelt på 10 000 aksjer. Den norske stat, ved Olje- og energidepartementet, er eeneier av selskapets aksjer. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

PETORO ICELAND AS

I andre konsesjonsrunde på islandsk sokkel tildelte islandske myndigheter den 4. januar 2013 to utvinningstillatelser. I hver av disse utvinningstillatelsene har den norske stat en deltakerandel på 25 prosent, som nærmere omtalt i St.Prop. 42 S (2012-2013). Petoro AS etablerte i desember 2012 et norsk datterselskap, Petoro Iceland AS, med islandsk filial for å forestå den løpende forvaltningen av de norske deltakerandelene. Filialen er rettighetshaver og deltaker i de to interessentskapene på islandsk sokkel.

PETORO AS – ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Petoro forvalter 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 atskilt fra driften av Petoro. 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 beløp i årsberetning er basert på NRS.

Midler til driften av Petoro bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapet pådrar seg ved kontrakt eller på annen måte. Bevilgning fra staten var 281,2 millioner kroner for 2012, mot 264 millioner kroner året før. Bevilgede midler inkluderer merverdiavgift, slik at disponibelt beløp var 225,0 millioner kroner i 2012 og 211,2 millioner kroner for 2011. I 2012 fikk Petoro en ekstra bevilgning i forbindelse med Johan Sverdrup- feltet på 27 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. Regnskapsførte inntekter i forbindelse med Johan Sverdrup var 19,5 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. Summen av regnskapsførte inntekter, inkludert finansinntekter, var 249,0 millioner kroner i 2012, mot 221,6 millioner kroner i 2011.

Årets driftskostnader var 256,7 millioner kroner, mot 228,0 millioner kroner i 2011. 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. Det ble utført dybdestudier for feltene Gullfaks, Heidrun og Snorre i 2012. Kostnader til studier og spisskompetanse ble betydelig høyere enn i 2011 på grunn av deltakelse i Johan Sverdrup-feltet.

Styret har i 2012 hatt oppmerksomhet på selskapets totale ressursituasjon. Fremtidig ressursbruk rettet mot modne oljefelt og kritiske aktiviteter vil prioriteres, men begrenses innenfor tilgjengelige disponible midler.

Årsresultatet viser et underskudd på 8,1 millioner kroner etter netto finansinntekter. Styret foreslår at underskuddet dekkes av annen egenkapital. Gjenværende annen egenkapital per 31. desember 2012 var 13,3 millioner kroner. Selskapet har en tilfredsstillende egenkapital og lav finansiell risiko. Selskapets frie egenkapital per 31. desember 2012 var 5,3 millioner.

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, 22. februar 2013



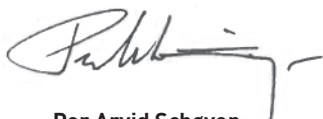
Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Mari Thjomøe
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kjell Pedersen
Administrerende direktør





TALLENES FOR 2012

ÅRSREGNSKAP SDØE OG PETORO AS

—
SDØE
Petoro AS

Side 47
Side 70

INNHOOLD

Regnskap SDØE

47	Bevilgningsregnskap i kontantstørrelser
48	Kapitalregnskap i kontantstørrelser
49	Resultatregnskap
50	Balanse per 31. desember
51	SDØE Kontantstrømpoppstilling
52	SDØE Noter (Regnskapsloven)

Noter SDØE

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

Revisor

69	Revisors beretning
----	--------------------

Regnskap Petoro AS

70	Resultatregnskap
71	Balanse
72	Kontantstrømpoppstilling
73	Petoro AS Noter - Regnskapsprinsipper

Noter Petoro AS

74	Note 1	Tilskudd og andre inntekter
74	Note 2	Utsatt inntekt
74	Note 3	Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm
76	Note 4	Varige driftsmidler
76	Note 5	Finansposter
76	Note 6	Investering i datterselskap
76	Note 7	Andre fordringer
76	Note 8	Bankinnskudd
77	Note 9	Aksjekapital og aksjonærinformasjon
77	Note 10	Egenkapital
77	Note 11	Pensjonskostnader, - midler og - forpliktelser
78	Note 12	Annen kortsiktig gjeld
78	Note 13	Godtgjørelser til revisor
78	Note 14	Forretningsføreravtaler
78	Note 15	Leieavtaler
78	Note 16	Vesentlige avtaler
78	Note 17	Nærstående parter

Revisor

79	Revisors beretning
----	--------------------

SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER

Alle tall i hele kroner	Note	2012
Investeringer	2	25 610 149 081,30
Totale utgifter		25 610 149 081,30
Driftsinntekter	3, 4	-213 166 275 923,55
Driftsutgifter	5	36 808 813 791,85
Lete- og feltutviklingsutgifter		1 858 059 857,73
Avskrivninger	2	19 500 976 296,68
Renter	7	6 552 853 294,21
Driftsresultat		-148 445 572 683,08
Avskrivninger	2	-19 500 976 296,68
Renter fast kapital	7	-6 574 687 515,00
Renter mellomregnskapet	7	21 834 220,79
Totale inntekter		-174 499 402 273,97
Kontantstrøm før endring mellomværende (netto inntekt fra SDØE)		-148 889 253 192,67

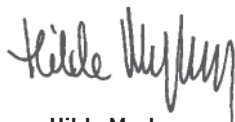
SDØE KAPITALREGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER

Alle tall i hele kroner	Note	NOK	NOK	NOK
Mellomregning staten 31.12.2012				2 331 348 515,18
Realinvestering før nedskrivning		164 333 466 917,98		
Nedskrivning	2	-1 122 668 422,48		
Konto for realinvestering	2	163 210 798 495,50		163 210 798 495,50
Sum				165 542 147 010,68
Mellomregning staten 1.1.2012			-372 091 750,58	
Totale utgifter		25 610 149 081,30		
Totale inntekter		-174 499 402 273,97		
Kontantstrøm		-148 889 253 192,67	-148 889 253 192,67	
Netto overført staten			146 929 996 428,07	
Mellomregning staten 31.12.2012			-2 331 348 515,18	-2 331 348 515,18
Fast kapital 1.1.2012			-158 224 294 133,36	
Årets investering			-25 610 149 081,30	
Årets avskrivning			19 500 976 296,68	
Nedskrivning			1 122 668 422,48	
Fast kapital 31.12.2012			-163 210 798 495,50	-163 210 798 495,50
Sum				-165 542 147 010,68

Stavanger, 22. februar 2013



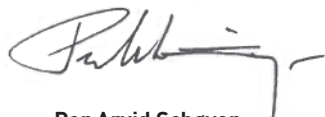
Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Mari Thjømøe
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kjell Pedersen
Administrerende direktør

SDØE RESULTATREGNSKAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2012	2011	2010
DRIFTSINNEKTER				
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	213 885	188 820	159 270
Sum driftsinntekter		213 885	188 820	159 270
DRIFTSKOSTNADER				
Letekostnader		1 127	988	1 192
Produksjonskostnader	5	16 380	15 508	15 870
Avskrivninger og nedskrivninger	2	25 450	20 051	18 056
Andre driftskostnader	5, 9, 10	18 210	17 313	16 927
Sum driftskostnader		61 167	53 860	52 045
Driftsresultat		152 717	134 959	107 225
FINANSPOSTER				
Finansinntekter		4 556	6 045	6 003
Finanskostnader	12	7 287	7 284	7 849
Netto finansposter	8	-2 731	-1 239	-1 846
ÅRSRESULTAT	19	149 986	133 721	105 379

SDØE BALANSE PER 31. DESEMBER

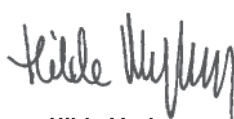
Alle tall i millioner kroner	Note	2012	2011	2010
Immaterielle eiendeler	2	649	864	800
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	196 365	194 702	179 953
Finansielle anleggsmidler	2, 11	1 102	1 746	1 382
Anleggsmidler		198 116	197 312	182 136
Lager	6	3 507	2 812	2 074
Kundefordringer	9, 10	26 776	25 752	23 102
Bankinnskudd		97	83	81
Omløpsmidler		30 380	28 647	25 257
SUM EIENDELER		228 496	225 959	207 392
Egenkapital per 1.1		152 029	146 456	144 649
Betalt fra/(til) Staten i året		-146 930	-128 083	-103 572
Årets resultat		149 986	133 721	105 379
Egenkapitaljustering*		0	-64	0
Egenkapital	19	155 085	152 029	146 456
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	58 349	57 906	45 186
Annen langsiktig gjeld	13	2 081	2 449	1 827
Langsiktig gjeld		60 430	60 355	47 012
Leverandørgjeld		3 244	3 049	1 920
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	9 736	10 526	12 003
Kortsiktig gjeld		12 980	13 575	13 924
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		228 496	225 959	207 392

* Knyttet til tilbakeføring av tidligere egenkapitaljusteringer i forbindelse med bytteavtale med Faroe Petroleum Norge AS og omregningsdifferanse og avvikling av Etanor DA i forbindelse med overføring til Gassled


Stavanger, 22. februar 2013



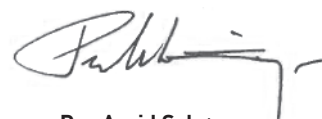
Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Mari Thjømøe
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem, valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem, valgt av ansatte



Kjell Pedersen
Administrerende direktør

SDØE KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Alle tall i millioner kroner	2012	2011	2010
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	213 095	183 881	157 311
Utbetalinger fra driften	-38 650	-34 742	-34 060
Netto rentebetalinger	-54	-66	-41
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	174 499	149 205	123 210
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	-25 610	-21 437	-18 443
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	25 610	-21 437	-18 443
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Endring arbeidskapital i lisensene	-789	621	-1 740
Endring over/under call i lisensene	-1 157	-303	498
Netto overført til staten	-146 930	-128 083	-103 572
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	148 876	-127 766	-104 814
Økning beholdning bankkonto DA-selskap	13	3	-46

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 2012 rettighetshaver for statens andeler i 158 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 produksjonsfellesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partene i produksjonsfellesskapene 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 letetekostnader, driftskostnader og utbyggingskostnader i interessentskapet.

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelles- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelleskostnader 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 (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalningene. 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 produksjonshetsmetoden. 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 2012 utgjør denne reservejusteringen 70,3 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens

tilsvarende for gassfelt utgjør 87,3 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 indikasjon 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. Reserveredeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reserveredeler 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 derivatenes 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 2012 ble det tildelt 18 utvinningstillatelser med SDØE deltakelse. 14 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2011 (TFO 2011), 17. januar 2012. I tillegg ble 4 utvinningstillatelser fradelt fra eksisterende lisenser med SDØE deltakelse. I 2012 ble 7 utvinningstillatelser tilbakelevert.

Som følge av medhold i glideskalavedtak og voldgiftsdom er eierandelen på Heidrun Unit endret fra 57,40288 til 57,79339 prosent.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Historisk	Akkumulert	Tilgang 2012	Nedskrivning 2012	Avgang 2012	Overføringer 2012	Avskrivning 2012	Bokført per 31.12.2012
	anskaffelseskost per 1.1.2012	avskrivning 1.1.2012						
Felt under utvikling	1 214	0	2 954	-391	0	88	0	3 865
Felt i drift	400 652	-243 187	21 354	-547	0	357	-22 495	156 134
Rørledninger og landanlegg	60 538	-28 824	1 605	2	-2	0	-1 737	31 582
Balanseførte letekostnader	4 309	0	1 374	0	-455	-446	0	4 783
Sum varige driftsmidler	466 713	-272 011	27 287	-935	-457	0	-24 232	196 365
Immaterielle eiendeler	960	-96	70	-243	0	0	-42	649
Finansielle anleggsmidler	1 746	0	-644	0	0	0	0	1 102
Sum anleggsmidler (NGAAP)	469 419	-272 107	26 713	-1 179	-457	0	-24 273	198 116
Omregning til kontante størrelser	-51 909	23 693	-1 038	0	455	0	4 766	-34 905
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	417 510	-248 414	25 675	-1 179	-2	0	-19 507	163 211

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 649 millioner kroner inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. Anlegget ble satt i kommersiell drift i 2009. Hele anlegget med 9 lagerkaverner er nå i drift. 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. På basis av tekniske rapporter om lavere utnyttelse av lagerkapasiteten og redusert volatilitet har Statoil foretatt en nedskrivning av verdien i anlegget i desember 2012. Verdien av SDØEs andel er tilsvarende skrevet ned i regnskapet for SDØE i 2012. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 1 102 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) Det er tilbakeført opptjent resultatandel frem til 30.9.2012 som er bokført som et utbytte mot balansen per 31.12.2012
- Aksjepost i Norse 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	2012	2011	2010
Modne oljefelt	61 690	59 494	58 352
Gassfelt/Nye utbygginger*	142 416	121 481	95 576
Annen infrastruktur	2 548	2 566	2 275
Netto overskuddsavtaler	1 085	951	876
Øvrige inntekter	10 785	9 080	6 566
Eliminering internt salg	-4 640	-4 752	-4 375
Sum driftsinntekter	213 885	188 820	159 270

- *Inkluderer Gassled

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	2012	2011	2010
Råolje, NGL og kondensat	96 320	95 375	81 019
Gass	106 442	81 683	67 964
Transport- og prosesseringsinntekter	9 913	10 178	8 989
Andre inntekter	124	633	422
Netto overskuddsavtaler	1 085	951	876
Sum driftsinntekter	213 855	188 820	159 270

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 tre 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	2012	2011	2010
PRODUKSJONSKOSTNADER			
Modne oljefelt	8 722	7 752	8 929
Gassfelt/nye utbygginger*	7 003	6 948	6 765
Annen infrastruktur	655	808	175
Sum produksjonskostnader	16 380	15 508	15 870
ANDRE DRIFTSKOSTNADER			
Modne oljefelt	2 748	2 866	3 210
Gassfelt/nye utbygginger*	10 332	9 906	10 280
Annen infrastruktur	-233	129	81
Øvrige driftsutgifter	10 003	9 164	7 731
Eliminering internt kjøp	-4 640	-4 752	-4 375
Sum andre driftskostnader	18 210	17 313	16 927
Sum produksjons- og andre driftskostnader	34 590	32 821	32 797

*inkluderer Gassled

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

NOTE 6**VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2012	2011	2010
Petroleumsprodukter	1 460	1 031	168
Reservedeler	2 047	1 781	1 906
Sum varelager	3 507	2 812	2 074

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

NOTE 7**RENTER (KONTANTPRINSIPPET)**

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med St.prp. nr. 1 Tillegg nr. 7 (1993-94) og punkt 5.7 i tildelingsbrev for 2012 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet.

Driften skal belastes med renter på statens faste kapital for å ta hensyn til kapitalkostnader, og gi et mer korrekt bilde av ressursbruken. Dette er en kalkulatorisk kostnad uten kontanteffekt.

Kontantregnskapet inkluderer et mellomværende med staten som utgjør differansen mellom føring på kapittel/post i bevilgningssregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med punkt 5.6 i tildelingsbrev for 2012 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesatsen som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

NOTE 8**NETTO FINANSPOSTER**

Alle tall i millioner kroner	2012	2011	2010
Renteinntekter	71	101	4
Andre finansinntekter	58	432	101
Valutagevinst	4 427	5 512	5 898
Valutatap	-5 331	-5 287	-6 123
Rentekostnader	-74	-171	-151
Andre finanskostnader	-256		
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 626	-1 826	-1 575
Netto finansposter	-2 731	-1 239	-1 846

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 96,6 milliarder kroner (tilsvarende 158 millioner fat o.e.) i 2012 mot 95,5 milliarder kroner (161 millioner fat o.e.) i 2011.

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 2012 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 407 millioner kroner mot 441 millioner i 2011. 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 19,5 milliarder kroner i 2012 mot 18,7 milliarder i 2011. Mellomværende med Statoil var 8,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 10,7 milliarder i 2011.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Kontantstrømmene fra SNG per 30.9.2012 er gjort opp og overført SDØE i 2012 med NOK 1,3 milliarder. Gjenstående opptjent kontantstrøm for 4. kvartal gjøres opp i 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 i løpet av året konstatert og kostnadsført et mindre tap på 4,9 millioner kroner for SDØEs andel på kundefordringer for handelsvirksomheten i Storbritannia under avsetningsinstruksen.

Utover dette er 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 eierdeler 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. I løpet av 2012 er det tilbakeført akkumulert kontantstrøm per 30.9.12 til SDØE tilsvarende 1,3 milliarder kroner.

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

Alle tall i millioner kroner	2012	2011	2010	2009
IB finansielle anleggsmidler (justert andel)	1746	1382	908	1003
Inntektsført årets resultat før nedskrivning	692	363	291	88
Nedskrivning			183	-183
Tilbakeført resultatandel i utbytte	-1336			
UB Finansielle anleggsmidler	1102	1746	1382	908

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 fjerningsestimatet, 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 nedjustert med 3,2 milliarder kroner som følge av endring i framtidige estimerte kostnader fra operatør, endring av tidspunkt for nedstengning og endring i forventet prisstigning. Endringen inkluderer økte estimater for plugging og nedstengning av brønner og for nedstengning av installasjoner, som er motvirket av lavere forventet prisstigning. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 1,3 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2012	2011	2010
Forpliktelse per 1.1	57 906	45 186	37 313
Nye forpliktelser/Avgang	1 176	-756	775
Faktisk fjerning	-635	-576	-107
Endrede estimat	-3 179	1 462	5 269
Endrede diskonteringsrenter	1 313	10 847	360
Rentekostnad	1 626	1 743	1 575
Forpliktelse per 31.12	58 207	57 906	45 186

NOTE 13**ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld består av:

- gjeld i forbindelse 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 levering 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 1140 millioner kroner. Av dette kommer 142 millioner kroner til utbetaling i 2013 og 567 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 431 millioner kroner skal betales etter år 2017.

Annen langsiktig gjeld er på 942 millioner kroner, av dette forfaller 759 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 350 millioner kroner i eiendeler og 360 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2012. Tilsvarende tall ved utgangen av 2011 var 1 701 millioner kroner i eiendeler og 548 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2012 utgjorde dette i tillegg 1 438 kroner i eiendeler og 18 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2011 var 1 988 millioner kroner i eiendeler og 17 millioner kroner i forpliktelser. Urealisert gevinst for trading porteføljen er tilnærmet lik urealisert tap ved utgangen av 2012. Ut i fra en porteføljeverdning er det ikke gjort avsetning i regnskapet.

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, er det SDØEs strategi å ta i bruk finansielle instrumenter (derivater) for å motvirke resultatsvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser kun i begrenset grad.

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 2012 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 kredittrisiko 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
2013	5 912	1 531
2014	4 781	1 497
2015	4 949	800
2016	4 396	1 460
2017	2 901	1 280
Deretter	10 513	12 376

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 12 brønner med en forventet kostnad for SDØE på 1,2 milliard kroner, hvorav 829 millioner kroner forventes å påløpe i 2013.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 11,4 milliarder kroner for 2013 og 7,6 milliarder kroner for senere perioder, totalt 19,0 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	2012	2011	2010
Egenkapital per. 1.1	152 029	146 456	144 649
Årets resultat	149 986	133 721	105 379
Kontantoverføring til staten	-146 930	-128 083	-103 572
Poster ført direkte mot egenkapitalen		-64	
Egenkapital per 31.12	155 085	152 029	146 456

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 intern-revisjonsoppgaver. 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	2012		2011		2010	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver per 1.1	1429	847	1397	817	1511	839
Korreksjoner av tidligere år**				-1	-2	-6
Endring av anslag	62	8	43	-3	-4	3
Utvidelser og funn	34	6	74	7	16	8
Forbedret utvinning	89	1	86	61	48	9
Salg av reserver			-10	-1		
Produksjon	-157	-41	-161	-33	-172	-35
Forventede reserver per 31.12	1458	821	1429	847	1397	817

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjon i 2011 på grunn av avstemming mot offisielle produksjonstall fra Oljedirektoratet

SDØE ble tilført 290 millioner fat o.e. i nye reserver i 2012. Det største bidraget kom fra beslutningen om utbygging av Martin Linge feltet. Samtidig skjedde det justeringer på enkelte felt som førte til en netto reserveøkning på 278 millioner fat o.e.

Ved utgangen av 2012 bestod porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver av 6 623 millioner fat o.e. Dette er 136 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2011. Petoro rapporterer porteføljens forventede reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem med utgangspunkt i ressursklassene 1 – 3.

Netto reserveerstatningsgrad for 2012 ble dermed 67 prosent, mot 160 prosent for 2011. Porteføljens gjennomsnittlige reserveerstatningsgrad siste tre år har vært 86 prosent. Tilsvarende for perioden 2009 - 2011 var 49 prosent.

NOTE 22

STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 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
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	-
050 FS	30,0000	-
050 GS	30,0000	-
050 HS	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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 Deltakerandel (%)
085 C	56,0000	56,0000
089	30,0000	30,0000
093	47,8800	47,8800
093 B	47,8800	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	-
102 E	30,0000	-
104	33,6000	33,6000
104 B	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	30,0000
169 D	30,0000	30,0000
171 B	33,6000	33,6000
176	47,8800	47,8800
190	40,0000	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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 Deltakerandel (%)
193 E	30,0000	-
195	35,0000	35,0000
195 B	35,0000	35,0000
199	27,0000	27,0000
208	30,0000	30,0000
209	35,0000	35,0000
237	35,6900	35,6900
248	40,0000	40,0000
248 B	40,0000	40,0000
250	45,0000	45,0000
255	30,0000	30,0000
263C	19,9500	19,9500
264*	30,0000	30,0000
265	30,0000	30,0000
275	5,0000	5,0000
277	30,0000	30,0000
277 B*	30,0000	30,0000
283	-	20,0000
309	33,6000	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
396	-	20,0000
400	-	20,0000
402	20,0000	20,0000
402 B	20,0000	20,0000
438	20,0000	20,0000
439	-	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	20,0000
488	30,0000	30,0000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 Deltakerandel (%)
489	20,0000	20,0000
502	33,3333	33,3333
504	32,2300	3,0000
504 BS	3,0000	3,0000
506 BS	20,0000	20,0000
506 CS	20,0000	20,0000
506 DS	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
532	20,0000	20,0000
536	-	20,0000
537	20,0000	20,0000
538	-	20,0000
545	-	20,0000
552	30,0000	30,0000
558	20,0000	20,0000
562	20,0000	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
618	20,0000	-
625	20,0000	-
628	20,0000	-
638	20,0000	-
639	20,0000	-
642	20,0000	-
656	20,0000	-
657	20,0000	-
659	30,0000	-
Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler**		
027		
028		
029		
033		

Samordnede felt	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2023	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2030	2030
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2032	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,4029	2044	2024
Huldra Unit	31,9553	31,9553	2015	2015
Jette Unit	30,0000	-	2019	2030
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2027	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2030	2026
Ormen Lange Unit	36,4750	36,4750	2036	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2041	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2015
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2054	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	2058	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2042	2031
Vega Unit	24,0000	24,0000	2024	2035
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2029	2027
Felt				
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	2027	2028
Gullfaks	30,0000	30,0000	2040	2036
Gullfaks Sør	30,0000	30,0000	2036	2036
Heimdal	20,0000	20,0000	2015	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2045	2031
Rev	30,0000	30,0000	2014	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2017	2025
Skuld	24,5455	-	2030	2026
Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026
Svalin	30,0000	-	2030	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2030	2024
Tune	40,0000	40,0000	2015	2032
Urd	24,5455	24,5455	2030	2026
Varg	30,0000	30,0000	2021	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2023	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2031	2024
Yttergryta	19,9500	19,9500	-	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2012 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2011 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2014
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	2020
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	-	-
Kristin Gasseksport	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 Tyskland samt finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG)

* Tilbakelevert 01.01.2013

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

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



Riksrevisjonen

Vår saksbehandler
Stig Allan Snähre 21540881
Vår dato
20.02.2013 Vår referanse
2012/02201-4
Deres dato Deres referanse

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

Revisjon av regnskapet for 2012 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

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2012	2011	2010
Inntektsført offentlig tilskudd	1	244 496	211 200	208 000
Annen inntekt	1	1 472	4 789	2 902
Endring utsatt inntektsføring	2	-490	1 899	2 713
Sum driftsinntekter		245 478	217 888	213 615
Lønnskostnad	3,11	133 007	126 517	108 136
Avskrivninger	4	3 252	3 388	4 864
Forretningsførerhonorar	14,17	1 542	3 182	2 666
Regnskapshonorar	16	16 533	17 489	15 830
Kontorhold	15	8 834	9 009	8 976
IKT-kostnader	16	17 280	17 167	15 851
Annen driftskostnad	13,16,17	76 241	51 253	60 146
Sum driftskostnader		256 688	228 004	216 470
Driftsresultat		-11 210	-10 116	-2 855
Finansinntekt	5	3 511	3 707	3 030
Finanskostnad	5	-355	-574	-541
Netto finansresultat		3 156	3 133	2 490
ÅRSRESULTAT		-8 054	-6 983	-365
OVERFØRINGER				
Overført fra annen egenkapital		-8 054	-6 983	-365
Sum overføringer		-8 054	-6 983	-365

PETORO AS BALANSE

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2012	2011	2010
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	4 810	4 320	6 219
Sum varige driftsmidler		4 810	4 320	6 219
Finansielle anleggsmidler				
Aksjer i datterselskap	6	0	0	0
Sum finansielle eiendeler		0	0	0
Sum anleggsmidler		4 810	4 320	6 219
Omløpsmidler				
Kundefordringer		7 987	3 582	1 448
Andre fordringer	7	13 107	8 465	9 430
Bankinnskudd	8	154 684	138 294	125 510
Sum omløpsmidler		175 778	150 340	136 388
SUM EIENDELER		180 588	154 660	142 607
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital				
Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	9	10 000	10 000	10 000
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital	10	13 348	21 401	28 384
Sum egenkapital		23 348	31 401	38 384
Gjeld				
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser	11	92 904	77 458	61 424
Utsatt inntekstføring offentlig tilskudd	2	4 810	4 320	6 219
Sum avsetning for forpliktelser		97 713	81 778	67 644
Kortsiktig gjeld				
Leverandørgjeld		20 363	14 743	13 364
Skyldige offentlige avgifter		8 366	7 729	7 159
Annen kortsiktig gjeld	12	30 797	19 009	16 057
Sum kortsiktig gjeld		59 527	41 481	36 580
Sum gjeld		157 240	123 259	104 223
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		180 588	154 660	142 607

Stavanger, 22. februar 2013



Gunnar Berge
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Mari Thjomøe
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem, valgt av ansatte



Anniken Teigen Gravem
Styremedlem, valgt av ansatte



Kjell Pedersen
Administrerende direktør

PETORO AS KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Alle tall i tusen kroner		2012	2011	2010
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN				
	Tilført fra årets virksomhet *)	-4 802	-3 595	4 499
+/-	Endring i kundefordringer	-4 405	-2 134	-1 448
+/-	Endring i leverandørgjeld	5 620	1 379	2 460
+/-	Endring tidsavgrensede poster	23 719	18 623	2 417
Netto likviditetsendring fra virksomheten		20 132	14 272	7 928
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER				
-	Investert i varige driftsmidler	-3 742	-1 489	-2 152
Netto likviditetsendring fra investeringer		-3 742	-1 489	-2 152
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING				
+	Innbetaling av egenkapital	0	0	0
Netto likviditetsendring fra finansiering		0	0	0
Netto endring i likvider gjennom året		16 391	12 784	5 776
+	Likviditetsbeholdning per 1.1	138 294	125 510	119 734
Likviditetsbeholdning per 31.12		154 684	138 294	125 510
*) Dette tallet fremkommer slik:				
	Årets underskudd/overskudd	-8 054	-6 983	-365
+	Avskrivninger og nedskrivninger	3 252	3 388	4 864
Tilført fra årets virksomhet		-4 802	-3 595	4 499

PETORO AS NOTER

REGNSKAPSPRINSIPPER

Beskrivelse av selskapets virksomhet

Petoro AS ble stiftet av Den Norske Stat ved Olje- og energi-departementet, 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.

Konsern og konsolidering

Det er ikke utarbeidet konsernregnskap for 2012, da det har vært liten eller ingen aktivitet i datterselskapet i 2012. Utelatt konsolidering har av den grunn ikke betydning for å bedømme konsernets stilling og resultat for 2012.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemte 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.

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.

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.

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 (løpende avregning).

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 INNEKTER

Selskapet har i 2012 mottatt driftstilskudd fra den norske stat på totalt 225 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. I tillegg er det gitt en ekstra bevilgning i forbindelse med Johan Sverdrup på 27 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift, og av dette er 19,5 millioner inntektsført i 2012. Det er også gitt et tilskudd på 1,6 millioner kroner i forbindelse med drift og etablering av Petoro Iceland AS. Årets resultat etter finansposter viser et underskudd på totalt 8,1 millioner kroner som foreslås dekket av annen egenkapital. 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 3,7 millioner kroner i 2012, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 3,3 millioner kroner.

NOTE 3
LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER MM

Lønnskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2012	2011	2010
Lønn	85 347	82 691	73 151
Arbeidsgiveravgift	12 918	11 978	10 616
Pensjonskostnader (se note 10)	30 864	27 274	20 870
Andre ytelser	3 878	4 574	3 500
Sum	133 007	126 517	108 136

Antall ansatte per 31.12	65	67	69
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	1	1	0
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	65	68	68

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Lønn	Annen godtgjørelse	Samlet godtgjørelse	Kostnadsført pensjon
Administrerende direktør, Kjell Pedersen	3 587	177	3 764	3 419
Ledergruppen for øvrig:				
Olav Boye Sivertsen	1 495	127	1 622	360
Marion Svihus	1 801	143	1 944	802
Tor Rasmus Skjærpe	2 488	142	2 630	1 634
Laurits Haga	2 013	137	2 150	1 068
Jan Rosnes	1 821	138	1 959	560
Grethe Kristin Moen	1 959	144	2 103	1 036
Roy Ruså	1 903	140	2 043	659

Administrerende direktør har valgt å gå av med pensjon 11.06.2013.

Kostnadsført pensjonsforpliktelse representerer årets beregnede kostnad for den samlede pensjonsforpliktelse for administrerende direktør og ledergruppen.

Styrehonorar fordelt på person (Alle tall i tusen kroner)	Styrehonorar
Gunnar Berge, styrets leder	353
Hilde Myrberg, styrets nestleder	228
Nils-Henrik M. von der Fehr, styremedlem	186
Per Arvid Schøyen, styremedlem	186
Mari Thjømøe, styremedlem	186
Line Geheb, ansattes representant, 1 halvår	97
Erik Aarrestad, ansattes representant, 1 halvår	97
Ragnar Sandvik, ansattes representant, 2 halvår	92
Anniken Gravem, ansattes representant, 2 halvår	92

LEDERLØNNSEKLÆRING 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 erstatter 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 en egen godtgjørelseskomite som består av styrets nestleder og et styremedlem. Direktør Strategi og Organisasjon ivaretar sekretærfunksjonen for komiteen. Godtgjørelseskomiteen 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 kommunikasjonsgodtgjørelse. Ledergruppen, eksklusiv administrerende direktør, har også en lojalitetsordning som består av et årlig beløp som fastsettes av styret. Beløpet er for tiden 70 000 kroner og utbetales med 1/3 del av det innestående beløp hvert 5. år. De oppsparte midler faller bort dersom leder slutter i selskapet. 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, samt den enkeltes atferd og prestasjoner. Grunnlønn er gjenstand for årlig vurdering.

Petoro har en ytelsesbasert pensjonsordning. Administrerende direktørs pensjonsalder er 62 år. Han kan velge å fratrukke med full pensjon ved fylte 60 år. Administrerende direktør fylte 60 år 11.12.2012. Administrerende direktør har meddelt styret at han ønsker å fratrukke med pensjon fra 11.06.2013. I tillegg har to personer i ledergruppen anledning til å fratrukke med full pensjon ved fylte 62 år. Tre personer i ledergruppen kan velge å fratrukke 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 hensyntatt praksis i bransjen for selskaper som er sammenlignbare med Petoro. Banklovkommisjonens andre delutredning vil være sentral 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. For 2012 ble vurderingen gjennomført i 2. kvartal. Administrerende direktørs godtgjørelse ble behandlet og vedtatt i styret i 3. kvartal.

NOTE 4
VARIGE DRIFTSMIDLER

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 1.1.	4 021	8 825	27 990	40 836
Tilgang driftsmidler	-	-	3 742	3 742
Avgang driftsmidler/utrangering	-	(1 385)	(7 914)	(9 299)
Anskaffelseskost 31.12.	4 021	7 440	23 818	35 279
Akkumulerte avskrivninger 1.1.	2 891	8 614	25 012	36 516
Tilbakeført akkumulert avskrivning		(1 385)	(7 914)	(9 299)
Årets avskrivninger	418	129	2 705	3 252
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	3 309	7 358	19 803	30 470
Bokført verdi 31.12.12	713	82	4 015	4 810

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

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

NOTE 5
FINANSPOSTER

Alle tall i tusen kroner	2012	2011	2010
Finansinntekter			
Renteinntekter	3 474	3 373	2 843
Valutagevinst agio	37	333	188
Annen finansinntekt			
Finanskostnader			
Rentekostnader	190	308	297
Valutatap disagio	164	266	244
Annen finanskostnad			
Netto Finansresultat	3 156	3 133	2 490

NOTE 6
INVESTERING I DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelstidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Egenkapital 31.12.	Resultat 2012
Petoro Iceland AS	11.12.2012	Stavanger	100 %	100 %	2 mill NOK	0

Petoro AS har mottatt 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.

NOTE 7
ANDRE FORDRINGER

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

NOTE 8
BANKINNSKUDD

Av bankinnskudd på totalt 154,7 millioner kroner utgjør bundne skattetrekkmidler og pensjonsmidler 105 millioner kroner.

NOTE 9**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.12 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**

Alle tall i tusen kroner	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 1.1.	10 000	21 401	31 401
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		-8 054	-8 054
Egenkapital 31.12.	10 000	13 348	23 348

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

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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)	2012	2011	2010
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	23 432	20 788	16 473
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	7 309	6 879	5 796
Avkastning på pensjonsmidler	-4 155	-3 899	-3 524
Resultatført estimatavvik	1 023	652	-198
Arbeidsgiveravgift	3 255	2 854	2 323
Netto pensjonskostnad	30 864	27 274	20 870

Balanseført pensjonsforpliktelse	2012	2011	2010
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	179 553	180 287	142 648
Pensjonsmidler til markedsverdi	-88 545	-80 484	-67 940
Netto pensjonsforpliktelse før arbeidsgiveravgift	91 008	99 803	74 708
Ikke resultatført estimatavvik	-9 585	-32 028	-20 875
Arbeidsgiveravgift	11 481	9 683	7 591
Balanseført pensjonsforpliktelse	92 904	77 458	61 424

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

	2012	2011	2010
Diskonteringsrente	4,2 %	3,9 %	4,6 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,0 %	4,8 %	5,4 %
Forventet lønnsregulering	3,5 %	4,0 %	4,0 %
Forventet pensjonsøkning	0,2 %	0,7 %	1,3 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,75 %	3,75 %

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 feriepenger.

NOTE 13

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Selskapets valgte revisor er Erga Revisjon as. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av selskapets finansregnskap utgjorde 0,2 millioner kroner i 2012.

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 1,5 millioner kroner for dette arbeidet i 2012. Deloitte AS har også gjennomført internrevisjonsprosjekter og levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 2,2 millioner kroner.

NOTE 14

FORRETNINGSFØRERAVTALER

For å sikre en effektiv ressursutnyttelse med en organisasjon på 65 ansatte, prioriterer Petoro AS arbeidsinnsatsen i og mellom de ulike interessentskap selskapet forvalter. Prioriteringen baseres på det enkelte interessentskaps verdimessige betydning i porteføljen, samt risikovurderinger knyttet til interessentskapenes ulike faser (leting, utbygging og drift). For å muliggjøre slik prioritering har Petoro AS inngått forretningsføreravtaler med ulike lisenspartnere. I disse avtalene delegeres den daglige administrative oppfølgingen av utvalgte utvinningstillatelser i porteføljen. Petoro AS har likevel det formelle ansvaret, herunder ansvaret for den løpende økonomistyringen for andelen i utvinningstillatelsen. Hoveddelen av forretningsføreravtaler er inngått med Statoil ASA.

NOTE 15

LEIEAVTALER

Selskapet inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Gjenstående varighet av leiekontrakt er to år, med opsjon på ytterligere to perioder hver på fem år. Årets leiekostnad utgjør 8,2 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. Kostnadsført regnskapshonorar til UPAX i 2012 utgjorde 15,2 millioner kroner. Øvrige kjøpte tjenester fra leverandøren utgjorde 0,2 millioner 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 2012 kjøpt tjenester knyttet til forretningsføreravtaler, kostnadsdeling ved revisjon av lisensregnskap, forsikringstjenester for Statens Petroleumsforsikringsfond, samt andre mindre tjenester. Det er i 2012 kostnadsført 5,5 millioner kroner knyttet til kjøp av tjenester fra Statoil ASA. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk. Det er fakturert 1,3 millioner kroner som er solgte tjenester til Statoil ASA etter armlengdes prinsipp basert på timeforbruk til internt og eksternt personell.




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 viser et underskudd på kr 8 054 000. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 regnskapsestimatene 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 den finansielle stillingen til Petoro AS per 31. desember 2012 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 underskuddet 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 22. februar 2013



Sven Erga
Statsautorisert revisor

PETOROS FINANSKALENDER 2013

26. februar	Årsresultat 2012 / 4. kvartalsrapport 2012
3. mai	1. kvartalsrapport
30. juli	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2013
31. oktober	3. kvartalsrapport

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: Oddfrid Bråstein og Sveinung Sletten
Produksjon: Megabite
Foto: Kjetil Alsvik, Harald Pettersen / Statoil og Øyvind Hagen / Statoil

